

2025 -

PLAN DE IMPLEMENTACIÓN DE ENERGÍA LIMPIA



myavista.com/CEIP

Octubre de 2025

Declaración de puerto seguro

Este documento contiene declaraciones prospectivas. Dichas declaraciones están sujetas a diversos riesgos, incertidumbres y otros factores, la mayoría de los cuales están fuera del control de la Compañía, y muchos de los cuales podrían tener un impacto significativo en las operaciones, los resultados de las operaciones y la situación financiera de la Compañía, y podrían hacer que los resultados reales difieran considerablemente de los previstos.

Para ver un análisis más detallado de estos y otros factores importantes, consulte los informes de la Compañía presentados ante la Securities and Exchange Commission. Las declaraciones prospectivas incluidas en este documento son válidas únicamente a la fecha de este. La Compañía no asume obligación alguna de actualizar ninguna declaración prospectiva para mostrar eventos o circunstancias que ocurran después de la fecha en que se realiza dicha declaración o para mostrar la ocurrencia de eventos imprevistos. De vez en cuando surgen nuevos riesgos, incertidumbres y otros factores, y la gerencia no puede predecir todos esos factores ni evaluar el impacto de cada uno de ellos en las operaciones de la Compañía o el alcance en que cualquier factor, o combinación de factores, puede hacer que los resultados reales difieran considerablemente de los que se incluyen en cualquier declaración prospectiva.

Créditos de producción

Equipo principal de implementación del plan de energía limpia

Nombre	Cargo	
Kelly Dengel	Gerente de política e implementación de energía limpia	
James Gall	Gerente de análisis de recursos	
Tamara Bradley	Gerente de impacto social	
Megan Pinch	Gerente de programas de eficiencia energética	
Kim Boynton	Gerente de eficiencia energética, planificación y análisis	
Amanda Ghering	Gerente de asuntos regulatorios	
Leona Haley	Gerente sénior de programas de eficiencia energética	
Ana Matthews	Gerente sénior de programas de eficiencia energética	
Kristine Meyer	Gerente de inversión y fundaciones comunitarias	
Ariana Barrey	Gerente sénior de comunicaciones	

Contribuyentes del plan de implementación de energía limpia

Nombre	Cargo	
Scott Kinney	Vicepresidente (Vice President, VP) de recursos energéticos	
	y planificación integrada	
Mike Magruder	Director de planificación integrada y energía limpia	
Janna Loeppky	Gerente de política e implementación de energía limpia	
Shawn Bonfield	Gerente sénior de política y estrategia regulatoria	
Rendall Farley	Gerente de transporte eléctrico	
Lisa Garrett	Gerente de producto de transporte eléctrico	
Bryce Eschenbacher	Ingeniero sénior de transporte eléctrico	
Catherine Mair	Gerente adjunto de comunicaciones	
Lori Hermanson	Analista sénior de suministro de energía	
Tiffany Adams	Socio de relaciones con los nativos americanos	
Mike Diedesch	Gerente de laboratorio de innovación y servicios de	
	distribución de red	
Jaime Majure	Gerente de asuntos regulatorios	
Chris Purviance	Gerente sénior de recursos humanos	
Randy Gnaedinger	Analista de contratos de transmisión	
John Gross	Gerente de planificación de sistemas	

Comuníquese con los contribuyentes por correo electrónico al poner sus nombres en el siguiente formato de dirección de correo electrónico: nombre.apellido@avistacorp.com

Índice

1. Resumen ejecutivo	10
2. Planificación del CEIP 2025	15
Antecedentes	15
Colaboración del grupo asesor del CEIP	
Análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025	
3. Participación pública	26
Descripción general	
Plan de participación pública 2025	30
4. Comunidades designadas	34
Descripción general	34
Resumen de comunidades designadas 2025	
5. Indicadores de beneficios para el cliente	48
Descripción general	48
Resumen de los CBI 2025	53
6. Energía renovable Objetivos provisionales y acciones específicas	61
Descripción general	61
Energía renovable Objetivos provisionales 2026-2029	62
Energía renovable Objetivos 2030-2045	69
Energía renovable Acciones específicas	71
Energía renovable Acciones adicionales	73
7. Eficiencia energética Objetivos específicos y acciones específicas	82
Descripción general	82
Eficiencia energética Objetivos específicos	83
Eficiencia energética Acciones específicas	86
8. Respuesta a la demanda Objetivos específicos y acciones específicas	9 4
Descripción general	94
Respuesta a la demanda Objetivos específicos	95
Respuesta a la demanda Acciones específicas	
Respuesta a la demanda Acciones adicionales	99
9. Iniciativas de la Compañía Metas v acciones	104

Descripción general	104
Iniciativas de la Compañía Metas y acciones	104
Iniciativas de la compañía Acciones adicionales	
10. Costo adicional y cumplimiento alternativo	131
Descripción general	131
Ingresos por ventas ajustados al clima	132
Análisis de cartera	134
Análisis del límite de costos adicionales	138
Cumplimiento alternativo	
Crédito de acción temprana	140
11. Condiciones del CEIP 2021 y de la Bienal 2023	141
Descripción general	141
12. Requisitos reglamentarios del CEIP de Washington	144

Índice de imágenes

Imagen N.º 1.1:	CEIP 2025 Objetivos provisionales/específicos y acciones específicas	. 12
	CEIP 2025 Resumen de acciones adicionales de la compañía	
Imagen N.º 1.3:	CEIP 2025 Metas y acciones de la compañía	. 14
Imagen N.º 2.1:	Actualización de la previsión de demanda de energía limpia y	
	carga energética	21
Imagen N.º 3.1:	Cronograma de participación para 2025	. 32
Imagen N.° 3.2:	Cronograma propuesto de participación para 2026	. 32
Imagen N.º 4.1:	Características de las poblaciones vulnerables 2025	40
Imagen N.º 4.2:	Incorporación de las designaciones del DOH y de la CEJST	42
Imagen N.º 4.3:	Mapa final de comunidades designadas del CEIP 2025	43
Imagen N.º 5.1:	CEIP 2025 Áreas de beneficios de los CBI	48
Imagen N.º 5.2:	Informes de métricas de CBI Cronograma propuesto	. 52
Imagen N.º 6.1:	Energía renovable Resumen de objetivos provisionales y	
	acciones específicas	62
Imagen N.º 6.2:	Energía renovable Sistema 2024 y parte de la carga Washington	67
Imagen N.º 6.3:	Energía renovable Límites de cumplimiento alternativo de 2030 a 2045	. 70
Imagen N.º 6.4:	Energía renovable Resumen de acciones adicionales	. 74
Imagen N.º 7.1:	Eficiencia energética Resumen de objetivos específicos y acciones	
	específicas	82
Imagen N.º 7.2:	Estado de Washington Programas de eficiencia energética en	
	comunidades designadas	. 90
Imagen N.º 7.3:	Condado de Spokane Programas de eficiencia energética en	
	\mathcal{E}	. 90
Imagen N.º 8.1:	Respuesta a la demanda Resumen de objetivos específicos y	
	acciones específicas	
_	Iniciativas de la Compañía Resumen de metas y acciones	
_	Saturación de asistencia energética residencial de Washington	
_	Cantidad de viajes en EV proporcionados por las CBO	
_	Frecuencia de interrupciones (CEMIO) para todos los clientes de Washington	
_	Desconexiones eléctricas en Washington por falta de pago	111
Imagen N.º 9.6:	Emisiones de gases de efecto invernadero de electricidad de	
	Washington / MMT de CO2e	
	Etapas del NCIF y del DEA.	
	Iniciativas de la Compañía Resumen de acciones adicionales	
Imagen N.º 10.1	: Supuestos de comparación de costos adicionales del CEIP	134

Índice de cuadros

Cuadro N.º 2.1:	CEIP 2025 y oportunidades de financiamiento federal	17
	Organizaciones participantes del grupo asesor del CEIP 2025	
	Reuniones del Grupo asesor del CEIP y reuniones públicas de 2025	
Cuadro N.º 2.4:	IRP 2025 frente a CEIP 2025 Reducción de la carga de respuesta	
	a la demanda (MW)	23
Cuadro N.º 2.5:	IRP 2025 frente a CEIP 2025 Selección de recursos del sistema	
	hasta 2030 (MW)	25
Cuadro N.º 3.1:	Estrategias y barreras del plan de participación pública 2025	30
	Debates sobre comunidades designadas y poblaciones vulnerables	
	Características de las poblaciones vulnerables del CEIP 2021	
	Adiciones a las características de las poblaciones vulnerables 2023	
	Adiciones a las características de las poblaciones vulnerables 2024	
	CEIP 2021 frente al CEIP 2025 Comparación de hogares de	
	comunidades designadas	41
Cuadro N.º 4.6:	Carga energética por nivel de descuento para clientes que usan dos	
	combustibles y los que solo usan electricidad	46
Cuadro N.º 5.1:	CEIP 2025 Debates de los CBI	
	Número de los CBI 2021 frente a los CBI 2025 Resumen de cambios	
	CBI del CEIP 2025	
	Energía renovable Recursos energéticos calificados disponibles	
	Energía renovable Objetivos provisionales anuales por carga minorista	
	Energía renovable Costos previstos y beneficios de los	
	objetivos específicos	69
Cuadro N.º 6.4:	Energía renovable Detalles sobre las acciones específicas	
	Energía renovable Detalles sobre las acciones adicionales	
	Energía renovable Cronograma de RFP de todas las fuentes para 2025	
	Eficiencia energética Costos y beneficios previstos de los	
	objetivos específicos	85
Cuadro N.º 7.2:	Eficiencia energética Detalles sobre acciones específicas	87
	Resumen de los programas de eficiencia energética	
Cuadro N.º 8.1:	Respuesta a la demanda Potencial de IRP actualizado para 2025 (MW)	96
	Respuesta a la demanda Resumen del programa objetivo	
Cuadro N.º 8.3:	Respuesta a la demanda Costos y beneficios previstos de los	
	objetivos específicos	98
Cuadro N.º 9.1:	Metas adicionales Métricas ambiciosas de los CBI por área de beneficio	. 105
	Metas de métricas ambiciosas de los CBI Supuestos y metodologías	
	Metas métricas ambiciosas para los CBI Mediciones	
Cuadro N.º 9.4:	Asignación y categorías del NCIF del CEIP 2025	. 112
	Consideraciones de priorización del NCIF del EAG	
	NCIF Gastos y compromisos totales	
Cuadro N.º 9.7:	Etapa del DEA y actividad del NCIF	. 119
Cuadro N.º 10.1	: Selección de respuesta a la demanda 2026-2029 (MW-invierno)	. 135
	: CEIP 2025 Costos estimados del aplazamiento de la CETA	
	: Precios de los REC e impacto del costo total	

Cuadro N.º 10.4: Menor costo razonable alternativo Estimación de los requisitos de	
ingresos de WA	138
Cuadro N.º 10.5: Costo adicional de cumplimiento	139
Cuadro N.º 10.6: Razonablemente disponible Estimación de los WASR de Washington	140
Cuadro N.º 11.1: Estado de condición del CEIP 2021 y CEIP bienal 2023	142
Cuadro N.º 11.2: Condiciones propuestas para modificación y eliminación	142
Cuadro N.º 12.1: Requisitos de presentación	144
Cuadro N.º 12.2: Objetivos provisionales	144
Cuadro N.º 12.3: Objetivos específicos	145
Cuadro N.º 12.4: Datos de beneficios para el cliente	
Cuadro N.º 12.5: Acciones específicas	147
Cuadro N.º 12.6: Descripción narrativa de las acciones específicas	
Cuadro N.º 12.7: Costo adicional proyectado	150
Cuadro N.º 12.8: Participación pública	
Cuadro N.º 12.9: Cumplimiento alternativo	150
Cuadro N.º 12.10: Crédito de carbón de acción temprana	150

Índice de apéndices

Apéndice A. Estado de la solicitud de subvención federal	152
Apéndice B. Matriz de comentarios del CEIP 2025	
Apéndice C. Plan de acción de energía limpia 2025 de Avista	213
Apéndice D. Lista de miembros del Grupo asesor de equidad de Avista para 2025	263
Apéndice E. Mapas de comunidades designadas de Avista para 2025	265
Apéndice F. Matriz de indicadores de beneficios para el cliente de Avista 2021	
frente a 2025	269
Apéndice G. Borrador del plan bienal de conservación 2026/2027 de Avista	277
Apéndice H. Documentos de trabajo y modelos del CEIP 2025	279

Esta página se dejó en blanco intencionalmente.

1. Resumen ejecutivo

A través de la Ley de Transformación de Energía Limpia (Clean Energy Transformation Act, CETA) y las presentaciones requeridas del Plan de Implementación de Energía Limpia (Clean Energy Implementation Plan, CEIP) cada cuatro años, el estado de Washington está impulsando la distribución equitativa de energía limpia a los clientes de servicios eléctricos. El CEIP 2025 de Avista se basa en el Plan Integrado de Recursos Eléctricos (Integrated Resource Plan, IRP) 2025 de la Compañía y el Plan de Acción de Energía Limpia (Clean Energy Action Plan, CEAP) 2025. En él se describen las actividades que se desarrollarán durante el período de implementación 2026-2029 en las áreas de participación pública, comunidades designadas, indicadores de beneficios para el cliente (Customer Benefit Indicators, CBI) y se apoyan los objetivos de energía limpia al brindar a los clientes fuentes de energía renovables y reducir la demanda mediante programas de eficiencia energética y respuesta a la demanda. Avista implementará acciones adicionales de la Compañía para apoyar la transición a la energía limpia en las áreas de expansión de la transmisión, relaciones con los indígenas de América del Norte, microrredes comunitarias y estaciones de resiliencia, y diversidad de proveedores. Además, la Compañía propone una meta de inversión con el Fondo de Inversión para Comunidades Designadas (Named Community Investment Fund, NCIF) y metas ambiciosas en cinco de las seis áreas de beneficios CBI de Avista.

Para apoyar la participación pública y aumentar el compromiso del cliente, el Plan de Participación Pública 2025 (Public Participation Plan, PPP) describe las estrategias que Avista continuará y destaca la estrategia multilingüe (Mutli-Language Strategy, MLS) y las colaboraciones comunitarias para el desarrollo futuro. Esto también incluye interactuar con los numerosos grupos asesores de Avista para identificar las necesidades de los clientes y, cuando corresponda, incorporar sus comentarios en las acciones, planes y programas de la Compañía.

A través de la participación pública y los grupos asesores de Avista, se identifican segmentos de clientes vulnerables o comunidades designadas para garantizar que se beneficien de manera equitativa con la transición hacia una energía más limpia. Según el CEIP 2025, la población de la comunidad designada de Avista aumenta del 44 % al 58 % en todo su territorio de servicio eléctrico de Washington. Para abordar las necesidades de esta población, Avista consultará con

sus diversos grupos asesores para determinar los componentes que contribuyen y agravan las múltiples cargas, e implementar acciones para apoyar a estos clientes.

La medición del impacto de la transición a la energía limpia para todos los clientes y la distribución equitativa de beneficios y cargas para las comunidades designadas se apoya a través de los CBI. Avista propone reducciones de su CEIP 2021 en lo que respecta a los CBI e introduce la direccionalidad deseada de mejora o reducción para los CBI.

La transición hacia la energía limpia incluye aumentar el suministro de energía renovable a los clientes, al tiempo que aumenta la eficiencia energética y los ahorros en respuesta a la demanda a través de objetivos provisionales y específicos, y acciones específicas. Como se detalla en la imagen N.º 1.1 a continuación, Avista seguirá aumentando el suministro de energía limpia a los clientes a través del retiro anual de los Certificados de energía renovable (Renewable Energy Certificates, REC), seguirá entregando y buscando programas de eficiencia energética rentables según se identifique en las Evaluaciones de potencial de conservación (Conservation Potential Assessments, CPA) y aumentará sus estrategias de respuesta a la demanda mediante la adquisición de programas rentables a través de su proceso de Solicitud de propuesta (Request for Proposal, RFP) de todas las fuentes de 2025.

Imagen N.º 1.1: CEIP 2025 | Objetivos provisionales/específicos y acciones específicas

Objetivos provisionales de energía renovable

2026: 66.0 %

2027: 69.5 %

2028: 73.0 %

2029: 76.5 %

Objetivo específico de eficiencia energética

Lograr un ahorro de 147,344 MWh para 2029.

Objetivo específico de respuesta a la demanda

55 MW acumulados durante una sola hora punta para 2029.

Acciones específicas en materia de energías renovables

Retirar anualmente los Certificados de energía renovable para cumplir con los requisitos de porcentaje.

Acciones específicas de eficiencia energética

Continuar las medidas o los programas identificados en la CPA de 2025.

Promover las medidas o los programas identificados en la CPA de 2027.

Acciones específicas de respuesta a la demanda

Continuar con el contrato de respuesta a la demanda industrial de 30 MW.

Buscar soluciones rentables de la RFP de todas las fuentes de 2025.

Además de estos objetivos y acciones específicos, Avista describe medidas adicionales en la imagen N.º 1.2 a continuación para abordar los requisitos de capacidad energética, mejorar los beneficios de los sistemas de almacenamiento de energía solar y de baterías (battery energy storage systems, BESS) para clientes que califican en función de sus ingresos, promover iniciativas de respuesta a la demanda e implementar otros esfuerzos a nivel de toda la compañía. Estas iniciativas están diseñadas para demostrar un progreso continuo hacia el cumplimiento de la meta obligatoria de emisión neutra de carbono para 2030 y el logro de operaciones libres de carbono para 2045.

Imagen N.º 1.2: CEIP 2025 | Resumen de acciones adicionales de la compañía

Energía renovable

Publicar la RFP de todas las fuentes 2025 Capacidad calificativa: invierno 105 – 415 MW | verano 135 – 425 MW Energía limpia anual: 0 – 200 aMW

Promover el Programa Solar Comunitario e Incentivo Fiscal para Servicios Públicos SSHB1814 del estado de Washington: Proyecto 1: hasta 1.6 MW de energía solar y 1.5 MW de BESS Proyecto 2: MW de energía solar a determinar (to be determined, TBD) y MW de BESS TBD

Respuesta a la demanda

Programas piloto de tarifas por tiempo de uso y descuentos en horas punta Tarifa por tiempo de uso de vehículos eléctricos Proyecto de carga flexible de uso final de la Northwest Energy Efficiency Alliance

Compañía

Proyectos de expansión de transmisión
Comunidades conectadas
Relaciones con indígenas de América del Norte y la estación de resiliencia de la
Tribu Spokane
Centro de resiliencia del Martin Luther King, Jr. (MLK) Community Center
Plan de electrificación del transporte
Compromiso de prácticas de contratación y empleo no discriminatorias
Programa de diversidad de proveedores

Como se muestra en la imagen N.º 1.3 a continuación, la Compañía propone metas y acciones ambiciosas para mejorar las métricas de los CBI y apoyar las inversiones de las comunidades designadas en mejoras de eficiencia energética y distintos proyectos e iniciativas iniciados por la comunidad.

Imagen N.º 1.3: CEIP 2025 | Metas y acciones de la compañía

Metas de la compañía

Cinco métricas ambiciosas de los CBI para 2029

Invertir hasta \$5 millones al año en comunidades designadas.

Acciones de la compañía

Acciones por métrica CBI ambiciosa

Fondo de inversión para comunidades designadas

Al planificar el CEIP 2025, Avista calculó que el límite de costos de cuatro años disponible para la Compañía en virtud de la CETA sería de \$157.2 millones. Se estima que los costos adicionales de Avista relacionados con el CEIP 2025 serán de \$68 millones durante el período de implementación 2026-2029.¹

-

¹ Los impactos de los costos adicionales pueden cambiar según el crecimiento real de la carga de clientes y los costos reales.

2. Planificación del CEIP 2025

Antecedentes

En 2019, la Cámara Legislativa del estado de Washington aprobó la CETA, que exige que las empresas de servicios eléctricos satisfagan el 100 % de la carga minorista de Washington con generación eléctrica renovable y sin emisiones para 2045, con los siguientes requisitos intermedios de energía limpia:

- Prohibir la venta de generación de energía a partir de carbón a clientes minoristas de Washington después del 31 de diciembre de 2025.
- Exigir que las ventas minoristas de electricidad a los clientes de Washington sean de emisión neutra de carbono entre el 1 de enero de 2030 y el 31 de diciembre de 2044, con al menos el 80 % de la generación proveniente de fuentes eléctricas renovables y sin emisiones. Se puede alcanzar hasta un 20 % con opciones de cumplimiento alternativas, incluidos los pagos de cumplimiento alternativos, créditos de energía renovable (REC) desagregados o inversiones en proyectos de transformación energética.
- Exigir que el 100 % de las ventas minoristas de electricidad a los clientes de Washington se satisfagan con generación eléctrica renovable y sin emisiones a partir del 1 de enero de 2045.

La planificación para el cumplimiento de la CETA se realiza a través del Plan Integrado de Recursos (IRP) de la Compañía, que se lleva a cabo cada cuatro años y se actualiza cada dos años, y el requisito de la CETA de un CEAP de 10 años, actualizado cada cuatro años. Los resultados de estos documentos de planificación sientan las bases para el CEIP de cuatro años, con objetivos de energía limpia y acciones específicas para energía renovable o sin emisiones de carbono, eficiencia energética y respuesta a la demanda. Avista también incluye una sección para metas, objetivos y acciones adicionales que apoyan aún más la transición equitativa hacia la energía limpia.

La ley también exige la distribución equitativa de los beneficios de la energía limpia y la reducción de las cargas para los clientes que tal vez tengan desigualdades económicas o de salud desproporcionadas, según lo identificado por el Mapa de Desigualdades de Salud Ambiental del Washington State Department of Health (WA DOH).² Estos clientes pueden clasificarse como comunidades muy

²https://doh.wa.gov/data-and-statistical-reports/washington-tracking-network-wtn/washington-environmental-health-disparities-map.

afectadas o poblaciones vulnerables, y Avista las denomina colectivamente como comunidades designadas. Para medir los impactos de la transición a la energía limpia para todos los clientes, y específicamente el impacto en las comunidades designadas, la Compañía debe adoptar CBI en distintas áreas de beneficios requeridas. Además, se requiere un plan de participación pública para invitar a la participación pública inclusiva en la creación del CEIP y durante todo el período su implementación.

La Compañía presentó su primer CEIP el 1 de octubre de 2021, el cual se aprobó condicionalmente por la Washington Utilities and Transportation Commission (WUTC o la Comisión) el 16 de junio de 2022, con 38 condiciones.³ El 1 de noviembre de 2023, la Compañía presentó su actualización del CEIP bienal 2023 e incluyó el progreso hacia las 38 condiciones, que fue aprobada por la Comisión el 22 de marzo de 2024,⁴ lo que derivó en la modificación de una condición y la adición de una nueva condición, lo que elevó el total a 39. Durante el período de implementación 2022-2025, Avista cumplió con todas las condiciones aplicables y propone modificaciones a distintas condiciones tal como se analiza en el capítulo Condiciones del CEIP 2021 y de la Bienal 2023.

Oportunidades de financiamiento federal y el CEIP

Avista está al tanto de las expectativas de la Comisión con respecto a la incorporación de las oportunidades de financiamiento de la Ley de Inversión en Infraestructura y Empleos de 2021 (Infrastructure Investment and Jobs Act, IIJA) y la Ley de Reducción de la Inflación de 2022 (Inflation Reduction Act, IRA) en el CEIP.⁵ La transición a la nueva administración presidencial en enero de 2025 trajo consigo una pausa significativa en la distribución de fondos de subvenciones federales, particularmente dentro del Department of Energy (DOE). Esto se deriva del decreto ejecutivo "Liberar la energía estadounidense" de la administración, que ordenó una revisión a nivel de todo el departamento de todas las actividades de financiamiento para garantizar la alineación con las prioridades de la nueva administración. En consecuencia, muchas subvenciones previamente autorizadas en virtud de la IRA y la IIJA están suspendidas temporalmente y bajo revisión adicional.

Antes de la transición de la administración federal de 2025, Avista solicitó 30 subvenciones en organizaciones federales y estatales. Estas solicitudes de subvención tenían un enfoque amplio en

³ Expediente UE-210628 Orden 01.

⁴ Expediente UE-210628 Orden 02.

⁵ Expediente U-240013, Declaración de política emitida el 3 de mayo de 2024, que aborda la Ley Federal de Reducción de la Inflación y la Ley de Inversión en Infraestructura y Empleos en la planificación de servicios públicos.

los servicios públicos, pero principalmente apoyaban los esfuerzos de resiliencia de la red y la mitigación de incendios forestales. A partir de 2021, como beneficiario principal o secundario, Avista ha recibido acceso a más de \$100 millones en subvenciones federales y estatales. Sin embargo, la mayoría de las adjudicaciones aún no se han formalizado. Consulte el Apéndice A para conocer las solicitudes de subvención y su estado de financiamiento.

Como se detalla en el cuadro N.º 2.1 a continuación, y de acuerdo con la Declaración de política sobre IRA/IIJA de la Comisión, hay seis áreas generales del CEIP, y cada área debe contener información relacionada con las oportunidades de financiamiento de subvenciones. A partir de enero de 2025, los fondos de subvenciones federales ya no están disponibles y no se aplican para la planificación del CEIP 2025 de Avista. Sin embargo, Avista ha proporcionado información cuando corresponde sobre los temas relacionados solicitados. Las oportunidades de financiamiento de subvenciones de Avista se encuentran en la sección Iniciativas de la Compañía | Acciones adicionales y no se clasifican como una acción específica para apoyar un objetivo específico. Estas acciones adicionales apoyan la expansión de la transmisión, la resiliencia de la red y el transporte eléctrico, y hacen referencia a las subvenciones aplicables.

Cuadro N.º 2.1: CEIP 2025 y oportunidades de financiamiento federal

Área del CEIP	Requisito	CEIP 2025
Objetivos	Supuestos de	N/A
	financiamiento para	
	los objetivos	
Métricas de los CBI	Comparación entre	Consulte la sección Comunidades designadas
	la iniciativa Justice	
	40 y el WA DOH	
Acciones	Proyectos	Consulte la sección Iniciativas de la
específicas	identificados para	Compañía Acciones Adicionales
	financiamiento	
Costo	Rango de beneficios	N/A
	netos	
Participación	Educación del grupo	Consulte el EEAG en la sección Colaboración
pública	asesor	del grupo asesor de Participación pública
Informes	Inventario de	Consulte el Apéndice A
	subvenciones	
	estatales y federales	

Colaboración del grupo asesor del CEIP

Avista organizó un grupo asesor centrado en el CEIP 2025 con reuniones mensuales para debatir los componentes del CEIP 2025 de la Compañía, lo que aportó transparencia y colaboración al proceso de planificación. En noviembre de 2024, se envió una invitación por correo electrónico a los grupos asesores de Avista existentes, incluidos los del Grupo asesor de equidad (Equity Advisory Group, EAG), el Grupo asesor de eficiencia energética (Energy Efficiency Advisory Group, EEAG), el Grupo asesor de asistencia energética (Energy Assistance Advisory Group, EAAG), el Grupo asesor para la planificación de distribución (Distribution Planning Advisory Group, DPAG) y el Comité asesor técnico (Technical Advisory Committee, TAC) del IRP. Como se detalla en el cuadro N.º 2.2 a continuación, la Compañía recibió interés de distintas partes, como personal de la Comisión, profesionales de servicios públicos regionales, grupos de defensa del consumidor y del medio ambiente y clientes interesados.

Cuadro N.º 2.2: Organizaciones participantes del grupo asesor del CEIP 2025

Organización		
Cascade Natural Gas	Renewable Northwest	
Form Energy	Spokane Neighborhood Action Partners	
Grant County Public Utility District	Spokane Regional Clean Air Agency	
HDR, Inc.	The Energy Project	
Northwest Energy Coalition	Department of Commerce de Washington (WA)	
Northwest Gas Association	WA State Office of the Attorney General	
Northwest Laborers' Employers Cooperation	Utilities & Transportation Commission de WA	
& Education Team (LECET)		
Northwest Power & Conservation Council	Miembros del público general	

Como se indica en el cuadro N.º 2.3 a continuación, cada mes se abordaron diversos temas del CEIP, lo que permitió abundantes oportunidades para el análisis y la aclaración. Avista llevó a cabo reuniones públicas virtuales en mayo y agosto de 2025 para debatir los diversos componentes del CEIP 2025. Las presentaciones de diapositivas de las reuniones se pusieron a disposición en línea tres días hábiles antes de las reuniones, y las grabaciones, junto con las notas, se publicaron después de cada reunión.⁶ La concientización sobre las reuniones públicas se promovió ampliamente entre los clientes a través de diversos métodos de comunicación físicos y digitales,

⁶ Consulte la sección del Grupo asesor del CEIP en la parte inferior del sitio web https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/clean-energy-implementation-plan.

incluidos anuncios específicos en redes sociales, correos electrónicos, folletos físicos, promoción en persona en eventos comunitarios y a través de socios comunitarios. Muchas de estas comunicaciones promocionales se tradujeron al español.

La Compañía registra y aborda los comentarios de las reuniones mensuales del Grupo asesor del CEIP en una matriz de comentarios donde se detallan los aportes de los miembros y las respuestas o acciones planificadas de Avista. Esta matriz, incluida en el Apéndice B, promueve la transparencia y el cumplimiento normativo al demostrar cómo los comentarios configuraron el plan o por qué no se incluyeron en él.

Cuadro N.º 2.3: Reuniones del Grupo asesor del CEIP y reuniones públicas de 2025

Audiencia	Fecha de la reunión	Orden del día	
Grupo asesor del CEIP	14 de enero de 2025	Resumen de la revisión del CEIP 2021	
Grupo asesor del CEIP	18 de febrero de 2025	Objetivos y acciones específicas del CEIP 2025	
Grupo asesor del CEIP	18 de marzo de 2025	Plan de participación pública 2025	
		Denominación de comunidades designadas	
Grupo asesor del CEIP	22 de abril de 2025	Indicadores de beneficios para el cliente	
Grupo asesor del CEIP	20 de mayo de 2025	Iniciativas adicionales de la Compañía:	
		metas métricas de equidad ambiciosas	
		Fondo de inversión en comunidades	
		designadas	
Reunión pública virtual	28 de mayo de 2025	Indicadores de beneficios para el cliente	
		del CEIP 2025	
Grupo asesor del CEIP	23 de junio de 2025	Actualización del pronóstico de carga y	
		costos adicionales	
Grupo asesor del CEIP	15 de julio de 2025	Sesión de preguntas y respuestas	
Reunión pública virtual	27 de agosto de 2025	Resumen de la vista previa del CEIP 2025	

Avista incluye información adicional sobre la participación del EAG en la modificación de los CBI y la identificación de poblaciones vulnerables en la sección participación pública a continuación.

Avista agradece las valiosas contribuciones y los compromisos de tiempo que realizó cada miembro del grupo asesor a lo largo de este proceso. La Compañía desea reconocer y agradecer formalmente a las organizaciones y los miembros que participaron en el desarrollo de este CEIP 2025.

Análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025

La estrategia de recursos preferidos (Preferred Resource Strategy, PRS) del IRP de electricidad 2025 de Avista sentó las bases para el CEAP 2025 y un punto de partida para el CEIP 2025. La PRS informa los objetivos de energía renovable, eficiencia energética y respuesta a la demanda de este CEIP y propone distintas opciones de recursos para cumplir con los objetivos durante el período de implementación 2026-2029. Sin embargo, los supuestos del IRP 2025 se desarrollaron 18 meses antes del horizonte de planificación del CEIP 2025 y no reflejan las condiciones y los supuestos actuales. Para abordar esto, se actualizaron supuestos específicos en la cartera de la PRS 2025, lo que dio como resultado una nueva estrategia de recursos para el período del CEIP 2025. Esta estrategia actualizada muestra cambios en la previsión de carga, las contribuciones de capacidad de recursos existentes (crédito de capacidad calificativa [Qualifying Capacity Credit, QCC]), la disponibilidad de nuevos recursos y los costos de recursos tanto para la generación como para la respuesta a la demanda. Estos cambios aumentan el objetivo de respuesta a la demanda, mientras que los objetivos de energía renovable y eficiencia energética permanecen sin cambios. Los cambios en los supuestos también provocaron que el modelo seleccionara diferentes recursos para satisfacer los déficits de recursos de carga punta, sin embargo, los recursos reales para cumplir con los objetivos se determinarán a través del proceso de la RFP de todas las fuentes 2025 de la Compañía, que es concurrente con la redacción de este Plan.

Uno de los cambios más significativos en la estrategia de recursos del CEIP 2025 se refleja en la previsión de carga. La imagen N.º 2.1 a continuación muestra la previsión actualizada en comparación con el IRP 2025, donde la previsión del CEIP 2025 es 21 aMW más alta y da como resultado un aumento de 16 aMW para la generación de energía renovable. Este aumento previsto se basa en el mayor crecimiento previsto de la demanda comercial e industrial. Además de la previsión energética actualizada, también se completó una nueva previsión de carga punta. Esta previsión se centra en gran medida en el crecimiento y se basó en los fenómenos climáticos invernales reales de los últimos tres inviernos. Por el contrario, las cargas punta de verano de Avista han experimentado recientemente una desaceleración del crecimiento de la demanda. Satisfacer la carga máxima o resolver los desafíos de suficiencia de recursos fue la principal necesidad a corto plazo en el IRP 2025, donde se identificaron 55 MW adicionales para el invierno y 33 MW para la capacidad de verano para 2030 para mantener los objetivos de margen de

planificación de Avista. Con la nueva previsión de carga punta más alta de Avista y los valores de QCC actualizados que proporcionó el Programa de Suficiencia de Recursos del Oeste (Western Resource Adequacy Program, WRAP),⁷ las necesidades actualizadas de suficiencia de recursos para el sistema de Avista reflejan 101 MW para el invierno y 131 MW para el verano. En mayo de 2025, Avista emitió una RFP de todas las fuentes para identificar programas de oferta y demanda con el fin de satisfacer estos déficits proyectados de suficiencia de recursos.



Imagen N.º 2.1: Actualización de la previsión de demanda de energía limpia y carga energética

Para este CEIP, y principalmente debido a la previsión de carga actualizada, Avista actualizó sus supuestos y su metodología dentro de su modelo de expansión de cartera de recursos. Esta actualización proporciona información para la nueva PRS del CEIP 2025 y determina si alguna de las acciones específicas identificadas previamente en la PRS del IRP 2025 deberían modificarse. Las actualizaciones del análisis de cartera específico del CEIP son las siguientes:

⁷ https://www.westernpowerpool.org/about/programs/western-resource-adequacy-program.

- Cambio en la rutina de optimización del modelo de expansión de capacidad (PRiSM) para evitar seleccionar recursos para una jurisdicción individual hasta 2035. Este cambio se realizó debido al hecho de que Avista no tiene una asignación de jurisdicción de recursos individual. Cualquier recurso que Avista agregue al sistema en el futuro cercano se dividirá según la relación de transmisión de producción (Production Transmission, PT). Si bien es posible que Avista tenga recursos específicos para cada estado según lo previsto en el IRP, no hay ningún plan para dividir los recursos entre los estados en este momento.
- Actualización de los valores de QCC proporcionados por el WRAP para los recursos existentes controlados por Avista, con lo que se redujeron los valores de QCC de verano para la cartera de recursos existente de Avista. Estos valores de QCC se actualizan anualmente y Avista incorporó la información de acreditación de capacidad más reciente.
- Actualización de supuestos de costos de recursos de capital para respuesta a la demanda de energía eólica, solar, BESS y de turbinas de combustión (combustion turbines, CT) de gas natural. Esta actualización se basa en nueva información, incluido el análisis interno de la respuesta a la demanda, los supuestos de costos del Laboratorio Nacional de Energías Renovables (National Renewable Energy Lab, NREL) para energía eólica, solar, BESS y los supuestos de costos del Consejo de Energía y Conservación del Noroeste (Northwest Power and Conservation Council, NPCC) para turbinas de gas natural. Avista decidió actualizar estos supuestos de costos debido a cambios significativos en los precios por la inflación y las limitaciones de la cadena de suministro.

Aunque Avista actualizó estos supuestos de costos de recursos de terceros, a la Compañía le preocupa que no reflejen los aumentos de precios actuales y no confía en que reflejen los precios de transacciones futuras. Para abordar este problema, la RFP de todas las fuentes 2025 de Avista proporcionará precios de transacción reales para fundamentar las decisiones sobre recursos. Además, con la aprobación del proyecto de ley fiscal federal y la finalización acelerada de los créditos fiscales federales para energía renovable y almacenamiento, la preocupación anterior de Avista que se muestra en el supuesto del IRP de continuar estos créditos para ciertos recursos, que también se muestra en la PRS del CEIP, sigue siendo válida. Esta interrupción de los créditos fiscales retrasará la adquisición temprana de proyectos de energía renovable y transferirá la responsabilidad del costo de cumplir con la CETA a los clientes de Washington en lugar de a los

contribuyentes federales. Esto puede afectar las decisiones sobre recursos, como se señaló en el análisis del panorama del IRP original de 2025.

Mediante los cambios y actualizaciones de modelos descritos anteriormente, Avista realizó un análisis de cartera centrado en el CEIP, que dio como resultado una PRS del CEIP 2025 para el período de 2026 a 2030, para determinar si las decisiones de recursos a corto plazo para energía renovable o respuesta a la demanda diferirían de las identificadas en el IRP 2025. Como resultado del análisis, el CEIP muestra cambios en los recursos de respuesta a la demanda, mientras que los recursos de generación permanecen sin cambios (pero se muestran con fines informativos).

El análisis de Avista identificó los resultados de recursos proporcionados en el cuadro N.º 2.4 para la respuesta a la demanda durante el período de implementación del CEIP de cuatro años y los recursos de la oferta hasta 2029 dentro del cuadro N.º 2.5. Los ahorros en respuesta a la demanda aumentan en 17.2 MW⁸ en gran medida debido a necesidades de capacidad mayores y más cercanas y a una proyección de costos más baja para algunos programas. Aunque las cantidades que se muestran en el cuadro N.º 2.4 corresponden al período de implementación del CEIP de 2025, mantener estos programas hasta 2045 derivaría en una reducción máxima total estimada de 43 MW.

<u>Cuadro N.º 2.4: IRP 2025 frente a CEIP 2025 |</u> Reducción de la carga de respuesta a la demanda (MW)

Programa de respuesta a la	IRP 2025 –	CEIP 2025 –
demanda (Demand Response, DR)	MW de invierno	MW de invierno
BESS de cliente	1.0	1.0
Conductual	0.0	2.1
Contratos de terceros	0.0	10.8
Tarifas por tiempo de uso (Time of	0.0	2.2
Use, TOU) (voluntario)		
TOU de vehículos eléctricos	0.8	0.8
Descuento por hora punta	0.0	4.8
Precios punta variables	2.6	0.0
Total	4.4	21.6

-

⁸ El modelo de Avista también seleccionó programas de respuesta a la demanda similares para Idaho, pero el cronograma es diferente debido a la implementación de la infraestructura de medición avanzada (Advanced Meter Infrastructure, AMI).

El IRP 2025 se centró en resolver el primer gran déficit de capacidad de recursos a largo plazo a partir de 2030. Como se indica en el cuadro N.º 2.5 a continuación, el análisis del CEIP actualizado satisface esta necesidad de manera diferente al evitar la selección de una CT de gas natural en beneficio de mayores recursos solares, BESS y eólicos para cubrir los déficits de capacidad (en ambos panoramas con y sin incentivos fiscales federales). Estos cambios en la selección de recursos se deben a que el modelo evita la selección de recursos por parte de cada uno de los estados. En el IRP 2025, se seleccionó una CT a gas natural de 90 MW para la jurisdicción de Idaho. Al evitar la asignación jurisdiccional y usar el precio del costo social de los gases de efecto invernadero (social cost of greenhouse gas, SCGHG) para la parte de los recursos de Washington, se han identificado baterías y energía eólica adicional para satisfacer la necesidad de capacidad, lo que refleja la carga económica del SCGHG sobre la planta de gas natural. Sin embargo, Avista no tiene la obligación de usar precios del SCGHG en su adquisición de recursos reales, por lo que las nuevas selecciones de recursos para la suficiencia de estos pueden diferir del modelo del CEIP y del IRP.

Además, a Avista le preocupan las estimaciones de precios futuros de la energía eólica y las baterías, ya que se espera que sean considerablemente más altas que las modeladas. Para entender este impacto, Avista realizó pruebas suprimiendo el crédito fiscal a la producción (Production Tax Credit, PTC) y el crédito fiscal a la inversión (Investment Tax Credit, ITC) federales, lo que derivó en precios más altos. Con base en este cambio, el modelo indicó una menor selección de energía eólica y mayor almacenamiento de energía. Sin embargo, en ausencia de requisitos de fijación de precios de SCGHG del CEIP, el gas natural podría ser la opción preferida, como se muestra en la sección de Idaho del IRP 2025. 10

-

⁹ Las métricas de los CBI relacionadas con la suficiencia de los recursos se pueden encontrar en el Apéndice C del CEAP 2025 de Avista.

¹⁰ Consulte la estrategia de recursos preferidos del capítulo 2 del IRP de electricidad 2025 de Avista: https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/about-us/our-company/irp-documents/2025/2025-avista-electric-irp.pdf

<u>Cuadro N.º 2.5: IRP 2025 frente a CEIP 2025 |</u> Selección de recursos del sistema hasta 2030 (MW)

Recurso	IRP 2025	CEIP 2025	CEIP 2025
			sin
			PTC/ITC
Energía solar	2.3	6.5	8.5
comunitaria/distribuida			
Sistema de almacenamiento de	0.0	36.8	80.0
energía en baterías			
Energía eólica	400.0	505.9	206.0
CT de gas natural	90.0	0.0	0.0
Total	492.3	549.2	294.5

Avista elabora este CEIP 2025 mientras lleva a cabo simultáneamente el proceso de RFP de todas las fuentes 2025, y se planea que la selección real de recursos concluya en el cuarto trimestre de 2025, después de la presentación del CEIP el 1 de octubre de 2025. La selección real de recursos se realizará en el proceso de RFP y seguirá el proceso reglamentario para la adquisición de recursos. Debido a la incertidumbre de la selección de recursos de la RFP, Avista no incluye la adquisición de ningún recurso generador a escala de servicios públicos (de la oferta) como acciones específicas, ni incluye estos costos de recursos desconocidos dentro de ningún análisis de costos adicionales. Avista solo usa este análisis para desarrollar el objetivo de respuesta a la demanda e incluye la adquisición de recursos rentables de RFP como una acción adicional de la Compañía para cumplir con los requisitos futuros de capacidad de recursos. Los recursos reales adquiridos a través del proceso de RFP de 2025 se debatirán en el CEIP bienal 2027. El análisis actualizado del PRS/cartera del CEIP de Avista no muestra cambios en los objetivos de eficiencia energética identificados en el IRP 2025 para 2025-2026. Los objetivos de eficiencia energética actualizados para el bienio 2027-2029 se mostrarán en el IRP 2027.

3. Participación pública

Descripción general

Avista presentó su PPP 2025 a la Comisión el 1 de mayo de 2025. El PPP 2025 demuestra el compromiso de Avista de informar y educar a sus clientes sobre los requisitos de energía limpia y las iniciativas de la Compañía, incluidos los programas de asistencia energética y eficiencia energética, haciendo énfasis en el acceso equitativo a los beneficios de la energía limpia. Destaca los esfuerzos de Avista para reducir las barreras de participación para los clientes, con un enfoque particular en apoyar a aquellos en comunidades designadas. El PPP 2025 describe el cronograma, los métodos y las metas para la participación y la educación pública, tanto durante el desarrollo del CEIP como a lo largo de su implementación. Además, el plan incluye detalles sobre las reuniones y los calendarios del grupo asesor de Avista, el establecimiento de métricas de los CBI, la identificación de poblaciones vulnerables y las barreras a la participación con estrategias de mitigación.

Aunque Avista continúa mejorando sus estrategias de difusión y abordando las barreras a la participación, los clientes pueden o no brindar aportes a través de los diversos canales disponibles para recibir comentarios. Avista recibe comentarios a través de reuniones públicas, correos electrónicos y el formulario de comentarios en su sitio web. El Apéndice B contiene comentarios accionables pertinentes al desarrollo del CEIP, acompañados de las respuestas de la Compañía. Las notas y grabaciones están disponibles en el sitio web de Avista para las reuniones del EAG¹² y las reuniones consultivas del CEIP, ¹³ mientras que las grabaciones de las reuniones están disponibles para las reuniones públicas trimestrales de Avista. ¹⁴

Colaboración del grupo asesor

Los grupos asesores fueron fundamentales para el desarrollo del CEIP 2025 de Avista, al ofrecer experiencia independiente y perspectivas informadas por la comunidad que respaldan la toma de decisiones equitativa en la planificación energética, iniciativas de sostenibilidad y estrategias de participación del cliente. Se consultó a los grupos asesores sobre el desarrollo de los objetivos provisionales y las acciones específicas del CEIP 2025, la identificación de las métricas de los

¹¹ Plan de participación pública 2025 en el Expediente UE-250308.

¹²https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/equity-advisory-group.

¹³ Consulte la sección reuniones del Grupo asesor del CEIP en la parte inferior del sitio web https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/clean-energy-implementation-plan.

¹⁴ https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/public-participation-meetings.

CBI, las perspectivas de participación pública y las recomendaciones. También colaboraron con Avista para identificar poblaciones vulnerables. Se hizo especial énfasis en los aportes del EAG de conformidad con el Código Administrativo de Washington (Washington Administrative Code, WAC) 480-100-655(1)(b).

Grupo asesor de equidad

El EAG de Avista desempeña un papel fundamental en la revisión, la consulta y el asesoramiento de la Compañía sobre cuestiones relacionadas con la equidad en diversos aspectos del CEIP y del PPP. El EAG está formado por un grupo diverso de personas, incluidos defensores de la justicia social y ambiental, profesionales de la salud pública, representantes tribales y clientes que viven en comunidades designadas o trabajan con agencias que las apoyan. En el Apéndice D se proporciona una lista de los miembros actuales del EAG de Avista. Para brindar transparencia y gestionar las expectativas, Avista incorpora el Espectro de Participación Pública de la International Association for Public Participation (IAP2)¹⁶ en sus reuniones del EAG. Este enfoque ayuda a fomentar una cultura de confianza y credibilidad para comprender cuándo la Compañía informa o consulta a la audiencia sobre un tema y cuándo invita a participar y buscar colaboración.

Además, el EAG brinda orientación estratégica sobre los esfuerzos de divulgación pública de Avista, al garantizar que los clientes tengan acceso a materiales educativos del CEIP, reuniones públicas, información sobre cómo interactuar con la Compañía, así como diversas formas de inscribirse en programas de asistencia energética y eficiencia energética. Además, el EAG desempeñó un papel fundamental en la incorporación de las comunidades designadas y las métricas de los CBI en el marco de planificación empresarial equitativa de Avista.¹⁷

Además de las estrategias del PPP de 2025, durante la sesión de perspectiva de equidad de mayo de 2025, el EAG se centró en estrategias para mejorar la participación de los clientes en las comunidades designadas. Identificaron barreras y propusieron soluciones en varios temas clave como se describe a continuación.

¹⁵ Además, se mantiene una lista actualizada de todos los miembros activos del EAG en el sitio web de Avista: https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/equity-advisory-group.

¹⁶ https://iap2.org.au/wp-content/uploads/2020/01/2018 IAP2 Spectrum.pdf.

¹⁷ Expediente UE-220053 et. al., presentado el 20 de diciembre de 2024.

- Métodos de comunicación: use líderes comunitarios confiables y diversos canales de medios para difundir información de manera eficaz, incluidos los materiales impresos en áreas comunes y la asistencia a eventos locales para aumentar la visibilidad.
- Inclusión y accesibilidad: ofrezca espacios de reunión seguros y cómodos, que permitan un tiempo adecuado para los comentarios. Es importante respetar los valores culturales, evitar la jerga técnica y proporcionar la información necesaria con antelación.
- Conveniencia: ofrezca incentivos para la participación, como tarjetas de regalo y comida, y brindar opciones de participación flexibles, incluida la participación virtual. Las reuniones deben ser breves y programarse en horarios convenientes para fomentar la asistencia.
- Calidad de la encuesta: diseñe encuestas que sean sencillas y breves, accesibles en varios idiomas y libres de sesgos. Comunique claramente el propósito de las preguntas demográficas para fomentar respuestas honestas.

Además, el EAG ha contribuido al desarrollo de una metodología de priorización para las adjudicaciones del NCIF y ha ofrecido aportes sobre la MLS de la Compañía.

Grupos asesores

Además de los grupos asesores de EAG y CEIP analizados anteriormente, Avista colabora con varios otros grupos asesores que ofrecen orientación sobre una amplia gama de temas. Estos grupos asesores son consultados periódicamente dentro de sus respectivas áreas de especialización. Otros grupos asesores son los siguientes:

- Grupo asesor de asistencia energética: el EAAG supervisa y explora formas de mejorar el programa de asistencia de tarifas para personas con bajos ingresos (Low-Income Rate Assistance Program, LIRAP) de Avista. Esto incluye el análisis de posibles modificaciones al programa, la resolución de problemas en colaboración y la evaluación de alternativas que puedan prestar mejores servicios a los clientes de Washington. El EAAG se guía por cuatro metas principales, que incluyen mantener a los clientes conectados a su servicio de energía, aumentar la asistencia a más clientes de los que reciben servicio actualmente, reducir la carga energética de los participantes del LIRAP y garantizar que el LIRAP tenga datos apropiados para evaluar la efectividad del programa. En marzo de 2023 y marzo de 2024, Avista analizó las oportunidades de IRA/IIJA con el EAAG en cuanto a la educación sobre las subvenciones, cómo Avista abordó las solicitudes de subvenciones y destacó las solicitudes de subvenciones exitosas.
- Grupo asesor de eficiencia energética: el EEAG asesora a Avista en cuestiones de conservación, incluidos, entre otros, programas y medidas de conservación, actualizaciones del marco de evaluación, medición y verificación de la Compañía, y

modificaciones de métodos de evaluación, medición y verificación existentes o desarrollo de nuevos métodos. Además, proporcionan una evaluación independiente de terceros de los logros de conservación bienal a nivel de cartera, el desarrollo de evaluaciones del potencial de conservación, la metodología, los aportes y los cálculos de rentabilidad, las fuentes de datos y los valores utilizados para desarrollar y actualizar las curvas de oferta y ayudan a determinar la necesidad de modificaciones arancelarias o correcciones al programa a mitad de bienio.

Grupo asesor para la planificación de distribución: el DPAG se creó de conformidad con la Condición 13 del CEIP 2021 de la Compañía, como se detalla a continuación. El DPAG trabaja con la Compañía en su plan de inversión en distribución de 10 años y evalúa alternativas sin cables para grandes proyectos de transmisión y distribución.

"Avista iniciará su grupo asesor para la planificación de distribución (DPAG) a más tardar a finales de 2022, y deberá invitar a todos los grupos asesores existentes a participar en el nuevo grupo. Avista reconoce que las partes interesadas tienen recursos limitados y consultará entre los grupos asesores existentes y las partes interesadas con respecto a la racionalización".

Si bien el DPAG se estableció en 2022 y su primera reunión se realizó en 2023, la Compañía comparte la opinión expresada en la condición original relacionada con la disponibilidad limitada de recursos. Como tal, Avista propone combinar el proceso del DPAG con el proceso del TAC del IRP de electricidad existente de la Compañía en lugar de reuniones independientes del DPAG. ¹⁸ Esto permitirá un proceso de planificación más integral e inclusivo, limitando al mismo tiempo las posibles restricciones de recursos.

• Comités asesores técnicos del IRP de electricidad y gas: los TAC del IRP de electricidad y gas ayudan a Avista en su proceso de planificación de recursos de 20 años al brindar orientación para identificar y satisfacer sus necesidades de recursos con la combinación de menor costo razonable de conservación y eficiencia, generación, recursos de energía distribuida (distributed energy resources, DER) e inversiones en sistemas de distribución para garantizar que la empresa de servicios públicos brinde a sus clientes energía limpia, asequible, confiable y distribuida de manera equitativa.

Cada uno de estos grupos asesores contribuye a los objetivos e iniciativas de energía limpia de Avista. A través de debates colaborativos, Avista recopiló comentarios, opiniones y aportes sobre el CEIP, el IRP y los programas de asistencia y eficiencia energética. La Compañía también realizó presentaciones a su EAAG sobre oportunidades de subvenciones IRA/IIJA. Estas presentaciones incluyeron información sobre la IIJA y la IRA, el enfoque de Avista respecto de las subvenciones y detalles sobre los resultados y las lecciones del proceso de subvenciones. Avista tiene previsto

_

¹⁸ Avista continuará con las reuniones del DPAG planificadas para 2025.

mantener la comunicación con sus grupos asesores para la educación continua y la consulta con las partes interesadas.

Plan de participación pública 2025

Estrategias de participación pública

Varias de las estrategias de participación planificadas que se describen en el PPP 2025 de Avista se basan en el éxito del PPP 2023 de Avista. Avista madurará los enfoques de participación actuales que han demostrado ser efectivos y maximizará el impacto de los esfuerzos existentes. En esta sección se destacan dos de las estrategias clave de Avista, incluidos sus esfuerzos de traducción a varios idiomas y sus planes para aumentar las asociaciones comunitarias. En el cuadro n.º 3.1 a continuación se proporciona una lista de las barreras identificadas en el PPP de 2025 y las estrategias para abordar las barreras de participación.

Cuadro N.º 3.1: Estrategias y barreras del plan de participación pública 2025

Estrategia	Barrera que se debe superar	
Estrategia multilingüe	Idioma	
Reuniones mensuales del EAG	Económica	
Encuesta de clientes del CEIP	Otros factores ¹⁹	
Videos educativos	Factores económicos y de otro tipo	
Reuniones trimestrales y boletín informativo	Otros factores	
Eventos comunitarios	Factores culturales y de otro tipo	
Páginas web del CETA/CEIP	Otros factores	
Formulario de comentarios públicos del CEIP	Otros factores	
Preguntas frecuentes	Otros factores	
Encuesta del CEIP bienal	Idioma	
Mejorar la accesibilidad tecnológica	Otros factores	
Redes sociales y comunicaciones estratégicas	Idioma, otros factores	
Programa de asociación comunitaria	Otros factores	

Estrategia multilingüe

Un avance importante en el PPP 2025 consiste en los esfuerzos de Avista para formalizar una MLS. La MLS aborda las barreras lingüísticas y garantiza un acceso más amplio y equitativo a la información y a las oportunidades de participación, especialmente para los clientes en comunidades designadas. Avista estableció un enfoque estructurado para el acceso a múltiples idiomas, yendo más allá de la traducción ad hoc hacia un modelo más consistente y proactivo. En octubre de 2024, Avista

¹⁹ Otros factores identificados por el EAG son la accesibilidad, la inclusión, la conveniencia y los métodos de comunicación preferidos.

consultó al EAG con respecto a la MLS, incluida la investigación relacionada con la demografía lingüística del territorio de servicio de Avista en Washington, proyectos de MLS completados y un marco para priorizar futuros proyectos de acceso al idioma. El primer proyecto de Avista incluyó proporcionar la traducción al español en su sitio web. Actualmente se están realizando esfuerzos para ofrecer traducción al ruso para el sitio web de Avista y se tiene la intención de agregar otros idiomas en el futuro. Además, la MLS incluye accesibilidad mejorada para los clientes a través de materiales impresos traducidos, difusión en redes sociales multilingües y actualizaciones de la página web del CEIP para facilitar la navegación y la comprensión de la información.

Asociaciones comunitarias

El PPP 2025 destaca la colaboración de Avista con Desautel Hege (DH), una agencia de impacto social con sede en Spokane, para promover un enfoque de diseño centrado en la comunidad y dirigido a aumentar la participación, el compromiso y la educación pública. Esta asociación desempeña un papel clave en la implementación de los videos educativos de la empresa y el programa de asociaciones comunitarias. La estrategia del programa de asociación comunitaria hace énfasis en el compromiso de Avista de profundizar las asociaciones con organizaciones locales confiables para mejorar la participación y el alcance equitativos. Avista reconoce a las organizaciones comunitarias (community-based organizations, CBO) como socios esenciales para el alcance y la interacción con sus clientes, incluidos aquellos a quienes es más difícil llegar. Estas organizaciones aportan competencia cultural, confianza comunitaria y conocimiento localizado que ayuda a superar las brechas en el acceso, la participación y la comprensión. Al reconocer el importante papel que desempeñan los socios comunitarios dentro de sus comunidades, Avista se compromete a profundizar estas asociaciones como un elemento fundamental de una transición equitativa hacia la energía limpia. El proceso de planificación de DH incluirá conversaciones con el EAG. Se prevé que DH proporcione un marco propuesto en el segundo trimestre de 2026 para la consideración y posible implementación por parte de Avista.

Hitos de la participación pública

El siguiente cronograma refleja los componentes clave para los esfuerzos de participación pública a lo largo de 2025 y 2026 y permite tiempo para revisar e incorporar los comentarios de los esfuerzos de participación pública en el CEIP 2025 de la Compañía y la actualización del CEIP bienal 2027. También será necesario realizar actividades de difusión adicionales durante 2025 y

2026, incluidas reuniones de grupos asesores, distribución de materiales de comunicación y difusión comunitaria adicional para interactuar con las diversas poblaciones a las que brinda servicios la Compañía. Los esfuerzos de participación representados en las imágenes N.º 3.1 y 3.2 no están orientados a proporcionar una lista exhaustiva, sino más bien una descripción general de las actividades de participación propuestas por la Compañía trimestralmente durante el período de implementación del PPP de 2025.

Cuarto trimestre Segundo trimestre Reunión pública · Reunión de de 2025 de 2025 participación Boletín trimestral pública · Reunión de • Reunión de Boletín trimestral participación pública participación Participación · Boletín trimestral pública Participación comunitaria · Boletín trimestral comunitaria Comenzar la fase 1 Participación • Implementación de del programa de comunitaria sitio web en otros asociaciones idiomas comunitarias Primer trimestre de 2025 Tercer trimestre de 2025 Imagen N.º 3.2: Cronograma propuesto de participación para 2026

Imagen N.º 3.1: Cronograma de participación para 2025

Segundo trimestre Cuarto trimestre · Reunión de de 2026 de 2026 • Reunión de participación participación pública pública • Reunión de • Reunión de • Boletín trimestral • Boletín participación pública participación • Encuesta del CEIP trimestral pública bienal Participación • Boletín • Boletín Completar la fase comunitaria trimestral trimestral 1 de asociaciones • Video • Participación Participación comunitarias educativo comunitaria comunitaria Primer trimestre Tercer trimestre de 2026 de 2026

Además, de acuerdo con la declaración de política de equidad emitida en el Expediente A-230217 el 12 de mayo de 2025, Avista actualizó su página web del CEIP²⁰ para incluir enlaces a su

²⁰ https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/clean-energy-implementation-plan.

presentación del CEIP en el sitio web de la Comisión, una descripción de su presentación del CEIP y un cronograma de cuándo y cómo se recibirán los comentarios públicos. La declaración de política alienta a las empresas de servicios públicos a publicar una lista de sus grupos asesores junto con las organizaciones miembros que participan en cada uno de ellos, algo que Avista ya proporciona en su sitio web y continuará manteniendo periódicamente.

En la reunión de participación pública virtual del tercer trimestre de 2025 de Avista se destacaron los componentes principales del CEIP 2025 de la Compañía con una invitación por correo electrónico a todos los clientes del servicio eléctrico de Washington. Para facilitar la accesibilidad y la conciencia de los clientes, en la invitación por correo electrónico se incluyó un mensaje de video²¹ en el que se personalizaban los conceptos de la CETA y del Plan 2025 de Avista, y un enlace a la versión en español del resumen ejecutivo del Plan 2025. 22 La Compañía también distribuye volantes en eventos comunitarios con códigos de respuesta rápida para obtener detalles de las reuniones con el fin de aumentar la conciencia. El borrador del CEIP 2025 en inglés y un resumen ejecutivo en español estarán disponibles en la página web de la CETA de la Compañía²³ para que los clientes puedan hacer comentarios antes de la reunión pública virtual. Además, de conformidad con el WAC 480-100-655(3), Avista proporcionará notificación escrita y electrónica en inglés y español a todos los clientes de electricidad de Washington dentro de los 30 días posteriores a la presentación de su CEIP 2025. La notificación por correo electrónico incluirá hipervínculos a las versiones en inglés y en español completa del Plan 2025.

A través de asociaciones estratégicas, estrategias de comunicación inclusivas y un fuerte énfasis en la colaboración comunitaria, el PPP 2025 demuestra cómo Avista está incorporando equidad, responsabilidad y accesibilidad en sus prácticas de comunicación. Al formalizar su MLS y fortalecer las relaciones con las CBO, Avista no solo está cumpliendo con las expectativas regulatorias en virtud de la CETA, sino que también está construyendo un futuro energético más inclusivo y receptivo para todos los clientes, especialmente aquellos en comunidades designadas.

²¹ https://www.youtube.com/watch?v=ayWoTuSI7yM&feature=youtu.be

²² https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/about-us/ceip/2025-ceip-exec-summary-fortranslation.pdf

²³ www.myavista.com/ceta

4. Comunidades designadas

Descripción general

La distribución equitativa de los beneficios y la reducción de las cargas para las poblaciones de las comunidades designadas es un enfoque clave de la CETA. A medida que Avista realiza la transición hacia una generación 100 % limpia para 2045, es importante identificar las comunidades afectadas por condiciones socioeconómicas adversas, por la contaminación y el cambio climático, así como aquellas que pueden experimentar un riesgo acumulativo desproporcionado de cargas ambientales. La identificación de comunidades designadas permite a la Compañía aprovechar programas existentes o crear otros nuevos para brindar beneficios equitativos donde más se necesitan. Este capítulo presenta información sobre la identificación y metodología de poblaciones vulnerables de Avista, actualizaciones de la visualización geográfica de las comunidades designadas e identificación de cargas agravantes para segmentos de clientes de comunidades designadas, con programas para abordar necesidades y seguimiento de las métricas.

Resumen de comunidades designadas 2025 Condición 39 del CEIP bienal 2023

Según la condición 39 de la actualización del CEIP bienal 2023 de la Compañía,²⁴ Avista acordó lo siguiente:

"En su CEIP 2025, Avista incluirá una descripción del trabajo que completó entre su CEIP 2021 y CEIP 2025 para ampliar sus poblaciones vulnerables, incluida una descripción general de todas las acciones y evaluaciones completadas, así como resúmenes de los debates y aportes de sus grupos asesores. Además, especificará la metodología utilizada para identificar las poblaciones vulnerables en su CEIP 2025 y una comparación de las poblaciones vulnerables entre el CEIP 2021 y el 2025".

Esta sección, en su totalidad, describe las acciones que tomó Avista para cumplir con esta condición. La CETA proporciona las siguientes definiciones²⁵ para comunidades muy afectadas y poblaciones vulnerables, denominadas en conjunto comunidades designadas.

²⁴ Apéndice A de la Orden 02 en el Expediente UE-210628.

²⁵ Definiciones proporcionadas en el WAC 480-100-605.

Comunidades muy afectadas: comunidades designadas por el departamento de salud con base en el análisis de impacto acumulativo que exige el Código Legal de Washington (Revised Code of Washington, RCW) 19.405.140 o una comunidad ubicada en sectores censales que se encuentran total o parcialmente en "territorio indígena", según se define en el artículo 18 del Código de Estados Unidos (United States Code, USC), Sección 1151.

Poblaciones vulnerables: comunidades que experimentan un riesgo acumulativo desproporcionado de cargas ambientales debido a: (a) factores socioeconómicos adversos, incluidos el desempleo, los altos costos de vivienda y transporte en relación con los ingresos, el acceso a los alimentos y la atención médica, y el aislamiento lingüístico; y (b) factores de sensibilidad, como bajo peso al nacer y tasas más altas de hospitalización.

Aunque la definición de comunidades muy afectadas está prescrita por la ley, las designaciones de poblaciones vulnerables se identifican en colaboración con el EAG de la Compañía y otros grupos asesores. El cuadro N.º 4.1 a continuación ilustra el enfoque colaborativo de la Compañía desde la presentación de su CEIP 2021 para determinar las características que definen a las poblaciones vulnerables y los resultados derivados en todo el territorio de servicio eléctrico de Avista en Washington.

Cuadro N.º 4.1: Debates sobre comunidades designadas y poblaciones vulnerables

Fecha	Tema	Audiencia	Resultado
Enero de 2022	Comunidades	EAG, EAAG,	Se identificaron ubicaciones
	designadas	EEAG	que pueden representarse en
			un mapa en el área
			metropolitana de Spokane,
			WA, específicamente
			Peaceful Valley y el
			vecindario del Noreste de
			Spokane.
Abril de 2023	Actualización del	Público	
	CEIP bienal		
Julio de 2023	Poblaciones	EAAG	
	vulnerables		
Abril de 2024	Poblaciones	EAG	
	vulnerables		

Fecha	Tema	Audiencia	Resultado
Octubre de 2024	Poblaciones	EAG, EEAG	Se identificaron poblaciones
	vulnerables		de ancianos, Takesa Village
			en Mead, WA, poblaciones
			con alta carga energética,
			poblaciones con
			discapacidades, condición de
			ciudadanía
Noviembre de	Poblaciones	EAAG	Acuerdo con los miembros
2024	vulnerables		del EAG sobre las
			actualizaciones de
			poblaciones vulnerables de
			octubre de 2024
Marzo de 2025	Comunidades	EAG, Grupo	
	designadas	asesor del CEIP	
Agosto de 2025	CEIP 2025	Público	TBD

Avista se compromete a revisar anualmente las características de su población vulnerable con el EAG y proporcionará actualizaciones según sea necesario. En el Apéndice B se puede encontrar un resumen de los comentarios recibidos en relación con las poblaciones vulnerables.

Metodología de poblaciones vulnerables

De conformidad con el WAC 480-100-655(1)(b), en el CEIP 2021 de la Compañía, el EAG de Avista y otros grupos asesores ayudaron a Avista a determinar las designaciones de población vulnerable al usar los factores socioeconómicos del DOH del estado de Washington y los temas de población susceptible con una puntuación de 9 o superior. Más allá de la inclusión de esos indicadores, la colaboración adicional con los miembros del EAG derivó en la identificación de rasgos adicionales que podrían considerarse en la definición de población vulnerable de Avista. En el cuadro N.º 4.2 a continuación se detallan las características definitorias de las poblaciones vulnerables según lo establecido en el CEIP 2021 de la Compañía.

Cuadro N.º 4.2: Características de las poblaciones vulnerables del CEIP 2021

DOH de Washington - Factores socioeconómicos y de población susceptible

- Sin título de escuela secundaria (%)
- Personas de color (raza/etnia)
- Población que vive en la pobreza
 <=185 % del nivel federal de pobreza
- Idioma principal distinto del inglés
- Desempleo
- Muerte por enfermedad cardiovascular
- Peso bajo al nacer
- Vivienda inasequible (>30 % de los ingresos)
- Gastos de transporte

Características identificadas del grupo asesor de equidad de 2021

- Indígenas de América del Norte y nativos de Alaska (dentro y fuera de la reserva)
- Personas negras, indígenas y de color (Black, Indigenous, People of Color, BIPOC)
- Lado este de Spokane
- Trabajadores de la industria de combustibles fósiles
- Poblaciones sin hogar
- Personas que no saben leer
- Lesbianas, gais, bisexuales, transgénero, queer o en proceso de cuestionamiento, y personas de dos espíritus (Lesbian, Gay, Bisexual, Transgender, Queer or Questioning, and Two-Spirit, LGBTQ2S+)
- Bajos ingresos
- Trabajadores migrantes
- Monolingüe (sin lenguas escritas)
- Hogares del noreste de Spokane
- Comunidades y estados vecinos
- Personas que hablan otro idioma distinto al inglés (por ejemplo, español marshalés, ruso/eslavo)

- Casas antiguas con infraestructura deteriorada
- Personas desatendidas
- Personas con discapacidad
- Poblaciones fuera del territorio de servicio de Avista que se ven afectadas por la infraestructura y la producción de combustibles fósiles.
- Personas religiosas y espirituales
- Poblaciones rurales
- Lenguas indígenas específicas
- Inquilinos (arrendatarios)
- Personas con documentación insuficiente
- Generación más joven (secundaria, universidad)
- Jóvenes (algunos ayudan a las familias a navegar por los recursos)

Estas características, que pueden o no estar disponibles a través de fuentes de datos para el mapeo geográfico, ayudaron al desarrollo de los CBI 2021 de la Compañía y se establecieron en reconocimiento de la equidad procesal. Esta metodología de población vulnerable se aprobó condicionalmente,²⁶ sujeta a la incorporación de conversaciones adicionales, para identificar otras características de la población vulnerable por parte de Avista, su EAG y EAAG. Luego de la

²⁶ Expediente N.º UE-210628.

aprobación condicional, la Compañía continuó los debates sobre la población vulnerable internamente y con sus grupos asesores.

En la actualización del CEIP bienal de 2023 de Avista, la Compañía propuso aumentar la designación de población vulnerable al integrar datos de la Herramienta de Evaluación de Justicia Económica y Climática (Climate and Economic Justice Screening Tool, CEJST)²⁷ de la Iniciativa Justice40 del gobierno federal para resaltar desigualdades adicionales relacionadas con la energía dentro de su territorio de servicio, lo que derivó en las siguientes adiciones a las características de poblaciones vulnerables que se describen en el cuadro N.º 4.3.

Cuadro N.º 4.3: Adiciones a las características de las poblaciones vulnerables 2023

	total de las poblaciones y anno action actions						
Factores de la Herramienta de Evaluación de Justicia Económica y Climática (CEJST)							
del gobierno Federal ²⁸							
 Cambio climático 	Salud						
 Contaminación heredada 	 Agua y aguas residuales 						
 Factores energéticos 	Vivienda						
■ Transporte	 Desarrollo de la fuerza laboral 						
Características identificadas del grupo asesor 2023							
 Vecindario North Central, Spokane, WA 	 Peaceful Valley, WA 						

Avista continuó sus debates relacionados con las poblaciones vulnerables con sus grupos asesores durante el tercer trimestre de 2024 y con su EAG y el grupo asesor del CEIP 2025 en marzo de 2025 con respecto a la actualización a la versión 2.0 del mapa del DOH de Washington y la incorporación de los datos de la CEJST para el CEIP 2025. En el cuadro 4.4 a continuación se muestran las mejoras realizadas a las características de la población vulnerable de la Compañía como consecuencia directa de los debates del grupo asesor a lo largo de 2024.

²⁷ Avista reconoce que el mapa de la CEJST ya no está operativo, pero también aporta valor al identificar otras poblaciones que deben reconocerse en virtud del CEIP y en los requisitos de planificación comercial equitativa de la Compañía.

²⁸ Para ver un desglose de los factores de la CEJST, consulte la imagen N.º 10.1 en la actualización del CEIP bienal 2023 de la Compañía, que se puede encontrar aquí: https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/clean-energy-implementation-plan.

Cuadro N.º 4.4: Adiciones a las características de las poblaciones vulnerables 2024

Características identificadas del grupo asesor 2024

- Envejecimiento de la población
- Takesa Village Mead, WA
- Resiliencia (comunitaria/personal)
- Alta carga energética

Como se indica en el cuadro N.º 4.1 anterior, Avista analizó la designación de población vulnerable durante su reunión de participación pública del tercer trimestre de 2025.

Poblaciones vulnerables

Avista reconoce que muchas características de los grupos asesores identificadas en los cuadros 4.2 a 4.4 no están disponibles como punto de datos o para identificar geográficamente en el mapa, como "personas desatendidas", la "generación más joven (secundaria, universidad)" y "personas religiosas y espirituales". Sin embargo, estas características se identificaron con el aporte reflexivo e inclusivo del EAG. La Compañía considera estas características al planificar estrategias de difusión, asistencia a eventos o al diseñar programas de cara al cliente. Por ejemplo, aunque la Compañía no puede identificar geográficamente en el mapa a las "generaciones más jóvenes", esta información es útil a la hora de decidir la asistencia a un evento o feria de empleo en una escuela secundaria o universidad local. Además, la Compañía analiza cómo apoyar a los clientes "desatendidos" por parte de la elegibilidad del programa: aquellos que están al final de la curva de campana. Todas las características de las poblaciones vulnerables identificadas por el grupo asesor se consideran significativas. Avista se compromete a integrar estas características en el mapeo geográfico y los informes para los CBI cuando sea posible, además de aplicarlas a iniciativas de difusión, participación y diseño de programas según corresponda. Para facilitar la referencia, en la imagen N.º 4.1 a continuación se proporciona una lista completa de todas las características de la población vulnerable de 2025.

Imagen N.º 4.1: Características de las poblaciones vulnerables 2025

WA DOH - Factores socioeconómicos y de población susceptible

- Sin título de escuela secundaria
- Personas de color
- Población que vive en la pobreza
 <=185 % del nivel federal de pobreza
- Idioma principal distinto del inglés
- Desempleo
- Muerte por enfermedad cardiovascular
- Peso bajo al nacer
- Vivienda inasequible: >30 % de los ingresos
- Gastos de transporte

Factores de la iniciativa federal Justice 40

- Cambio climático
- Contaminación heredada
- Factores energéticos
- Transporte
- Salud
- Agua y aguas residuales
- Vivienda
- Desarrollo de la fuerza laboral

Grupo asesor de equidad Características identificadas

- Indígenas de América del Norte y nativos de Alaska (dentro y fuera de la reserva)
- BIPOC
- Lado este de Spokane
- Trabajadores de la industria de combustibles fósiles
- Poblaciones sin hogar
- Personas que no saben leer
- LEGTQIA2S+
- Bajos ingresos
- Trabajadores migrantes
- Monolingüe (sin lenguas escritas)
- Hogares del noreste de Spokane
- Envejecimiento de la población
- Resiliencia (comunitaria y personal)
- Takesa Village, Mead, WA
- Personas religiosas y espirituales
- Población rural
- Alta carga energética

- Comunidades y estados vecinos
- Personas que no hablan inglés
- Viviendas con infraestructura antigua
- Personas desatendidas
- Personas con discapacidad
 - Poblaciones fuera del territorio de servicio de Avista que se ven afectadas por la infraestructura y la producción de combustibles fósiles.
- Vecindario North Central, Spokane, WA
- Peaceful Valley, WA
- Generación más joven (secundaria, universidad)
- Jóvenes (algunos ayudan a las familias a navegar por los recursos)
- Inquilinos (arrendatarios)
- Personas indocumentadas
- Lenguas indígenas específicas

Representación geográfica de comunidades designadas

En su CEIP 2021, la Compañía incorporó datos del mapa del DOH de Washington (versión 1.0 publicada en enero de 2019), lo que dio como resultado que aproximadamente 105,867 clientes o el 44 % de sus clientes del territorio de servicio eléctrico de Washington fuesen nombrados como una comunidad designada.²⁹ Según los cálculos métricos de 2024 realizados en el primer trimestre de 2025, la Compañía tiene 245,564 clientes residenciales del servicio eléctrico en Washington. En su CEIP 2025, la Compañía planea incorporar el mapa del DOH actualizado de Washington (versión 2.0 publicada en enero de 2022) y los datos de la CEJST (versión 2.0 publicada en

²⁹ Con base en las métricas calculadas en el primer trimestre de 2021 con un conteo de clientes del servicio residencial de electricidad de Washington de 238,026.

diciembre de 2024)³⁰ en 2025. Con esos conjuntos de datos combinados y actualizados, se estima que la denominación de comunidad designada del CEIP 2025 de Avista, que incluye tanto comunidades muy afectadas como poblaciones vulnerables, aumentará a 143,013 o el 58 % de su territorio de servicio residencial de Washington (consulte el cuadro N.º 4.5 a continuación). A través de una perspectiva de justicia de reconocimiento, el mapeo de las comunidades designadas brinda información sobre los factores que pueden conducir a resultados desproporcionados y garantiza que las métricas de los CBI se basen en una comprensión de lo que es más importante para sus clientes.

Cuadro N.º 4.5: CEIP 2021 frente al CEIP 2025 | Comparación de hogares de comunidades designadas

Fuente	Versión	Comunidad	CEIP 2021	CEIP 2025
	2019	Comunidad muy afectada	15,157	
WA DOH	2019	Poblaciones vulnerables	43,010	
20	2019	Muy afectadas y vulnerables	47,700	
	2022	Comunidad muy afectada		34,767
WA DOH 2022		Poblaciones vulnerables		49,977
20	2022	Muy afectadas y vulnerables		49,632
CEJST	2024	Poblaciones vulnerables		8,637
		105,867	143,013	

La imagen N.º 4.2 a continuación representa el área de servicio eléctrico de Avista en Washington correspondiente a las denominaciones de comunidades designadas actualizadas de 2025 con las comunidades muy afectadas de la versión 2.0 del DOH sombreadas en rosa, las poblaciones vulnerables de la versión 2.0 del DOH sombreadas en azul y la versión 2.0 de la CEJST sombreada en marrón, con algunas áreas del territorio de servicio superpuestas en las tres categorías. En la imagen 4.3 se muestran las comunidades muy afectadas de la versión 2.0 del DOH e incorpora las poblaciones de la versión 2.0 de la CEJST dentro de las poblaciones vulnerables de la versión 2.0 del DOH para el mapa final de comunidades designadas del CEIP 2025. Consulte el Apéndice E para obtener más información sobre el mapa de comunidades designadas del CEIP 2025.

³⁰ La identificación de comunidades muy afectadas o poblaciones vulnerables entre las versiones de 2019 y 2022 del mapa de desigualdades en la salud ambiental del DOH de Washington es aditiva. Las comunidades identificadas en 2019 no fueron eliminadas incluso si su riesgo relativo en 2022 las colocaría por debajo del umbral de identificación.

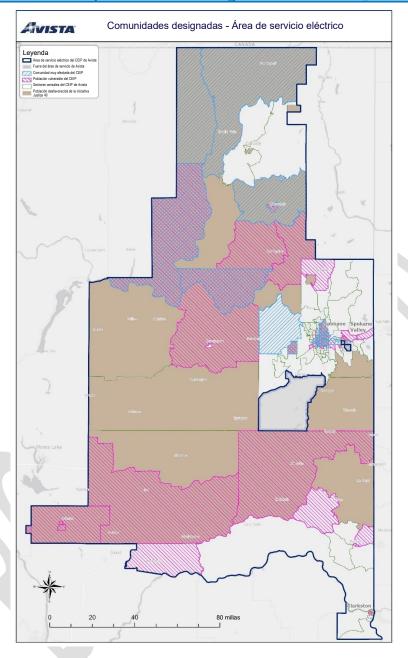


Imagen N.º 4.2: Incorporación de las designaciones del DOH y de la CEJST

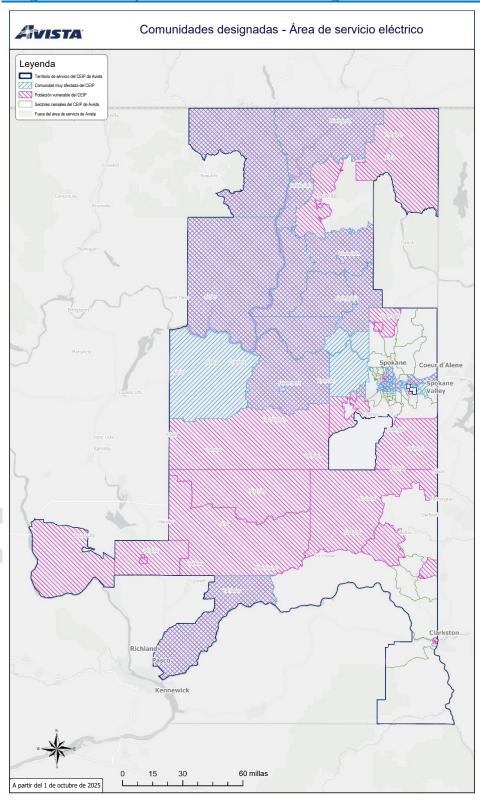


Imagen N.º 4.3: Mapa final de comunidades designadas del CEIP 2025

Identificación de cargas adicionales

Con el aumento significativo en la cantidad de clientes incluidos en la población de comunidades designadas de Avista descrita anteriormente, la Compañía reconoce la importancia de llegar a clientes con necesidades diversas y agravantes. La Compañía se encuentra en las etapas preliminares de identificación de los atributos que contribuyen y agravan múltiples cargas y de implementación de acciones para apoyar a este segmento de comunidades designadas. Avista trabajará con sus grupos asesores para formalizar una metodología de identificación a lo largo de 2026 con una actualización en su CEIP bienal 2027. La Compañía cree que un enfoque colaborativo y exhaustivo con sus grupos asesores es esencial para desarrollar métodos de alto impacto con el fin de identificar y apoyar a estas comunidades designadas con cargas agravantes. En lugar de que la Compañía tome esta decisión de manera independiente y en un cronograma acelerado para incluirla dentro del CEIP 2025, Avista propone ofrecer una metodología exhaustiva en su actualización del CEIP bienal 2027.

Avista reconoce que los clientes tienen circunstancias singulares que afectan sus finanzas personales, situaciones de vida y oportunidades de empleo, entre otras. Para apoyar a estos clientes, la Compañía ha desarrollado programas para abordar estas cargas. Las siguientes secciones resaltan cómo la Compañía considera las distintas cargas de los clientes y los programas para llegar a aquellos con cargas adicionales.

Mi descuento de energía (MED)

Se considera que un cliente de servicios eléctricos tiene una carga energética alta si sus facturas anuales de servicios públicos consumen más del 6 % de sus ingresos brutos anuales.³¹ El programa Mi descuento de energía (My Energy Discount, MED) de Avista está diseñado para reducir la carga energética de un cliente a no más del 6 % de su ingreso anual al brindarle un descuento mensual calificado en función de sus ingresos. Este modelo apoya a los clientes a través de un enfoque de descuento escalonado con base en los niveles de ingresos, lo que garantiza que los clientes con ingresos más bajos reciban un descuento mensual mayor. Con esta metodología de distribución, Avista identifica a los clientes con mayor necesidad financiera y garantiza que reciban un descuento equitativo.

-

³¹ Se considera que los clientes que solo usan electricidad y los que utilizan dos combustibles tienen una carga energética mayor al 6 %, mientras que los clientes que solo usan gas natural tienen una carga mayor al 3 %.

Condición 38 del CEIP 2021:

En el CEIP 2021, la Comisión exigió la Condición 38 propuesta por el personal de la WUTC:

"Avista debe elegir al menos dos de sus CBI actuales que supervisarán al menos cinco subconjuntos de comunidades designadas, con una pormenorización que se determinará mediante acuerdo con el personal, las partes interesadas y el Grupo asesor de equidad de la Compañía. Avista incorporará actualizaciones pertinentes en su actualización del CEIP bienal 2023".

Las métricas supervisadas por el CEIP 2021 para la Condición 38 no proporcionaron datos accionables ni aportaron valor para el diseño o mejoras del programa. En consecuencia, la Compañía no propone mantener estas métricas para el CEIP 2025. Sin embargo, la Compañía reconoce el deseo de contar con datos más pormenorizados para subconjuntos de clientes de comunidades designadas. Para el CEIP 2025, la Compañía propone medir la carga energética a un nivel pormenorizado con el programa MED según los cálculos del informe anual del LIRAP: la carga energética promedio antes y después de la asistencia energética, para cada nivel de descuento del MED por segmentos de comunidad designada y comunidad no designada. Además, la Compañía calculará el exceso de carga promedio (es decir, el monto promedio en dólares por encima del umbral de carga energética alta) para cada nivel de descuento del MED, por comunidad designada y comunidad no designada antes y después de la asistencia energética.

Según las respuestas de la encuesta de clientes del CEIP de Avista, la asequibilidad es la principal prioridad para los clientes. La medición de la carga energética a este nivel pormenorizado informa el diseño del programa MED y puede revelar áreas en las que los clientes pueden beneficiarse de programas adicionales, como la eficiencia energética. A partir del informe del LIRAP 2023/2024,³² Avista comenzó a calcular e incluir la carga energética por tipo de servicio y nivel de descuento MED, como se muestra en el cuadro N.º 4.6 a continuación.³³

³² Los informes del LIRAP se realizan por año del programa desde el 1 de octubre de 2023 hasta el 30 de septiembre de 2024.

³³ Para el informe del LIRAP también se incluyeron los clientes que solo tienen servicio de gas, pero se eliminaron del CEIP porque está enfocado solo en los clientes del servicio eléctrico. Se incluyen los clientes que utilizan dos combustibles, ya que reciben servicio de electricidad y gas de la Compañía.

<u>Cuadro N.º 4.6: Carga energética por nivel de descuento</u> para clientes que usan dos combustibles y los que solo usan electricidad

Nivel de		gética por nivel dos combustib	de descuento les)	Carga energética por nivel de descuento (electricidad)				
descuento MED	Sin MED	Con MED	MED + asistencia energética (EA) adicional	Sin MED	Con MED	MED + asistencia energética (EA) adicional		
15 %	5.55 %	4.75 %	4.70 %	4.29 %	3.67 %	3.53 %		
20 %	7.81 %	6.33 %	6.11 %	6.24 %	5.06 %	4.73 %		
35 %	12.04 %	8.33 %	7.74 %	9.37 %	6.60 %	5.76 %		
75 %	26.16 %	9.85 %	8.47 %	20.61 %	8.29 %	6.51 %		
94 %	390.47 %	87.65 %	68.20 %	298.22 %	71.92 %	48.07 %		
Promedio	8.38 %	6.01 %	5.77 %	7.35 %	5.14 %	4.67 %		

En el informe del LIRAP 2024/25 de la Compañía, que se presentará en el primer trimestre de 2026, se ampliarán estos datos pormenorizados de carga energética como se mencionó anteriormente. Avista también incluirá esta información en su CEIP bienal 2027 y en su Informe de cumplimiento de energía limpia 2030. Para mantener la coherencia entre los tipos de informes, los datos informados en el CEIP y el informe de cumplimiento reflejarán los del informe del LIRAP, que se calculan por año del programa en lugar de por año calendario.

Además, mientras se analiza la versión de Avista de una mayor necesidad con su EAG a lo largo de 2026, la Compañía también debatirá métricas pormenorizadas (o subconjuntos de comunidades designadas) que pueden o no ser aplicables o que pueden o no derivar en acciones de la Compañía para influir en la métrica. Si se identifican métricas accionables, y en apoyo de la versión de mayor necesidad de Avista, la Compañía adoptará métricas adicionales para el CEIP 2025.

Eficiencia energética

Para abordar las dificultades importantes que enfrentan los clientes con alto consumo de energía, la Compañía ha implementado un programa de aislamiento que hace énfasis en la instalación de soluciones de aislamiento de bajo costo o sin costo y medidas de sellado de aire, según corresponda. Avista dará prioridad a los clientes de bajos ingresos para ayudarlos a aliviar la carga energética y mejorar la eficiencia general del hogar. Consulte los programas de eficiencia energética de la Compañía que respaldan a las comunidades designadas para obtener información adicional.

Fondo de inversión para comunidades designadas

Además, Avista apoya a los clientes con mayores necesidades financieras y de vivienda a través del financiamiento de su programa NCIF. Un ejemplo de cómo el NCIF apoya a quienes tienen una mayor necesidad de vivienda es a través del programa Jornada Laboral Digna. Avista otorgó una subvención del NCIF para financiar un programa de trabajo y capacitación para miembros de la comunidad que no tienen vivienda. En 2024, este programa proporcionó 20,000 horas de trabajo y \$400,000 en salarios a 55 participantes. De esos participantes, seis consiguieron empleo a tiempo completo, 22 pasaron a una vivienda permanente y seis ingresaron a programas de tratamiento.³⁴

Avista se dedica a trabajar en estrecha colaboración con sus grupos asesores para mejorar su metodología para identificar a los clientes que tienen la mayor carga. Como se indicó anteriormente, Avista proporcionará una metodología formal que incluya aportes significativos del grupo asesor en su actualización del CEIP bienal 2027.

³⁴ Las historias del NCIF se pueden encontrar en <u>www.myavista.com/ncif</u>.

5. Indicadores de beneficios para el cliente

Descripción general

De acuerdo con el WAC 480-100-610(4)(c), la Compañía desarrolló los CBI para medir la transición equitativa hacia una energía más limpia para todos los clientes. También requiere una distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos y una reducción de las cargas para las comunidades designadas. En virtud de la ley, estos CBI incluyen métodos para medir la transición equitativa en las siguientes ocho áreas de beneficios: reducción de costos, reducción de carga, beneficios no energéticos, beneficios energéticos, resiliencia energética, seguridad energética, medio ambiente y salud pública. Para facilitar la presentación de la información de CBI de manera externa a los miembros del grupo asesor y a los clientes, la Compañía resume las métricas en seis áreas de beneficios de Avista como se muestra en la imagen N.º 5.1 a continuación: asequibilidad (combina áreas de beneficios de reducción de costos y reducción de carga), accesibilidad (área de beneficios no energéticos), resiliencia energética, seguridad energética (incluye el área de beneficios energéticos), efectos ambientales y salud pública.

Imagen N.º 5.1: CEIP 2025 | Áreas de beneficios de los CBI



Tras la aprobación del CEIP 2021, con condiciones relacionadas con los CBI,³⁵ la Compañía acordó 14 CBI y 84 métricas en seis áreas de benefícios. Como preparación para el CEIP 2025 y según se muestra en el cuadro N.º 5.1 a continuación, los CBI y las métricas asociadas se discutieron y revisaron con el EAG de Avista y otros grupos asesores, y con los clientes a través de reuniones de participación pública. Los CBI de Avista tienen la misma importancia; en consecuencia, la Compañía asigna factores de ponderación únicamente a las métricas pertinentes durante los procesos de selección de recursos. Cuando corresponda y de conformidad con la ley CETA, se medirá una métrica para las comunidades designadas en comparación con todos los clientes.

³⁵ Condiciones 18, 19, 21, 22, 24, 26 y 38 de los CBI del CEIP 2021.

Supuestos y metodología

En las siguientes secciones se explica la justificación de Avista para las métricas de los CBI propuestas para 2025 con antecedentes sobre la alineación con las métricas de Regulación con base en el desempeño (Performance Based Regulation, PBR), la colaboración del grupo asesor y la participación del cliente, la disponibilidad de fuentes de datos, la clasificación de métricas energéticas y no energéticas, y la línea base de métricas propuestas para 2025 y los cronogramas de informes.

Historial de métricas y colaboración del grupo asesor

La Compañía comenzó a planificar las métricas de los CBI para el CEIP 2021 en 2020. En la Audiencia tarifaria general (General Rate Case, GRC) de 2022 de la Compañía, la Comisión aprobó las métricas PBR de electricidad y gas natural para Avista. Estos dos tipos de métricas tenían abundantes redundancias, variaciones en los tiempos de los informes, variaciones en la cadencia de las mediciones (trimestral o anual) y variaciones en los segmentos de clientes (todos los clientes, ingresos bajos conocidos, comunidades designadas y clientes de gas natural frente a servicio eléctrico). En la GRC de Washington de 2024 de la Compañía, se propuso una reducción general en las métricas PBR para reducir la carga administrativa y la redundancia de informes en distintas presentaciones requeridas por la Comisión, incluido el CEIP. La aprobación por parte de la Comisión de la GRC 2024³⁶ en diciembre de 2024 derivó en 33 medidas de la PBR con 60 cálculos métricos (electricidad y gas natural), en comparación con las 95 medidas de la PBR con 278 cálculos métricos requeridos en la GRC 2022. Además, la Comisión se negó a exigir métricas que involucraran demasiados factores fuera del control de Avista.

En noviembre de 2023, la Compañía comenzó a planificar los CBI de 2025 a través de conversaciones con su EAG, mediante la revisión de las métricas existentes, la comprensión de los principios de equidad, la consideración de las causas raíz de las desigualdades y la identificación de las poblaciones que podrían verse afectadas negativamente por la transición a una energía más limpia. Como se muestra en el cuadro N.º 5.1 a continuación, los CBI se analizaron en 2024 en las sesiones de perspectiva de equidad de abril, mayo, junio y julio con la expectativa de que se producirían conversaciones sobre métricas adicionales en 2025 después de que concluyera la GRC de 2024. No se identificaron CBI adicionales durante las conversaciones del grupo asesor de 2024

³⁶ Expediente UE-240006 y otros, Anexo SJB-5T a partir de la página 39, línea 2.

y 2025. Sin embargo, los grupos asesores apoyaron la eliminación de los CBI que estaban fuera del control de Avista relacionados con las emisiones regionales de gases de efecto invernadero (GEI) y la calidad del aire exterior.

La Compañía revisó aún más sus CBI propuestos para 2025 para alinearlos mejor con las nuevas métricas de la PBR como consecuencia de la declaración de política de 2024 de la Comisión con respecto a las métricas PBR, y de conformidad con la Orden de la GRC de Washington de 2024.³⁷

Cuadro N.º 5.1: CEIP 2025 | Debates de los CBI

Fecha	Tema	Audiencia
Noviembre de 2023	LCRI 2021 y heneticios de la energia limpia	
Junio de 2023	Discusiones sobre las condiciones de los CBI y CEIP	EAG, EAAG,
Juino de 2023	2021	EEAG, público
Febrero de 2024	Determinantes de la equidad	EAAG
Abril de 2024	Descripción general de CETA/CEIP y debate sobre los	EAG (presencial)
Autil de 2024	CBI 2025	EAG (presencial)
Mayo de 2024	CBI 2025 y métricas de selección de recursos	EAG
1V1ay0 dc 2024	(continuación)	LAG
Junio de 2024	CBI 2025 y métricas de selección de recursos en	EAG
Julio de 2024	preparación para el IRP 2025 (continuación)	LAG
Julio de 2024	Resumen de los CBI propuestos para 2025	EAG
Octubre de 2024	Resumen de los CBI propuestos para 2025	EEAG (presencial)
Noviembre de	Resumen de los CBI propuestos para 2025	EAAG
2024		
Abril de 2025	Resumen de los CBI propuestos para 2025*	EAG, Grupo
		asesor del CEIP
Mayo de 2025	Resumen de los CBI propuestos para 2025*	Público
Julio de 2025	Resumen de los CBI propuestos para 2025*	EAAG
Agosto de 2025	Resumen de los CBI propuestos para 2025*	EEAG

^{*}Información actualizada incluida según la GRC 2024, anexo A, orden final 08 en el Expediente UE-240006

El cuadro N.º 5.2 a continuación proporciona un resumen de los cambios de los CBI de 2025 en comparación con los CBI aprobados por el CEIP 2021 de la Compañía. Consulte el Apéndice F para obtener un resumen de los cambios de los CBI de 2025 en comparación con el CEIP de 2021.

³⁷ Orden final 08 en el Expediente UE-240006 y otros.

Cuadro N.º 5.2: Número de los CBI 2021 frente a los CBI 2025 | Resumen de cambios

Artículo	CEIP 2021	CEIP 2025
Áreas de beneficio	6	6
CBI	14	13
Mediciones métricas	84	60
Resumen de cambios de métricas de		
Mantener las métricas de 202	29	
Mantener las métricas de 2021 con m	7	
Eliminar las mo	47	
Añadir nuevas mé	tricas de 2025	24

Disponibilidad de la fuente de datos

Avista usa distintos conjuntos de datos que se derivan de 1) las aplicaciones de clientes internos de la Compañía, 2) conjuntos de datos gratuitos disponibles públicamente y 3) conjuntos de datos de terceros adquiridos para respaldar el cálculo de las métricas de los CBI. Además, la Compañía incorpora informes externos de terceros, provenientes de CBO o agencias federales y estatales, y distintas hojas de cálculo internas. Algunos ejemplos de conjuntos de datos disponibles internamente son los datos de uso del cliente, datos de mercadotecnia y comunicaciones, datos de activos físicos, datos de confiabilidad, datos de mercadotecnia mayorista y datos de actividad de campo. Algunos ejemplos de datos disponibles públicamente que Avista incorpora son los datos del DOH de Washington, datos del Department of Ecology de Washington, datos federales de la CEJST, datos del censo federal y datos de la Federal Environmental Protection Agency. Para obtener acceso a datos de clientes que no son de servicios públicos, Avista compra datos de terceros de Acxiom para comprender la demografía de los clientes, incluido el nivel de ingresos, la condición de propietario o inquilino, la antigüedad de la vivienda, etc.

Aunque Avista hace todo lo posible para garantizar la precisión de los datos, todavía existen discrepancias. Esto puede resultar evidente cuando se intenta hacer coincidir conjuntos de datos internos con datos externos de terceros para determinar diversas características, algunas de las cuales van mucho más allá de las operaciones de servicios públicos tradicionales, como el ingreso o la condición de vivienda residencial. Si bien Avista se esfuerza por recopilar datos precisos para fines de informes métricos confiables y valida la precisión de los datos externos y los procesos de recopilación, aún pueden existir brechas.

Línea de base de métricas y generación de informes de 2025

Avista proporcionó una línea de base de 2021 utilizando datos de 2016 a 2020 para calcular cada métrica conocida en el momento de la presentación del CEIP 2021 y para proporcionar una comparación con informes futuros. Si bien el conteo de clientes internos de Avista varía anualmente, otros conjuntos de datos que se usan para calcular la línea de base de 2021 se mantuvieron constantes para garantizar la coherencia en las comparaciones válidas de resultados de métricas. Como se analiza en la sección Representación geográfica de comunidades designadas, el mapa de desigualdades en la salud del DOH de Washington es una fuente de datos clave para el cálculo de métricas al actualizar las poblaciones de las comunidades designadas. Además, Avista tiene previsto incorporar datos federales de la CEJST para identificar aún más las poblaciones vulnerables. En 2025, la Compañía incorporará las actualizaciones del conjunto de datos del DOH (versión 2.0 publicada en enero de 2022) e integrará el conjunto de datos de la CEJST (versión 2.0 publicada en diciembre de 2024) en el cálculo de una línea de base de métricas para los CBI de 2025. Durante el período del CEIP 2026-2029, Avista tiene previsto mantener versiones consistentes de las fuentes de datos para respaldar la comparación de métricas anuales.



Imagen N.º 5.2: Informes de métricas de CBI | Cronograma propuesto

De conformidad con el WAC 480-100-650 (1)(e)(i), la Compañía incluirá los valores de métricas de los CBI reales de los cuatro años anteriores (es decir, CEIP 2021) en el Informe de cumplimiento de energía limpia que vence el 1 de julio de 2026 y cada cuatro años a partir de entonces. Además, los valores anuales provisionales aplicables también aparecerán en cada actualización del CEIP bienal. En la imagen N.º 5.2 anterior se muestran las fechas de informes planificados de Avista y los conjuntos de datos de los CBI.

Clasificación de los CBI

En lo que respecta a las acciones específicas del CEIP, la Compañía debe identificar y medir los beneficios energéticos y no energéticos de la energía renovable, la eficiencia energética y la respuesta a la demanda. Avista considera que sus CBI existentes son apropiados para este requisito, con una clasificación que indica si proporcionan un beneficio energético o no energético. Para las acciones relacionadas con el ahorro de energía, la capacidad de la Compañía para proporcionar energía y aquellas relacionadas con las emisiones, Avista clasifica esos CBI como beneficios energéticos. De los 13 CBI de Avista, 10 se relacionan con beneficios energéticos y tres respaldan beneficios no energéticos, incluidos la divulgación y comunicación, la diversidad de empleados y la diversidad de proveedores.

Resumen de los CBI 2025

El cuadro N.º 5.3 a continuación y la narración siguiente proporcionan el área de beneficio legal con las áreas de beneficio de Avista señaladas entre paréntesis. Además, comunidades designadas se abrevia como NC (Named Communities).

Cuadro N.º 5.3: CBI del CEIP 202539

Área de beneficios	Direccionalidad	CBI	Mediciones métricas
Reducción de costos (asequibilidad)	Mejorar	Participación en programas de la Compañía	 Participación en programas de asistencia energética y de climatización 40 para todos los clientes y NC Porcentaje de saturación de la asistencia energética para todos los clientes y NC
Reducción de la carga (asequibilidad)	Reducir	Carga energética	 Carga energética promedio después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y NC* Cantidad y porcentaje de alta carga energética después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y NC*

³⁸ Objetivos específicos: WAC 480-100-640 (3)(a)(i, ii, iii).

³⁹ Las métricas con un asterisco indican que también es una PBR.

⁴⁰ La asistencia energética se refiere a la ayuda financiera directa para el pago de facturas de servicios públicos.

No energéticos (accesibilidad)	Mejorar	Difusión y comunicación	 Cantidad de contactos de difusión Cantidad de impresiones de mercadotecnia Cantidad de servicios de traducción Cantidad de idiomas únicos traducidos
	Mejorar	Electrificación del transporte	 Cantidad de viajes en vehículos eléctricos (Electric Vehicle, EV) proporcionados por las CBO Cantidad de millas recorridas en EV proporcionadas por las CBO Cantidad de estaciones de carga en NC
	Mejorar	Inversiones en comunidades designadas	 Cantidad y porcentaje de inscripciones de NC en programas de DER: eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta, respuesta a la demanda* Porcentaje de gastos en servicios públicos en NC para programas de DER: eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta, respuesta a la demanda* Gasto adicional cada año en NC* Cantidad de clientes o CBO atendidos
Energía	Mejorar	Ubicación de la generación	Porcentaje de generación ubicada en Washington o conectada al sistema de transmisión de Avista
Resiliencia energética	Mejorar	Disponibilidad de energía	 Duración promedio de la interrupción sin días de eventos importantes para todos los clientes y NC Frecuencia de interrupciones para todos los clientes y NC Margen de reserva de generación para invierno y verano
Seguridad energética	Reducir	Desconexiones por falta de pago	 Porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes por sector censal para todos los clientes y NC
Efectos ambientales	Mejorar	Calidad del aire exterior	Emisiones atmosféricas de la planta de generación propiedad de Avista

	Reducir	Emisiones de gases de efecto invernadero	Avista generó y adquirió energía asociada a emisiones de gases de efecto invernadero
Salud pública	No aplicable ⁴¹	Diversidad de empleados ⁴²	 Porcentaje de empleados ejecutivos, altos directivos y empleados que se identifican como personas de color, mujeres o no binarias* Porcentaje del total de empleados que optan por no proporcionar información a través de datos o encuestas de recursos humanos*
	Mejorar	Diversidad de proveedores	 Porcentaje del gasto en diversidad de proveedores
	Mejorar	Calidad del aire interior	 Clasificación de las causas de la calidad del aire interior para todos los clientes y NC Porcentaje de medidas de calidad del aire de climatización interior para todos los clientes y NC

Área de beneficios: reducción de costos (asequibilidad)

En el área de beneficios de reducción de costos, o lo que Avista clasifica como asequibilidad, la Compañía propone lo siguiente:



Asequibilidad

1. CBI: Participación en programas de la Compañía | Mejorar

- Participación en programas de asistencia energética y de climatización para todos los clientes y comunidades designadas.
- El porcentaje de saturación de la asistencia energética para todos los clientes y comunidades designadas.

Este CBI informa la cantidad de clientes que se benefician de las mejoras en la eficiencia energética y aquellos que reciben asistencia financiera para reducir el consumo de energía y mejorar la

⁴¹ La direccionalidad de los CBI de diversidad de empleados se eliminó, según la guía federal: https://www.mwe.com/insights/doj-guidance-on-unlawful-discrimination-implications-for-dei-practices-in-the-private-

 $[\]frac{sector/?utm_campaign=EMP\%20\%7C\%202025\%20\%7C\%20OTS\%3A\%20DOJ\%20guidance\%20on\%20unlawful}{\%20discrimination\%3A\%20Implications\%20for\%20DEI\%20practices\&utm_medium=email\&utm_source=Eloqua$

⁴² Debido a los cambios en la guía federal a partir del 29 de julio de 2025, y después de que concluyó el proceso del Grupo asesor del CEIP, la Compañía modificó sus métricas de los CBI de diversidad de empleados para alinearlas con la métrica de la PBR que exige la GRC de 2024. Además, se informó a la Compañía sobre la guía federal actualizada después de publicar el borrador del CEIP 2025, por lo que se proporciona una modificación a esta métrica en este CEIP 2025 final.

asequibilidad. Los conocimientos obtenidos de estos conjuntos de datos pueden revelar oportunidades para llegar a otros clientes.

Área de beneficios: reducción de la carga (asequibilidad)

En el área de beneficios de reducción de cargas, o lo que Avista clasifica como asequibilidad, la Compañía propone lo siguiente:



2. CBI: Carga energética | Reducir

- Carga energética promedio después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas.
- Cantidad y porcentaje de alta carga energética después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas.

Este CBI supervisa la carga financiera energética promedio⁴³ después de que se aplican las ofertas de asistencia energética, como MED o gestión y condonación de atrasos. Además, puede ayudar a la Compañía a identificar a los clientes que tienen una alta carga energética⁴⁴ y que actualmente no se benefician de los programas de asistencia y eficiencia energética de la Compañía.

Área de beneficios: no energéticos (accesibilidad)

En el área de beneficios no energéticos, o lo que Avista clasifica como accesibilidad, la Compañía propone lo siguiente:



3. CBI: Difusión y comunicación | Mejorar

- Cantidad de contactos de difusión.
- Cantidad de impresiones de mercadotecnia.
- Cantidad de servicios de traducción.
- Cantidad de idiomas únicos traducidos.

Estas métricas están respaldadas por las acciones del PPP 2025 de Avista y por los esfuerzos de toda la Compañía con su equipo de la MLS para aumentar la difusión a los clientes y proporcionar comunicaciones escritas y digitales en varios idiomas.

⁴³ Definida en el WAC 480-100-605 como "la parte del ingreso familiar anual que se usa para pagar las facturas anuales de energía del hogar".

⁴⁴ La carga energética "alta" se basa en las "Directrices para la asistencia energética para hogares de bajos ingresos (RCW.19.405.120)", emitidas el 9 de marzo de 2020 por el Department of Commerce (Comercio). Este documento establece que al ajustar el umbral de necesidad de asistencia energética, el Comercio eligió una carga energética del 6 %, ya que "Esta definición proviene de un principio ampliamente aceptado de que los costos totales de vivienda no deben exceder el 30 por ciento de los ingresos y que los costos de los servicios públicos no deben exceder el 20 por ciento de esos costos de vivienda, lo que lleva a la conclusión de que una carga energética asequible debe ser igual o inferior al seis por ciento de los ingresos del hogar (20 % x 30 % = 6 %)".



4. CBI: Electrificación del transporte | Mejorar

- Cantidad de viajes en EV proporcionados por las CBO.
- Cantidad de millas recorridas en EV proporcionadas por las CBO.
- Cantidad de estaciones de carga en comunidades designadas.

Consulte el Plan de Electrificación del Transporte (Transportation Electrification Plan, TEP) de Avista para obtener más información.



5. CBI: Inversiones en comunidades designadas | Mejorar

- Cantidad y porcentaje de inscripciones de comunidades designadas en programas de DER: eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta, respuesta a la demanda.
- Porcentaje de gastos en servicios públicos en comunidades designadas para programas de DER: eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta, respuesta a la demanda.
- Gasto adicional cada año en comunidades designadas.
- Cantidad de clientes o CBO atendidos.

Consulte la sección NCIF de Avista para obtener información adicional sobre las actividades del NCIF que respaldan estos CBI. Además, consulte las secciones de eficiencia energética, respuesta a la demanda y plan de transporte eléctrico, que brindan acciones adicionales de la Compañía que respaldan estos CBI.

Área de beneficios: energía (seguridad energética)

En el área de beneficios de energía, la Compañía propone lo siguiente:



6. CBI: Ubicación de la generación | Mejorar

 Porcentaje de generación ubicada en Washington o conectada al sistema de transmisión de Avista.

Para respaldar la seguridad energética, la Compañía rastrea el porcentaje de recursos generadores que Avista posee o controla que se encuentran en el estado de Washington y aquellos conectados directamente al sistema de transmisión de Avista. Los recursos que están directamente interconectados con el sistema de transmisión de Avista, independientemente de si están ubicados en Washington o en otro estado, mejoran la probabilidad de un suministro confiable de energía.

Área de beneficios: resiliencia energética

En el área de beneficios de resiliencia energética, la Compañía propone lo siguiente:



7. CBI: Disponibilidad de energía | Mejorar

- Duración promedio de la interrupción sin días de eventos importantes para todos los clientes y comunidades designadas.
- Frecuencia de interrupciones (número de clientes que experimentan múltiples fallas mayor que cero [Customers Experiencing Multiple Interruptions greater than zero, CEMI0]) para todos los clientes y comunidades designadas.
- Margen de reserva de generación para invierno y verano.

Además de las métricas anteriores, la Compañía toma medidas importantes para garantizar la disponibilidad de energía. Avista supervisa los pronósticos meteorológicos y los patrones climáticos activos para anticipar y planificar las necesidades del sistema mientras brinda un servicio confiable a sus clientes. Además, Avista se prepara continuamente para eventos importantes realizando un evento de simulación anual para probar y modificar la estructura de sus procedimientos de operación de emergencia (Emergency Operating Procedures, EOP). Además, la Compañía lleva a cabo importantes esfuerzos de planificación e implementación para apoyar la resiliencia ante los incendios forestales en paisajes rurales y urbanos. A través del Plan de Resiliencia ante Incendios Forestales de Avista, Avista estudió cada uno de sus segmentos de clientes para determinar qué nivel de apoyo podría ser necesario en caso de una interrupción sostenida. Para los clientes identificados por Avista que requieren equipos de soporte vital médico, se proporcionaron baterías de respaldo con paneles solares y unidades de aire acondicionado sin costo para el cliente. Adicionalmente, la Compañía tiene acuerdos de ayuda mutua en lugares con varias empresas de servicios públicos vecinas donde se brinda apoyo bidireccional en caso de eventos más importantes.

Los detalles anteriores brindan una descripción general de muy alto nivel de algunas acciones que la Compañía toma para respaldar la resiliencia de Avista y sus clientes, y no pretenden proporcionar una lista exhaustiva de las acciones de resiliencia de la Compañía.

⁴⁵ Expediente UE-240836.

Área de beneficios: seguridad energética

En el área de beneficios de seguridad energética, la Compañía propone lo siguiente:



8. CBI: Desconexiones por falta de pago | Reducir

 Porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas.

Avista trabaja en estrecha colaboración con sus clientes para establecer acuerdos de pago e inscribirlos en programas de asistencia energética cuando sea necesario. Esta métrica puede brindar información adicional sobre los segmentos de clientes que podrían beneficiarse de una mayor difusión del programa de asistencia energética.

Área de beneficios: efectos ambientales

En el área de beneficios de efectos ambientales, la Compañía propone lo siguiente:



9. CBI: Calidad del aire exterior | Mejorar

• Emisiones atmosféricas de la planta de generación propiedad de Avista.

Avista realiza pruebas periódicas de emisiones a nivel de planta. Los resultados son verificados por personal de pruebas calificado, así como por agencias locales de calidad del aire, tanto para verificar su precisión como para comprobar si cumplen con los límites establecidos para el cumplimiento del plan. Entre la variedad de contaminantes que se analizan durante cada prueba, se utilizan cuatro contaminantes para comparar las emisiones entre cada planta. Estos incluyen dióxido de azufre (SO₂), óxidos de nitrógeno (NO_X), mercurio (Hg) y compuestos orgánicos volátiles (Volatile Organic Compounds, VOC). Estos contaminantes (entre otros) afectan directamente la calidad del aire local alrededor de cada respectiva instalación de generación y la comunidad circundante.



10. CBI: Emisiones de gases de efecto invernadero | Reducir

Emisiones de gases de efecto invernadero de Avista.

Para apoyar un ambiente exterior saludable, la Compañía cumple con todas las regulaciones de aire limpio y contaminantes establecidas por las agencias reguladoras de la calidad del aire locales, estatales y federales. Esta métrica resalta las emisiones generadas por la generación de energía propia, contratada y adquirida de Avista. En el período de implementación del CEIP 2025, la Compañía tiene previsto usar el cálculo de la Ley de Compromiso Climático (Climate Commitment Act, CCA) para esta métrica.

Área de beneficios: salud pública

En el área de beneficios de salud pública, la Compañía propone lo siguiente:



11. CBI: Diversidad de empleados | No aplicable

- Porcentaje de empleados ejecutivos, altos directivos y empleados que se identifican como personas de color, mujeres o no binarias.
- Porcentaje del total de empleados que optan por no proporcionar información a través de datos o encuestas de recursos humanos.

Debido a los cambios en la guía federal, la Compañía modificó sus métricas de los CBI de diversidad de empleados para alinearlas con las métrica de la PBR que exige la GRC de 2024.⁴⁶ Consulte el Compromiso de prácticas de contratación y empleo no discriminatorias de Avista para obtener información adicional.



12. CBI: Diversidad de proveedores | Mejorar

Porcentaje del gasto en diversidad de proveedores

Avista cuenta con un Programa de diversidad de proveedores diseñado para implementar estrategias para desarrollar asociaciones que promuevan el crecimiento económico inclusivo dentro de sus áreas de servicio. Los esfuerzos de diversidad de proveedores de Avista tienen un impacto positivo en la comunidad y la economía al aumentar la transparencia y la colaboración, fomentar la innovación y la competencia y promover la inclusión de empresas históricamente subrepresentadas y marginadas. Esta métrica supervisa el porcentaje de gasto de los proveedores que se identifican como personas de color, mujeres, veteranos y otros grupos marginados.



13. CBI: Calidad del aire interior | Mejorar

- Clasifique las causas de la calidad del aire interior para todos los clientes y comunidades designadas.
- Porcentaje de medidas de calidad del aire de climatización interior para todos los clientes y comunidades designadas.

La calidad del aire interior limpio se mide a través de varias medidas de eficiencia energética y mejoras proporcionadas a través de la asociación de climatización de Avista con la Spokane Neighborhood Action Partnership (SNAP). Estas métricas supervisan las medidas y actualizaciones que mejoran la calidad del aire interior dentro de las casas donde están instaladas.

 $^{^{\}rm 46}$ Apéndice A a la Orden final 08 como se emitió en el Expediente UE-240006 y otros.

6. Energía renovable | Objetivos provisionales y acciones específicas

Descripción general

Para establecer un progreso incremental hacia el cumplimiento del requisito de emisión neutra de carbono de la CETA para 2030 y el requisito de energía renovable o sin emisiones para 2045, Avista propone objetivos provisionales de energía renovable y acciones específicas para el período de implementación 2026-2029. Estos objetivos renovables anuales se basan en el rendimiento hidroeléctrico histórico (en condiciones hídricas promedio)⁴⁷ y reflejan el esfuerzo de Avista por cumplir los requisitos de la CETA de manera rentable. Los objetivos se basan en las actualizaciones del IRP de electricidad 2025 de la Compañía y los requisitos del RCW 19.280.030. Como se detalla en la imagen N.º 6.1 a continuación, la Compañía propone aumentar anualmente la cantidad de energía renovable proporcionada a los clientes entre 2026 y 2029. Los objetivos son una continuación de los objetivos de energía limpia del CEIP aprobados para 2021 y representan un aumento anual gradual para cumplir con el requisito de cumplimiento primario del 80 % en 2030. Estos objetivos están respaldados por el retiro de REC equivalentes al objetivo anual de energía limpia y se cumplirán con la generación de los recursos calificados existentes de Avista, a través de recursos adquiridos mediante la RFP de todas las fuentes 2025, o de recursos adquiridos a través del programa de incentivos fiscales para servicios públicos del Segundo Proyecto de Ley Sustituto de la Cámara de Representantes (Second Substitute House Bill, SSHB) 1814⁴⁸ del estado de Washington. De conformidad con la Condición 5 del CEIP 2021, la Compañía proporciona información cuantitativa (con base en costos) y cualitativa (consideraciones de equidad o de los CBI) dentro de este capítulo y el capítulo de Costo adicional de este CEIP.

⁴⁷ Las condiciones hídricas promedio son el punto medio de todos los años hídricos, donde la mitad de los diferentes años hidroeléctricos están por encima y la otra mitad por debajo.

⁴⁸https://lawfilesext.leg.wa.gov/biennium/2021-22/Pdf/Bills/House%20Passed%20Legislature/1814-S2.PL.pdf?q=20220701103859https://lawfilesext.leg.wa.gov/biennium/2021-22/Pdf/Bills/House%20Passed%20Legislature/1814-S2.PL.pdf?q=20220701103859.

Imagen N.º 6.1: Energía renovable | Resumen de objetivos provisionales y acciones específicas

Objetivos provisionales

2026: 66.0 %

2027: 69.5 %

2028: 73.0 %

2029: 76.5 %

Acciones específicas

Retirar anualmente los Certificados de energía renovable para cumplir con los requisitos de porcentaje durante el período de cuatro años.

Como Avista espera controlar más energía renovable que la que requieren los objetivos provisionales propuestos, cualquier exceso de energía renovable se utilizará para beneficiar a los clientes mediante la venta de REC o para satisfacer las ventas de energía en virtud de la CCA. Al vender energía dentro del estado de Washington, se puede utilizar energía renovable para cumplir con los requisitos de la CCA y compensar la necesidad de una asignación de carbono.⁴⁹

Aunque no es obligatorio cumplir con los requisitos de energía limpia durante el período de implementación 2026-2029, Avista propone acciones de energía renovable adicionales para 1) adquirir recursos de su RFP de todas las fuentes 2025 y 2) buscar incentivos fiscales para servicios públicos del SSHB 1814 para financiar dos proyectos de generación solar y de BESS. Los recursos adquiridos a través del proceso de la RFP podrían cumplir con los requisitos de cumplimiento de la CETA más allá de 2029. El objetivo principal de la RFP es buscar recursos para satisfacer las necesidades de capacidad máxima del sistema, sin embargo, es posible que los recursos puedan satisfacer ambos requisitos. Como se detalla en la imagen N.º 6.4 de la sección Energía renovable | Acciones adicionales de la Compañía, la RFP de todas las fuentes de 2025 busca asegurar recursos de capacidad de invierno y verano calificados y rentables. Si la RFP produce precios de proyecto favorables, o un proyecto renovable satisface la carga máxima con capacidad calificada, Avista también puede adquirir energía renovable.

Energía renovable | Objetivos provisionales 2026-2029

Supuestos y metodologías objetivo

Los objetivos provisionales de energía renovable de Avista se basan en el IRP de electricidad 2025 de Avista y el CEAP 2025. Estos objetivos mantienen el progreso incremental establecido

⁴⁹ WAC 173-446-230(2)(d)(iii) y WAC 173-446-040(1)(a)(i).

por el CEIP 2021 aprobado, al apoyar el avance hacia el objetivo de 100 % de emisión neutra de carbono establecido para 2030. La PRS de la Compañía, que se refleja en el IRP y el CEAP 2025, representa el plan de recursos con el menor costo razonable considerando los costos sociales⁵⁰ y el requisito de Washington de entregar energía limpia a los clientes a la vez que mantiene la confiabilidad. A lo largo de 2024, Avista desarrolló sus planes para satisfacer las necesidades de capacidad, energía y energía limpia tanto de Washington como de Idaho junto con su TAC del IRP. El CEAP 2025 de la Compañía identifica la parte de Washington de los recursos propiedad de Avista o contratados para cumplir con la CETA e informa los objetivos provisionales anuales para este CEIP 2025. Las siguientes secciones proporcionan información adicional sobre los detalles del objetivo, describen la oferta de generación disponible de Avista y la metodología para la asignación de recursos por jurisdicción.

Generación, suministro y asignación jurisdiccional

Después de 2025, la mezcla de generación de Avista será una combinación de recursos renovables, recursos de gas natural y transacciones del mercado mayorista. Avista abastece cargas eléctricas minoristas en Idaho y Washington y controla sus propios recursos de generación como un sistema cohesivo que atiende a todos los clientes independientemente de su ubicación. En vista de las diferentes políticas energéticas estatales, esto crea desafíos únicos para la generación de recursos y la asignación de costos. Avista no separa sus recursos entre estados cuando atiende la carga de los clientes, pero sí asigna los costos del sistema por estado utilizando los índices de carga históricos de cada estado. Esta metodología se denomina relación de PT. En 2024, esta relación fue del 65.15 % para Washington y del 34.85 % para Idaho. A falta de otra metodología acordada para este CEIP, Avista seguirá usando esta metodología para asignar los recursos que prestan servicio a cada estado.

Aunque los beneficios financieros de las ventas de REC se asignan según la relación PT, Avista puede usar los REC asignados a cualquiera de los estados siempre que se compense a la otra jurisdicción por la parte a la que no tiene derechos asignados. Esta práctica de compensación se basa en la adquisición histórica de ciertos recursos para satisfacer las políticas energéticas

-

⁵⁰ Los costos sociales incluyen los costos relacionados con el impacto directo e indirecto de las emisiones de gases de efecto invernadero y los impactos de costos indirectos asociados a la seguridad, las emisiones atmosféricas y la economía local.

deseadas de Washington y está respaldada además por el precedente de que cualquier recurso renovable en el sistema puede calificar para cumplir con los requisitos de energía renovable en Washington (específicamente el cumplimiento de la Ley de Independencia Energética [Energy Independence Act, EIA]). A falta de un acuerdo negociado entre Avista y sus dos jurisdicciones eléctricas sobre cómo deben asignarse y pagarse los recursos, Avista seguirá contabilizando la energía renovable al usar los siguientes criterios para el cumplimiento de los principales⁵¹ objetivos de cumplimiento de la CETA:

- Asignar los recursos de generación calificados contratados y de propiedad de Avista según la relación PT.
- Permitir la compra de la parte de Idaho de los REC a precios de mercado para los siguientes recursos: Parque eólico Palouse Wind, central generadora Kettle Falls, central eólica Rattlesnake Flat Win, central hidroeléctrica Columbia Basin Hydro, generación hidroeléctrica del distrito de servicios públicos (Public Utility District, PUD) de Chelan adquirida después de 2019, centro de energía eólica Clearwater Wind o cualquier otro recurso nuevo calificado adquirido después de 2019.
- Salvo condiciones de bajo suministro hidroeléctrico o fallas mecánicas importantes, evitar usar las compras de energía de la Bonneville Power Administration (BPA).
- Salvo condiciones de bajo suministro hidroeléctrico o fallas mecánicas importantes, evitar comprar la parte de Idaho de la energía hidroeléctrica existente o heredada, incluidos los recursos hidroeléctricos de Clark Fork y Spokane River, y las acciones de la generación de PUD de Mid-Columbia contratada antes de 2019.

⁵¹ El cumplimiento primario se refiere al objetivo de energía limpia del 80 % para 2030 que aumentará al 100 % para 2045. La metodología no se aplica a los recursos o atributos utilizados para el cumplimiento alternativo.

La energía renovable calificada planificada de Avista se especifica en el cuadro N.º 6.1 a continuación, que proporciona la energía estimada disponible para Idaho y Washington según la relación PT para los recursos de generación dentro del año en condiciones normales. Esto incluye las condiciones hidroeléctricas promedio y la generación histórica promedio de recursos energéticos variables como el viento y el sol.

La sección superior del cuadro N.º 6.1 especifica la proporción de energía renovable asignada a los clientes de Washington, representada como un porcentaje de la carga minorista de Washington. Esto indica una generación estimada de energía limpia suficiente para cumplir los objetivos propuestos por la Compañía. La parte inferior del cuadro N.º 6.1 incluye la parte de energía renovable de Idaho que está disponible para su compra a precios de mercado para cumplir con los objetivos provisionales de la CETA. En total, están disponibles 23,644,501 MWh durante el período de cuatro años, lo que equivale al 97.3 % de la estimación de carga minorista para el mismo período. En vista de esta estimación, y salvo que haya una baja producción de energía o cambios inesperados en las reglas de "uso", Avista ya controla suficientes recursos de energía limpia para cumplir con los objetivos propuestos.

Cuadro N.º 6.1: Energía renovable | Recursos energéticos calificados disponibles

		Recursos lim	pios asignados	a Washington						
			(MWh)	<u> </u>			(aMW)			
	2026	2027	2028	2029	2026-2029	2026	2027	2028	2029	
Instalación										
Clark Fork River	1,806,637	1,805,859	1,810,424	1,813,116	7,236,036	206	206	206	207	
Spokane River	703,320	705,937	708,860	698,712	2,816,829	80	81	81	80	
Contratos de PUD de Mid-Columbia	1,143,652	1,143,067	1,147,751	1,116,525	4,550,995	131	130	131	127	
Hidroeléctrica Columbia Basin Hydro	275,344	341,933	342,241	343,480	1,302,998	31	39	39	39	
Kettle Falls	205,257	206,323	206,419	207,611	825,609	23	24	23	24	
Parque eólico Palouse Wind	220,306	220,098	221,009	220,722	882,134	25	25	25	25	
Central eólica Rattlesnake Flat Wind	252,068	252,001	253,601	253,141	1,010,811	29	29	29	29	
Centro de energía eólica Clearwater Wind	247,305	247,239	247,823	248,357	990,725	28	28	28	28	
Central fotovoltaica Boulder Park Solar	352	352	352	353	1,409	0	0	0	0	
Granja solar fotovoltaica Adams Neilson Solar	-	27,897	27,992	28,023	83,913	-	3	3	3	
Central fotovoltaica Boulder Park Solar II	-	905	1,582	1,587	4,074	-	0	0	0	
Comunidad solar del futuro	-	-	-	909	909	-	-	-	0	
Total de recursos limpios asignados a WA	4,854,242	4,951,610	4,968,054	4,932,537	19,706,443	554	565	566	563	
Porcentaje de la carga minorista de WA	81.6 %	82.0 %	81.4 %	79.6 %	81.1 %	81.6 %	82.0 %	81.4 %	79.6 %	

			(MWh)			(aMW)				
Instalación	2026	2027	2028	2029	2026-2029	2026	2027	2028	202	
Kettle Falls	107,166	107,807	107,574	107,057	429,604	12	12	12	12	
Parque eólico Palouse Wind	115,023	115,005	115,178	113,817	459,023	13	13	13	13	
Central eólica Rattlesnake Flat Wind	131,607	131,674	132,163	130,535	525,979	15	15	15	15	
Centro de energía eólica Clearwater Wind	129,120	129,186	129,152	128,068	515,526	15	15	15	15	
PUD de Chelan	321,276	321,462	321,718	318,635	1,283,091	37	37	37	36	
Hidroeléctrica Columbia Basin Hydro	143,759	178,665	178,358	177,119	677,901	16	20	20	20	
Central fotovoltaica Boulder Park Solar	184	184	184	182	733	0	0	0	C	
Granja solar fotovoltaica Adams Neilson Solar	-	14,577	14,588	14,451	43,615	-	2	2	2	
Central fotovoltaica Boulder Park Solar II	-	473	825	818	2,116	-	0	0	(
Comunidad solar del futuro	-	-	-	469	469	-	-	-	(
Total de recursos limpios asignados a ID	948,136	999,033	999,739	991,150	3,938,058	108	114	114	113	

Energia infipia total disponible	3,002,370	3,230,043	3,307,733	3,923,007	23,044,301	002	0/9	0/9	070
Porcentaje de la carga minorista de	97.5 %	98.5 %	97.7 %	95.6 %	97.3 %	97.5 %	98.5 %	97.7 %	95.6 %
WA									
WA									

Cumplimiento de la generación renovable

Dentro de este período de implementación del CEIP, Avista asume que toda la energía limpia, controlada y generada, que no emite carbono, independientemente del plazo de producción, cumple con la norma de energía limpia de la CETA y está disponible para su cumplimiento. La Comisión aún está considerando las reglas de "uso" de energía limpia respecto de cómo la energía puede cumplir con las normas del RCW 19.280. Debido a la naturaleza intermitente de la energía renovable,

la generación y el suministro de energía renovable para satisfacer la carga del cliente a menudo no están alineadas. En 2024, el sistema de Avista tenía el control de 687 aMW, lo que hace que la producción de generación de energía limpia represente el 61.5 % de la carga nativa. Para ilustrar el desajuste horario, la imagen N.º 6.2 a continuación proporciona el porcentaje de generación renovable cada hora en comparación con la carga del sistema como una curva de duración. En el 9.2 % de las horas (o el 11.2 % de la parte de Washington), el sistema de Avista tuvo más generación renovable que su carga nativa. La resolución de las reglas de "uso" de energía limpia determinará cómo se tratará este exceso de generación e informará cómo Avista debe planificar el cumplimiento de los objetivos de cumplimiento futuros cuando la generación renovable supere la carga. Como Avista presta servicios a dos estados, puede comprar los REC de Idaho para transferir más energía limpia y satisfacer los requisitos de energía limpia de Washington. Esta oportunidad se muestra en la imagen N.º 6.2 donde se refleja el mayor porcentaje de energía limpia para Washington en comparación con el sistema. Esta imagen también demuestra los retos futuros para cumplir los objetivos de 100 % de energía limpia, ya que solo el 24 % de las horas se cumplieron con 80 % o más de energía limpia. Para lograr un suministro de energía 100 % limpia, Avista no solo necesita aumentar la cantidad de energía limpia disponible, sino que también necesitaría aumentar el suministro de energía limpia en aproximadamente el 91 % de las horas, medido en 2024.

200 % 180 % Sistema Washington 160 % Carga de clientes 140 % 120 % 100 % 80 % 60 % 40 % 20 % 0 % Porcentaje de horas

Imagen N.º 6.2: Energía renovable | Sistema 2024 y parte de la carga Washington

Distribución prevista de costos y beneficios del objetivo

Para el 1 de enero de 2030, las empresas de servicios públicos deben garantizar que todas las ventas minoristas de electricidad a los clientes de Washington sean de emisión neutra de gases de efecto invernadero. Las regulaciones de la CETA usan el término "carga minorista" como la cantidad objetivo de energía que debe ser de emisión neutra de gases de efecto invernadero. La carga minorista se define como los megavatios por hora anuales suministrados a los clientes netos de los megavatios por hora provenientes de compras directas de energía renovable de clientes elegibles donde la energía se combina con los REC, como el programa Solar Select de Avista. ⁵² Además, también se excluye la energía generada por contrato en Washington identificada ⁵³ como PURPA. Los ejemplos de generación PURPA incluyen energía comprada de la presa Upriver de la ciudad de Spokane y de las instalaciones de valorización energética de residuos.

El cuadro N.º 6.2 muestra la carga minorista estimada de Avista durante el período de implementación 2026-2029 y la energía renovable requerida para cumplir con los objetivos propuestos. El cuadro comienza con la parte de Washington en la previsión de carga nativa. Una vez eliminadas las pérdidas de suministro, la energía restante se clasifica como ventas minoristas esperadas. Las ventas minoristas reflejan la energía consumida directamente por los clientes minoristas. El volumen de ventas minoristas se reduce aún más para los programas de respuesta a la demanda, la generación PURPA y el programa Solar Select para determinar la "carga minorista" de Avista. Durante el período de cumplimiento de cuatro años, el objetivo de energía limpia de Avista incluye retirar 17,325,848 MWh de los REC agrupados o el 71.3 % de su carga minorista estimada. Si el pronóstico estimado de carga de clientes que se muestra no se materializa, Avista continuará cumpliendo con los objetivos de porcentaje de energía limpia que se muestran en el cuadro N.º 6.2 para cada año calendario.

-

⁵² El programa Solar Select de Avista finaliza el 11 de diciembre de 2026, fecha a partir de la cual la generación se considerará un recurso del sistema asignado por la relación PT.

⁵³ PURPA significa Ley de Políticas Regulatorias de Servicios Públicos (Public Utility Regulatory Policies Act).

Cuadro N.º 6.2: Energía renovable | Objetivos provisionales anuales por carga minorista

Artículo	(MWh)					(aMW)			
	2026	2027	2028	2029	2026-2029	2026	2027	2028	2029
Carga nativa (parte de WA)	6,457,711	6,506,402	6,576,773	6,672,118	26,213,005	737	743	749	762
Pérdidas de transmisión y distribución (Transmission and Distribution, T&D)	(277,164)	(279,215)	(281,682)	(284,127)	(1,122,188)	(32)	(32)	(32)	(32)
Ventas minoristas	6,180,548	6,227,187	6,295,091	6,387,991	25,090,817	706	711	717	729
Respuesta a la demanda	(4,593)	(4,649)	(5,649)	(7,511)	(22,402)	(1)	(1)	(1)	(1)
PURPA de WA	(182,049)	(182,049)	(182,644)	(182,049)	(728,790)	(21)	(21)	(21)	(21)
Solar Select	(42,474)	0	0	0	(42,474)	(5)	0	0	0
Carga minorista	5,951,432	6,040,490	6,106,797	6,198,431	24,297,150	679	690	695	708
Objetivo de energía limpia (%)	66.0 %	69.5 %	73.0 %	76.5 %	71.3 %	66.0 %	69.5 %	73.0 %	76.5 %
Objetivo de energía limpia	3,927,945	4,198,141	4,457,962	4,741,800	17,325,848	448	479	508	541

Como se detalla en el cuadro N.º 6.3 a continuación, se prevé que el aumento de los objetivos de energía renovable hasta 2029 con el retiro de los REC tendrá un impacto en todos los clientes en cuanto al aumento de los costos de energía con el beneficio de reducir los GEI. Consulte la sección Costo adicional para obtener más información.

Cuadro N.º 6.3: Energía renovable | Costos previstos y beneficios de los objetivos específicos

Objetivo	Tipo	Energéticos	No energéticos
2026: 66.0 %	Costo	\$10.1 millones	N/A
	Beneficio	CBI: Emisiones de GEI	N/A
2027: 69.5 %	Costo	\$11.6 millones	N/A
	Beneficio	CBI: Emisiones de GEI	N/A
2028: 73.0 %	Costo	\$12.0 millones	N/A
	Beneficio	CBI: Emisiones de GEI	N/A
2029: 76.5 %	Costo	\$13.0 millones	N/A
	Beneficio	CBI: Emisiones de GEI	N/A

Energía renovable | Objetivos 2030-2045

Para cumplir con la norma 2045 (WAC 480-100-610(3)), los objetivos provisionales de Avista se determinarán en un CEIP futuro después de que se aprueben las reglas de "uso" finales para su cumplimiento. Sin embargo, en la imagen N.º 6.3 a continuación se muestran los objetivos preliminares que limitan la cantidad de cumplimiento alternativo utilizado entre 2030 y 2045. Si Avista necesita utilizar el cumplimiento alternativo entre 2030 y 2033, la Compañía limitará el cumplimiento alternativo al 20 % o menos de su carga minorista neta de cuatro años, de conformidad

con la CETA. Avista propone seguir reduciendo su dependencia del cumplimiento alternativo al disminuir su asignación proyectada de cumplimiento alternativo en un 5 % en cada período de cuatro años hasta que se requiera el uso de energía 100 % limpia en 2045. Esta propuesta podrá revisarse una vez que se establezcan reglas de "uso" para la norma de 2030 a 2044.

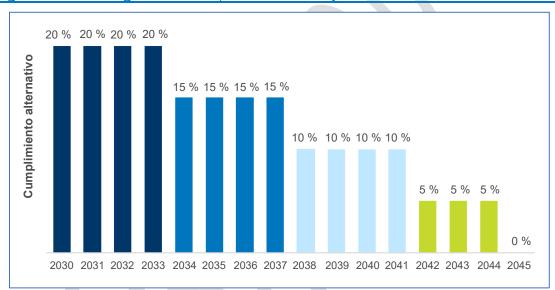


Imagen N.º 6.3: Energía renovable | Límites de cumplimiento alternativo de 2030 a 2045

A partir de 2030, las ventas minoristas de electricidad de Avista en Washington deben ser de emisión neutra de gases de efecto invernadero, y el 80 % se debe lograr mediante el suministro de energía renovable o sin emisiones, y hasta el 20 % se puede lograr con cumplimiento alternativo para compensar las emisiones de GEI.⁵⁴ Existen cuatro tipos principales de cumplimiento alternativo:

- Pagos de cumplimiento
- REC desagregados
- Inversiones en proyectos de transformación
- Uso de energía de una instalación de residuos sólidos municipales⁵⁵

-

⁵⁴ RCW 19.405.040 (1)(b).

⁵⁵ Usar electricidad proveniente de una instalación de recuperación de energía que utiliza desechos sólidos municipales como principal fuente de combustible, donde la instalación se construyó antes de 1992 y funciona de conformidad con las leyes y regulaciones federales y cumple con las normas estatales de calidad del aire. Una empresa de servicios eléctricos solo puede utilizar electricidad proveniente de una instalación de recuperación de energía si el Department of Ecology determina que la generación de electricidad en la instalación proporciona una reducción neta en las emisiones de gases de efecto invernadero en comparación con cualquier otra práctica recomendada de gestión de residuos disponible. La determinación debe basarse en un análisis del ciclo de vida que compare la instalación de recuperación de energía con otras tecnologías disponibles en la jurisdicción en la que se encuentra la instalación para las prácticas recomendadas de gestión de residuos para la reducción de residuos, el reciclaje, el compostaje y la minimización del uso de un vertedero.

Para avanzar hacia el objetivo de 2045, Avista supone que la cantidad de cumplimiento alternativo permitido disminuirá en cada período de cumplimiento, con un 20 % permitido para el período 2030-2033 y un 15 % para el período 2034-2037. Avista planea utilizar REC desagregados, o el exceso de energía limpia que controla, para cumplir con la norma 2030. Avista tiene acceso a tres tipos de REC desagregados:

- REC de exceso de energía más allá de lo que se contabilizará para el cumplimiento primario según las reglas finales de "uso" de energía limpia,
- Energía renovable que Avista posee o controla asignada a los clientes de Idaho, y
- REC adquiridos en el mercado abierto.

Avista no prevé utilizar la parte de Idaho de sus recursos hidroeléctricos adquiridos antes de 2019 para el cumplimiento primario. Salvo que en el futuro Idaho presente requisitos de energía limpia, los REC de estos recursos están disponibles para su compra para satisfacer las necesidades de cumplimiento alternativo de Avista u otras necesidades de cumplimiento de servicios públicos dentro del estado.

Los proyectos de transformación podrían utilizarse para el cumplimiento alternativo si el proyecto fuese rentable en comparación con el precio de los REC desagregados. Hasta la fecha, se desconocen los requisitos del proyecto de transformación y la contabilización de los beneficios hacia el cumplimiento alternativo. La última opción de cumplimiento alternativo es la energía proveniente de una instalación municipal de residuos sólidos, pero esta opción presenta desafíos. Según un acuerdo PURPA vigente hasta 2037, Avista actualmente compra energía de una instalación municipal de residuos sólidos. Como recurso PURPA, se deduce de la carga minorista y se excluye de su uso para el cumplimiento alternativo.

Energía renovable | Acciones específicas

Acciones específicas | Evaluación de beneficios, cargas y riesgos

El cumplimiento de Avista con las normas de energía limpia tiene un impacto monetario en sus clientes. Con base en adquisiciones de recursos anteriores, el control actual de Avista sobre los recursos renovables ayuda a mitigar los impactos financieros en los clientes para cumplir con las obligaciones de la CETA. Con base en esas adquisiciones anteriores, la única acción necesaria para cumplir con los objetivos provisionales de energía limpia es retirar los REC asociados de sus recursos de generación. El retiro de los REC garantiza que otras partes no vendan ni reclamen los atributos ambientales de la energía.

Como Avista gestiona estos recursos, los costos y beneficios relacionados con esta acción ilustran el escenario sin objetivos de energía limpia. Si no existieran los objetivos de energías renovables de la CETA, los REC disponibles después de cumplir los requisitos de la EIA estarían disponibles para la venta. Una vez vendidos, Avista perdería su derecho a reclamar menores emisiones de GEI o el uso de energía limpia para abastecer la carga, pero generaría ingresos significativos que beneficiarían a los clientes al reducir las tarifas del servicio eléctrico. En el cuadro n.º 6.4 a continuación se estima la cantidad de ingresos potenciales perdidos a través de los retiros de REC en cumplimiento con los objetivos del CEIP.

El cumplimiento de la CETA deriva en tarifas más altas para los clientes debido a la incapacidad de mitigar los costos de la cartera de energías renovables de Avista a través de las ventas de REC. Es posible que las adquisiciones de recursos anteriores hayan generado mayores costos a largo plazo para los clientes debido al cumplimiento de la legislación CETA. Estas decisiones sobre recursos tendrán un impacto duradero en la factura del cliente, pero no están incluidas en el análisis de costos de la CETA. Aunque estas opciones contribuyen al aumento de los costos para los clientes, también les brindan beneficios al controlar recursos con una menor intensidad de emisiones de GEI.

Cuadro N.º 6.4: Energía renovable | Detalles sobre las acciones específicas

Acción	Lugar	Frecuencia	Costo	Población	Medición
			estimado	beneficiaria	
			(millones)		
Retirar los	N/A	Anualmente	\$10.1	Todos los	N/A
REC de 2026				clientes	
Retirar los	N/A	Anualmente	\$11.6	Todos los	N/A
REC de 2027				clientes	
Retirar los	N/A	Anualmente	\$12.0	Todos los	N/A
REC de 2028				clientes	
Retirar los	N/A	Anualmente	\$13.0	Todos los	N/A
REC de 2029				clientes	

Más allá de reducir las emisiones de GEI, lo que proporciona un beneficio indirecto a todos los clientes, la situación de energía limpia de Avista (sin acciones de eficiencia energética y respuesta a la demanda) no proporciona un beneficio adicional a las comunidades designadas. Sin embargo, los mayores costos de electricidad suponen una mayor carga energética. Para ayudar con esta carga y en apoyo a la regulación de la CETA, Avista ofrece asistencia financiera para el pago de facturas

en función de los ingresos⁵⁶ de conformidad con el Proyecto de Ley 5295 del Senado de Washington de 2021.⁵⁷ Además, Avista propone acciones adicionales para ayudar a los clientes de comunidades designadas. Estas acciones incluyen: 1) desarrollar dos instalaciones de almacenamiento de energía y de energía solar SSHB1814 y 2) mantener el NCIF.

Energía renovable | Acciones adicionales

Acciones adicionales | Evaluación de beneficios, cargas y riesgos

El cumplimiento de los objetivos provisionales de energía renovable del CEIP 2025 de Avista se cumplirá mediante el retiro anual de los REC de recursos renovables contratados y de propiedad de Avista. Sin embargo, la Compañía propone acciones adicionales para apoyar el progreso hacia sus normas de emisión neutra de carbono para 2030 y libres de carbono para 2045. Como se detalla en la imagen N.º 6.4 a continuación, la Compañía emitió una RFP de todas las fuentes en mayo de 2025 para hasta 415 MW de capacidad adicional en invierno, hasta 425 MW de capacidad calificada en verano y hasta 200 aMW de energía limpia anual. También propone la instalación de dos proyectos solares y de BESS para beneficiar a los clientes de bajos ingresos que dependen del financiamiento de incentivos fiscales para servicios públicos del estado de Washington según el SSHB 1814. Estas acciones no están relacionadas con el cumplimiento de los requisitos de energía limpia para el período de 2026 a 2029, pero son necesarias para satisfacer los requisitos de los días punta, identificar energía renovable con precios inferiores al mercado eléctrico mayorista (para futuros períodos de cumplimiento) e identificar recursos para atender posibles nuevas cargas de grandes clientes.

 $^{^{56}\ \}underline{\text{https://www.myavista.com/your-account/power-of-compassion/washington-assistance/my-energy-discount/power-of-compassion/washington-assistance/washington-a$

⁵⁷ https://lawfilesext.leg.wa.gov/biennium/2021-22/Pdf/Bills/Senate%20Bills/5295-S.E.pdf?q=20250625080433</sup>

Imagen N.º 6.4: Energía renovable | Resumen de acciones adicionales

Acciones adicionales

Emitir la RFP de todas las fuentes 2025: Capacidad calificada de invierno 105 – 415 MW Capacidad calificada de verano 135 – 425 MW Energía limpia anual 0 – 200 aMW

Promover el SSHB1814 del estado de Washington:
Programa Solar Comunitario e Incentivo Fiscal para Servicios Públicos:
Proyecto 1: Hasta 1.6 MW de energía solar y 1.6 MW de BESS
Proyecto 2: TBD | Hasta 1.6 MW de energía solar y 1.6 MW de BESS

En el cuadro N.º 6.5 a continuación se presentan los plazos esperados, los costos, la población beneficiada y la norma de medición para las acciones adicionales de la Compañía. Aunque los resultados de la selección de recursos de la RFP y el impacto en los costos se desconocerán hasta el cuarto trimestre de 2025, todos los clientes se beneficiarán de una mayor capacidad de recursos. Los proyectos distribuidos de energía solar y BESS propuestos por la Compañía tienen un mecanismo de financiamiento único. En virtud de la ley SSHB1814 y con la aprobación del administrador del programa de la Washington State University (WSU), los administradores autorizados, incluidas las empresas de servicios públicos, las organizaciones sin fines de lucro y las autoridades de vivienda tribales o locales, pueden solicitar financiamiento para proyectos a la empresa de servicios públicos hasta un monto anual determinado por la ley. Tras la energización y la certificación de WSU del proyecto, la empresa de servicios públicos puede deducir los costos del proyecto de la obligación tributaria de servicios públicos de Washington de ese año fiscal. Todos los clientes pagarán el valor de la energía solar y de almacenamiento según los costos evitados de las instalaciones calificadas de la Tabla de tarifas 62 para energía solar más una batería de cuatro horas.⁵⁸ Sin embargo, como lo exige el SSHB1814, los beneficios (asistencia para el pago de facturas) de este proyecto deben dirigirse a clientes de bajos ingresos durante 10 años. Aunque estos proyectos están sujetos a la aprobación de la WSU y al financiamiento disponible,

-

⁵⁸ Vigente a partir del 1 de enero de 2025: https://www.myavista.com/about-us/our-rates-and-tariffs/washington-electric.

se prevé que respaldarán los siguientes CBI: Participación en programas de la Compañía, carga energética, inversiones en comunidades designadas y desconexiones por falta de pago.

Cuadro N.º 6.5: Energía renovable | Detalles sobre las acciones adicionales

Acción	Lugar	Frecuencia	Costo estimado	Población beneficiaria	CBI Medición
Publicar la RFP de todas las fuentes	N/A	Contrato hasta 2026 En línea para 2030	TBD	Todos los clientes	Disponibilidad de energía
Proyecto 1 del SSHB1814: 1.6 de energía solar y 1.6 de BESS	Boulder Park, Spokane Valley, WA en un sector censal de población vulnerable	En línea para el cuarto trimestre de 2027	~ \$5 millones	Clientes de bajos ingresos	Participación en programas de la Compañía Carga energética Inversiones en comunidades designadas. Desconexiones por falta de pago
Proyecto 2 del SSHB1814: energía solar y BESS	TBD	En línea para el cuarto trimestre de 2029	TBD	Clientes de bajos ingresos	Participación en programas de la Compañía Carga energética Inversiones en comunidades designadas. Desconexiones por falta de pago

Solicitud de propuesta de todas las fuentes

La RFP de todas las fuentes 2025 de Avista busca evaluar todas las opciones de recursos para cubrir las deficiencias de capacidad específicas identificadas en su IRP 2025. En la RFP se reflejan las necesidades actualizadas de carga y recursos desde la publicación del IRP 2025. La RFP incluye requisitos para satisfacer la carga máxima del sistema, mientras que otros recursos de capacidad, como el gas natural, el almacenamiento de energía o la agregación de respuesta a la demanda, podrían considerarse para satisfacer la parte de Washington o Idaho de la carga del sistema. Con adquisiciones finales sujetas a cambios debido a la disponibilidad de carga y recursos, la RFP de todas las fuentes de 2025 busca hasta 415 MW de capacidad calificada de invierno, hasta 425 MW de capacidad de verano y hasta 200 aMW de energía limpia renovable. El cuadro N.º 6.6 a continuación proporciona el cronograma de la RFP de todas las fuentes para 2025.

Cuadro N.º 6.6: Energía renovable | Cronograma de RFP de todas las fuentes para 2025

Acción	Cronograma
Publicar la RFP de todas las fuentes	30 de mayo de 2025
Conferencia de licitadores	6 de junio de 2025
Fecha límite de las respuestas de los licitadores	30 de junio de 2025
Resumen posterior a la oferta	30 de julio de 2025
Ofertas preseleccionadas: notificación	1 de septiembre de 2025
Ofertas preseleccionadas: propuestas completas	6 de octubre de 2025
Ofertas preseleccionadas: actualización de precios	10 de noviembre de 2025
Selecciones finales	Finales de noviembre de 2025

El interés de Avista en nuevos recursos de energía limpia, como los identificados en el IRP 2025 y los identificados en la cartera razonablemente disponible de este CEIP, es especulativo y depende del precio real de los recursos en comparación con otras alternativas para satisfacer los requisitos de carga máxima de los clientes. Los principales requisitos de recursos de Avista están destinados a satisfacer las necesidades de capacidad de verano e invierno para eventos de carga máxima, ya que la Compañía tiene suficientes recursos que no emiten carbono para cumplir con los objetivos de la CETA durante el período de implementación 2026-2029. Si bien los recursos renovables pueden contribuir a estas necesidades, el objetivo del proceso de adquisición de la RFP es identificar la cartera de recursos de menor costo para satisfacer las necesidades de capacidad durante los eventos de carga máxima, que pueden incluir nuevos recursos renovables o no hacerlo.

Como las adquisiciones de recursos realizadas a través de la RFP de todas las fuentes están destinadas a satisfacer los requisitos de carga máxima, todos los clientes se beneficiarán en niveles

mínimos. Si Avista tiene escasez de recursos durante eventos de carga máxima extrema (y no puede asegurar la generación dentro de la región), algunos o todos los clientes corren el riesgo de quedarse sin energía durante períodos de frío o calor extremos debido a la insuficiencia de los recursos. Los clientes en comunidades designadas podrían correr mayor riesgo ya que tal vez no tengan la capacidad de adaptarse a las interrupciones. Avista espera que las adquisiciones de recursos tengan un impacto en las tarifas, sin embargo, Avista no puede estimar este impacto en las tarifas hasta que los recursos finales estén contratados. Además, las normas de la CETA no son claras respecto de qué acciones de la empresa deben describirse y justificarse en el CEIP en relación con las acciones de suficiencia de recursos que no conducen a la generación de energía limpia.

Nueva carga grande potencial

Avista y otras empresas de servicios públicos de todo el país están recibiendo solicitudes para interconectar nuevas cargas grandes, específicamente para atender a los centros de datos. Estas cargas suelen oscilar entre 200 y 500 MW, de las cuales Avista ha recibido más de 3,000 MW de solicitudes preliminares. La carga punta histórica de Avista es de 1,981 MW.⁵⁹ Debido al tamaño de estas cargas potenciales en comparación con las cargas existentes (que se desarrollaron durante 136 años), cualquier crecimiento potencial de este tamaño tendrá impactos significativos en el suministro de energía, el sistema de transmisión y, en última instancia, las tarifas minoristas. Avista no incluye grandes cargas especulativas dentro de su previsión de carga. En cambio, la carga se incluye en la previsión una vez que se ha firmado un acuerdo. Cualquier acuerdo de carga grande incluiría un acuerdo de suministro de energía ya sea mediante el aporte de recursos propios por parte de la carga o mediante recursos adquiridos por la empresa de servicios públicos. En este momento, Avista no ha finalizado ningún acuerdo de carga grande ni de suministro de energía posterior. En el IRP 2025 de Avista se modelaron los impactos de un nuevo cliente de carga grande de 200 MW, y los resultados indicaron una mayor necesidad de recursos futuros tanto para capacidad como para energía limpia. Para respaldar esta posibilidad, la RFP proporciona información sobre precios y descubrimiento de recursos en caso de que se materialice una carga grande adicional dentro del territorio de servicio de Avista en el estado de Washington. Si se firmara un acuerdo de carga grande el próximo año, se considerarían las presentaciones de recursos del proceso de la RFP de 2025, si estuvieran disponibles en ese momento. Si los recursos

⁵⁹ Esta carga se produjo el 13 de enero de 2024 y está ajustada por carga restringida. La carga real suministrada fue de 1,869 MW.

presentados en la RFP de 2025 no estaban disponibles o se llegó a un acuerdo después de 2026, se prevé que Avista tal vez necesite emitir otra RFP de todas las fuentes. Según el tamaño de las nuevas cargas, es posible que se necesite o no energía limpia adicional para satisfacer los objetivos de energía renovable propuestos en este período del CEIP. Sin embargo, una nueva carga grande de cualquier tamaño aumentará la necesidad a largo plazo de energía limpia.

Avista no incluye una acción adicional de recursos renovables a escala de servicios públicos relacionada con nuevas cargas grandes, ya que 1) no requiere energía adicional para cumplir con los requisitos actuales conocidos de energía limpia para la carga existente; 2) se desconoce si adquirir energía limpia antes de la necesidad es económico; y 3) es incierto si la energía renovable será el recurso de menor costo para ayudar a cumplir con los requisitos de carga punta. Debido a los cambios en el PTC/ITC, la probabilidad de que la energía renovable sea económicamente viable antes de que la empresa de servicios públicos la necesite es menor. Sin embargo, Avista tiene previsto cumplir con los porcentajes anuales de energía renovable si se materializa una nueva carga grande. Si Avista no puede cumplir con este requisito, proporcionará una actualización en el CEIP bienal de 2027 o notificará a la Comisión con una presentación posterior.

Condición 6 del CEIP 2021

En el CEIP 2021, Avista aceptó la siguiente condición:

"En su actualización del CEIP bienal 2023 y en futuros CEIP, Avista incluirá un análisis de riesgos cuantitativo y cualitativo, si el riesgo se utiliza para justificar la desviación de la solución de menor costo razonable que cumpla con la CETA."

Como se describió anteriormente, Avista planea utilizar la energía renovable y los REC existentes para cumplir con sus objetivos propuestos y no se plantea adquirir recursos adicionales para reducir el riesgo de la cartera. Avista considera que retirar los REC de los recursos existentes es el mecanismo de cumplimiento de menor costo. Sin embargo, la RFP de todas las fuentes de 2025 puede llevar a la adquisición de recursos renovables que excedan los requisitos de energía limpia, si el recurso es rentable en comparación con el mercado energético o ayuda a satisfacer la capacidad necesaria para la carga punta del sistema. En este momento, Avista prevé adquirir recursos en función del menor costo razonable. Consulte la sección Condiciones del CEIP 2021 y de la Bienal 2023, ya que Avista propone la eliminación de la Condición 6 para futuros CEIP, puesto que este riesgo no está definido.

Programa Solar Comunitario e Incentivo Fiscal para Servicios Públicos SSHB1814 Proyecto 1 de energía solar y BESS

En el IRP de electricidad 2025 de Avista se identificó una oportunidad sin costo para la generación adicional de energía solar⁶⁰ utilizando incentivos fiscales de servicios públicos en virtud del SSHB 1814 de Washington⁶¹ y administrados a través del Programa de Expansión de Energía Solar Comunitaria de la WSU.⁶² Después de las conversaciones con el administrador del programa de la WSU que apoya el plan de Avista de llevar adelante proyectos de economía de escala para maximizar el beneficio del cliente, el CEIP 2025 propone instalaciones solares más grandes (en comparación con el IRP) y la incorporación de un BESS. La Compañía propone llevar adelante dos proyectos dentro de este período de implementación de cuatro años, aunque el alcance real, el cronograma, el presupuesto y el cumplimiento de cada proyecto dependen de los costos reales, el cronograma del proceso de interconexión de Avista, el financiamiento del SSHB1814 y la asignación de fondos de la WSU, mientras que permanece neutral en términos de costos para los clientes.⁶³ En caso de no conseguir este financiamiento para ofrecer instalaciones solares y BESS sin costo alguno para clientes de bajos ingresos, Avista <u>no</u> seguirá adelante con estos proyectos.

El primer proyecto de Avista se propone en su sitio de energía solar existente de Boulder Park en Spokane Valley, Washington. Se estima que el proyecto consistirá en un panel solar de 1.6 MW (CA) y un BESS de 1.6 MW (6.6 MWh)⁶⁴ y estará ubicado dentro de un sector censal de población vulnerable designado por Avista. Con base en la herramienta de estimación de energía solar y de baterías del NREL, el costo inicial del proyecto de Avista es de \$5.1 millones para ocho paneles solares fijos de 199 kW, una batería de 1.6 MW, un solo inversor y costos de administración internos y externos. ⁶⁵ Para estimar la producción solar anual, Avista utilizó las estimaciones del NREL junto con la producción de energía solar real de los sitios de energía

_

⁶⁰ El IRP 2025 identificó proyectos exclusivamente de energía solar sin costo de aproximadamente 500 kW en 2027, 600 kW en 2028 y 2029, y 700 kW en 2029, con costos de construcción recuperados en virtud del incentivo fiscal para servicios públicos del SSHB1814 y algunos costos operativos cubiertos por el NCIF.

⁶¹ https://lawfilesext.leg.wa.gov/biennium/2021-22/Pdf/Bills/House%20Passed%20Legislature/1814-S2.PL.pdf?q=20220701103859.

⁶² https://www.energy.wsu.edu/RenewableEnergy/CommunitySolarProgram.aspx.

⁶³ El Programa de Expansión de Energía Solar Comunitaria de la WSU administra el incentivo fiscal de servicios públicos del SSHB 1814 para los solicitantes en el territorio de servicio de Avista, que está limitado a \$7.75 millones por año fiscal (del 1 de julio al 30 de junio).

⁶⁴ El tamaño real del panel solar y del BESS depende de los costos reales de la RFP y del financiamiento del SSBH 1814 o de la WSU.

⁶⁵ Las estimaciones del NREL no reflejaron los costos actuales de los materiales, las limitaciones de la cadena de suministro y los impactos arancelarios nacionales.

solar propiedad de Avista y los acuerdos de compra de energía (Power Purchase Agreements, PPA) solar de la Compañía Se estima que cada conjunto de 199 kW producirá 326 MWh al año, lo que suma una producción anual combinada de 2,613 MWh. Suponiendo que el proyecto se active en el primer trimestre de 2029 y considerando los costos evitados de instalaciones calificadas de la Tabla de tarifas 62 de Avista para energía solar más una batería de cuatro horas, ⁶⁶ la Compañía valorará la energía y la capacidad en \$0.082 por kWh. ⁶⁷ El proyecto puede anticipar beneficios energéticos brutos anuales de hasta \$214,000. Después de los costos anuales de operación y mantenimiento del proyecto, se estima que habrá \$184,000 disponibles para distribuir a clientes de bajos ingresos para abordar su carga energética y prevenir desconexiones por falta de pago. El precio real por kWh se determinará cuando el proyecto se active según la tarifa de la Tabla de tarifas 62 correspondiente.

Avista tiene un compromiso de larga data de brindar asistencia para el pago de facturas a los clientes con necesidades financieras a través del programa Project Share de donaciones voluntarias y el LIRAP requerido y financiado por los clientes. En asociación con las CBO, Avista ofrece diversos programas financieros que incluyen Emergency Share, MED, gestión de atrasos y condonación de atrasos. El beneficio neto adicional de este proyecto de energía solar y BESS se asignará para abordar la carga energética de los clientes y aquellos que puedan estar en riesgo de desconexión del servicio eléctrico. El diseño y la implementación del programa real se realizarán en colaboración con el EAAG y el EAG de Avista, y se proporcionará una actualización en el CEIP bienal 2027 de la Compañía.

A principios de abril de 2025, Avista recibió apoyo por escrito del administrador del Programa de Expansión de Energía Solar Comunitaria de la WSU para este proyecto y los beneficios asociados para clientes de bajos ingresos.⁶⁸ Avista emitió una RFP para el diseño y la construcción del proyecto el 2 de julio de 2025, y las respuestas deben presentarse antes del 8 de septiembre de 2025. Cuatro empresas respondieron con ofertas que oscilaron entre \$8.3 y \$11.2 millones. Como

_

⁶⁶ Consulte la Hoja 62E de la Tabla de tarifas 62, vigente a partir del 1 de enero de 2025: https://www.myavista.com/about-us/our-rates-and-tariffs/washington-electric.

⁶⁷ Según la tarifa vigente de la Tabla de tarifas 62 a partir del 1 de enero de 2025, el valor para 2030 es \$0.085 por kWh.
⁶⁸ La aprobación por escrito de la WSU de abril de 2022 no califica como "precertificación" del proyecto según lo exige el Programa de Expansión de Energía Solar Comunitaria en virtud del SSHB 1814.

estos costos no están dentro del rango de la estimación inicial en la aprobación escrita de la WSU, Avista revisará y discutirá con la WSU y considerará su opción. Se proporcionará una actualización en el CEIP Bienal 2027 de la Compañía.

Proyecto 2 de energía solar y BESS

La realización de un segundo proyecto de energía solar y BESS dentro del período de implementación depende del suministro exitoso del primer proyecto y está sujeta al mismo alcance, cronograma y restricciones de financiamiento que las descritas para el primer proyecto, mientras que permanece sin costos para los clientes. Se proporcionará una actualización sobre un posible segundo proyecto en el CEIP Bienal 2027 de Avista. Para las estimaciones de costos adicionales en el Capítulo 10, la Compañía supone que la capacidad del segundo proyecto será similar a la del primer proyecto según su descripción.

7. Eficiencia energética | Objetivos específicos y acciones específicas

Descripción general

Avista tiene una larga trayectoria ofreciendo programas de eficiencia energética para que los clientes reduzcan el consumo de energía, vivan más cómodamente, operen su negocio de manera más eficiente y gasten menos en facturas de energía. Cada dos años, Avista presenta un Plan Bienal de Conservación (Biennial Conservation Plan, BCP), que identifica medidas o programas rentables y pronostica una meta de ahorro de MWh previsto para los próximos dos años. ⁶⁹ Estos planes se fundamentan en una CPA y son consistentes con el IRP de Avista. En virtud de la CETA, la Compañía debe proponer objetivos que abarquen todos los demás objetivos y metas de eficiencia y conservación energética que exige la Comisión.

Como se muestra en la imagen N.º 7.1 a continuación, Avista propone 147,344 MWh de ahorro en eficiencia energética para 2029, con logros de objetivos de ahorro en dos períodos distintos de dos años. El objetivo de 73,672 MWh para 2026-2027 se fundamenta en la CPA de 2025 y está planificado para su logro según el borrador del BCP 2026-2027, que se incluye como Apéndice G de este CEIP y se presentará ante la Comisión antes del 1 de noviembre de 2025. Los resultados reales se informarán luego en el Informe Bienal de Conservación (Biennial Conservation Report, BCR) 2026-2027, que se presentará antes del 1 de junio de 2028.

Imagen N.º 7.1: Eficiencia energética | Resumen de objetivos específicos y acciones específicas

Objetivos específicos

Ahorros de 147,344 MWh para 2029: 73,672 MWh para 2026-2027* 73,672 MWh para 2028-2029**

*Con base en la CPA de 2025 y el BCP de 2026-27 **Sujeto a la CPA de 2027 y al BCP de 2028-29

Acciones específicas

Continuar las medidas o los programas identificados en la CPA de 2025.

Promover las medidas o los programas identificados en la CPA de 2027.

⁶⁹ Objetivos establecidos de acuerdo con el RCW 19.285.040 y el WAC 480-109-100.

⁷⁰ El BCP 2026/2027 de Avista, según lo dispuesto en el Apéndice G, se envió a sus grupos asesores para su revisión el 1 de octubre de 2025 y está sujeto a modificaciones que se basan en los comentarios recibidos y los procesos generales de revisión de la documentación.

A los efectos del proceso de planificación del CEIP de cuatro años, el objetivo propuesto por la Compañía para 2028-2029 de 73,672 MWh utiliza el objetivo para 2026-2027 como indicador. El objetivo real para este período, que se determinará durante el ciclo del IRP 2027 y con base en la CPA de 2027, se establecerá dentro del BCP de 2028-2029, que se presentará antes del 1 de noviembre de 2027. Los resultados reales del segundo bienio se informarán en el BCR de 2028-2029 (junio de 2030). Avista apoya los objetivos del CEIP con acciones específicas o programas rentables⁷¹ identificados a través de la CPA de 2025 e implementados en el BCP de 2026-2027, con acciones específicas adicionales o programas rentables que la Compañía debe cumplir, que se identificarán en la CPA de 2027 y se implementarán en virtud del BCP de 2028-2029.

Eficiencia energética | Objetivos específicos

Supuestos y metodologías objetivo

Como parte del proceso del IRP 2025 de la Compañía, Avista contrató a Applied Energy Group (AEG) para llevar a cabo la CPA de 2025 para una planificación de eficiencia energética rentable. Esta evaluación identifica el potencial de 10 años para programas de eficiencia energética y ahorros y proporciona datos sobre recursos específicos del territorio de servicio de Avista para su uso en el proceso de selección de recursos y de acuerdo con las metas de eficiencia energética de la EIA. La CPA de 2025 considera los impactos de los programas existentes, la influencia de los códigos y las normas de construcción conocidos, los desarrollos e innovaciones tecnológicas, los cambios en las influencias económicas y los precios de la energía. El resultado de este estudio fue la identificación de 368 GWh de conservación potencial rentable durante un período de 10 años, incluidos los sectores de bajos ingresos, residencial, comercial e industrial.

Avista establece sus objetivos de conservación de acuerdo con el RCW 19.285.040, al requerir que el objetivo bienal no sea inferior a la parte proporcional de la empresa de servicios públicos del período de dos años de su potencial de conservación rentable para el período de 10 años siguiente. Para 2026-2027, el resultado de este método es una cantidad de conservación prorrateada de 73,672 MWh para el bienio. Avista ajusta aún más este monto para incluir un compromiso adicional del 5 % relacionado con el uso de su mecanismo de disociación de las

⁷¹ Salvo los programas para personas de bajos ingresos, que no suelen ser rentables.

tarifas del servicio eléctrico⁷² y cualquier eficiencia de distribución identificada que se implementará en el bienio.

De acuerdo con las condiciones del BCP de 2024-2025 de la Compañía, ⁷³ Avista consultó con su EEAG en junio de 2025 para identificar el potencial de conservación alcanzable para el período de 10 años de 2026-2035 y establecer objetivos anuales y bienales para el bienio 2026-2027. En agosto de 2025, Avista consultó nuevamente con su EEAG para perfeccionar aún más el potencial de conservación a diez años y los objetivos de ahorro a cuatro y dos años. También se proporcionaron detalles del proyecto de programa y presupuestos. Se incluye un borrador del BCP resultante para 2026-2027 como Apéndice G de este CEIP, y los detalles y presupuestos finales se incluirán en el BCP finalizado, que se presentará ante la Comisión antes del 1 de noviembre de 2025. La planificación para el bienio 2028-2029 y los objetivos subsiguientes comenzará para finales de 2026, cuando se establezcan las CPA para el IRP 2027. Estos objetivos se discutirán con el EEAG a lo largo de 2027 y culminarán en el BCP 2028-2029 que se presentará antes del 1 de noviembre de 2027.

Distribución prevista de costos y beneficios del objetivo

Los programas de eficiencia energética eléctrica de Avista están financiados por todos los clientes minoristas del servicio eléctrico de Washington. Como se detalla en el cuadro N.º 7.1 a continuación, la Compañía estima que será necesario recaudar \$52 millones de los clientes para financiar los incentivos y la administración del programa de eficiencia energética necesarios para cumplir con la meta de ahorro de energía de 73,672 MWh para el bienio 2026-2027. A través de la implementación de programas de eficiencia energética, todos los clientes reciben el beneficio de conservar energía o evitar su uso. A su vez, esta disminución en el uso permite a la Compañía evitar o retrasar la compra o construcción de generación adicional para atender la carga eléctrica. Aunque las pruebas de rentabilidad requeridas por la EIA ya incorporan los beneficios y cargas asociados de cualquier medida de eficiencia energética dada, así como el beneficio continuo de la persistencia de los ahorros durante la vida de una medida; Avista proporciona más beneficios en la sección Acciones específicas | Evaluación de beneficios, cargas y riesgos a continuación.

⁷² Consulte el Expediente UE-140188, Orden 05.

⁷³ Consulte el Expediente UE-230897, Orden 01 Anexo A, Condición 3.

<u>Cuadro N.º 7.1: Eficiencia energética | Costos y beneficios previstos de los objetivos específicos</u>

Objetivo	Costo estimado (millones)	Población beneficiaria	Tipo de beneficio	Beneficio Medición
2026-2027: 73,672 MWh	\$52 millones ⁷⁴	Todos los clientes	Energía No energético	CBI: Participación en programas de la Compañía CBI: Inversión en comunidades designadas CBI: Carga energética NEI: \$/kWh por medida aplicable
2028-2029: 73,672 MWh	\$53.5 millones ⁷⁵	Todos los clientes	Energía No energético	CBI: Participación en programas de la Compañía CBI: Inversión en comunidades designadas CBI: Carga energética NEI: \$/kWh por medida aplicable

Aunque solo los clientes que participan en programas de eficiencia energética reciben el beneficio adicional de incentivos financieros o ahorros directos de energía, los beneficios de la participación duran toda la vida de la medida de eficiencia energética, que, en algunos casos, puede tener una duración de 50 años o más. Además, los clientes calificados de bajos ingresos⁷⁶ reciben ahorros directos de energía y un mayor beneficio financiero al participar en programas de eficiencia energética, ya que el programa de climatización para usuarios de bajos ingresos está totalmente subsidiado. A los efectos del CEIP, los beneficios de eficiencia energética se medirán mediante tres de los CBI de la Compañía, que incluyen participación en programas de la Compañía, inversión en comunidades designadas y carga energética. Cuando corresponda, Avista también medirá los impactos no energéticos (non-energy impacts, NEI) mediante un cálculo de inversión por kilovatio.

⁷⁴ Consulte el Expediente UE-250417 para la presentación de la Tabla de tarifas 91 de tarifa eléctrica de Avista del 30 de mayo de 2025.

⁷⁵ Estimado con base en el pronóstico 2026-2027 con un agregado de inflación del 3 %; los valores reales dependerán del rendimiento del cliente y se incluirán en un futuro ajuste de la Tabla de tarifas 91.

⁷⁶ No todos los clientes de bajos ingresos se encuentran en una denominación de comunidad designada, ni todas las denominaciones de comunidad designada se consideran de bajos ingresos.

El cuadro Nº 7.1 anterior ofrece una visión amplia de la distribución prevista de los costos y beneficios energéticos y no energéticos. Una ilustración detallada de esta distribución prevista se puede encontrar en el Plan Anual de Conservación (Annual Conservation Plan, ACP) de Eficiencia Energética Eléctrica de Washington 2026 de Avista, que se proporciona como parte del borrador del BCP 2026-2027 (Apéndice G) de este CEIP. El ACP detalla los costos y beneficios previstos, incluidos los costos energéticos y no energéticos, para cada programa y sector de eficiencia energética. Para los fines de la planificación de cuatro años dentro del CEIP, las estimaciones del año del programa 2026 se presentarán al BCP el 1 de noviembre de 2025. Todas las demás estimaciones del año del programa se calculan de manera aproximada para que sean iguales a los pronósticos del año del programa 2026 hasta que se actualicen en los respectivos planes anuales de conservación, que se presentan anualmente el 1 de noviembre.

Eficiencia energética | Acciones específicas

Descripción general

Todos los programas de eficiencia energética de Avista ayudan a respaldar las dos acciones específicas de eficiencia energética de la Compañía: continuar con las medidas y programas identificados en la CPA de 2025 y continuar con las medidas y programas identificados en la CPA de 2027. Sin embargo, dentro de estas acciones específicas, se llevan a cabo una multitud de actividades a nivel de programa para apoyar el logro de los objetivos de Avista. Las proyecciones de ahorro para programas específicos se basan en los resultados de la CPA de 2025 y el próximo BCP de 2026-2027. En el cuadro N.º 7.2 a continuación se proporciona un desglose adicional de las ofertas de programas específicos (acciones) que benefician a los clientes (residenciales, comerciales e industriales), así como los programas que benefician específicamente a las comunidades designadas (solo residenciales).

Para mayor facilidad, cada programa de eficiencia energética se ha consolidado en la agrupación apropiada en función de un CBI o población de beneficios común. La ubicación geográfica y el cronograma propuesto para cada actividad se han omitido de este cuadro, ya que todas las acciones enumeradas a continuación están en curso en el futuro previsible (2026-2027 y se supone que en 2028-2029, para actualizarse con el próximo ciclo de planificación bienal) y son aplicables a todo el territorio del servicio eléctrico de Washington. Consulte el BCP de 2026-2027 de Avista (Apéndice G) para el ACP de 2026 para obtener un desglose detallado de los costos previstos por desglose.

Cuadro N.º 7.2: Eficiencia energética | Detalles sobre acciones específicas

Acción	Población beneficiaria	CBI Medición	
Programas de descuento residencial			
Zona media residencial	Clientes residenciales		
Auditoría energética del hogar	Chefics residenciales		
Informes energéticos del hogar			
Zona media comercial		Participación en	
Programa comercial del sitio específico*		programas de la	
Iluminación comercial prescriptiva*	Clientes comerciales	Compañía	
Comercial prescriptiva no relacionada con la iluminación*		Compania	
Programa de socios comerciales	Clientes de pequeñas		
Programa de instalación directa para pequeñas empresas	empresas		
Programa de certificación de operadores de edificios	Clientes comerciales	Participación en programas de la Compañía Inversiones en comunidades designadas	
Programas de climatización para personas de bajos ingresos	Clientes calificados por ingresos	Participación en programas de la Compañía Inversiones en comunidades designadas Carga energética	
Programa de Aislamiento de Viviendas	Clientes residenciales	Participación en programas de la Compañía Inversiones en	
	Comunidades designadas	comunidades designadas Carga energética	

^{*}Los clientes industriales también son elegibles.

Como se detalla en el cuadro N.º 7.3 a continuación, la Compañía planea continuar con 11 programas rentables que benefician a todos los clientes de electricidad de Avista en Washington y dos programas que benefician principalmente a las comunidades designadas. Ambos programas que apoyan a las comunidades designadas están exentos de los requisitos de rentabilidad según la Tabla de tarifas 90 de eficiencia energética eléctrica aprobada por la Compañía. Para obtener más información sobre los programas de eficiencia energética no rentables para comunidades

designadas que están subsidiadas por el NCIF, consulte la sección Iniciativas de la Compañía | Metas y acciones adicionales. La identificación e implementación de programas adicionales se considerarán a lo largo del período de cuatro años del CEIP y como consecuencia de la CPA de 2027 y el BCP de 2028-2029. Para obtener información sobre cada uno de estos 13 programas, ya que todos están en curso dentro de la cartera de eficiencia energética existente de Avista, consulte el Informe anual de conservación (Annual Conservation Report, ACR) 2024 de Avista. 77 Dentro del ACR, la Compañía también proporciona una evaluación actual de los beneficios para los clientes en las comunidades designadas como un porcentaje de los ahorros de eficiencia energética del programa, así como un porcentaje de los incentivos energéticos del programa distribuidos.

Cuadro N.º 7.3: Resumen de los programas de eficiencia energética

Población beneficiaria	Estado del programa	Cantidad de programas	
Todos los clientes	Existente/en curso	11	
Comunidades designadas	Existente/en curso	2	

Avista tiene una cartera de programas de eficiencia energética bien establecidos que se ofrecen en cumplimiento con la EIA, así como programas que se han agregado a la cartera en los últimos años como resultado de la CETA o la gestión adaptativa continua de los programas de la Compañía. Los programas se revisan en virtud del marco de evaluación, supervisión y verificación (Evaluation, Monitoring, and Verification, EM&V) de Avista. Los ajustes a las medidas u ofertas se realizan anualmente, con aportes del EEAG de la Compañía.

Acciones específicas | Evaluación de beneficios, cargas y riesgos

Todos los clientes del servicio eléctrico de Washington financian los programas de eficiencia energética eléctrica de Avista. Por lo tanto, la carga de financiar programas de eficiencia se distribuye entre todos los clientes de Avista con una tarifa eléctrica en Washington. Los clientes que participan en programas de eficiencia energética reciben un incentivo financiero para compensar los costos personales de las actualizaciones de eficiencia energética; también reciben el beneficio de ahorros anuales de energía durante la vida útil de la medida de eficiencia implementada. Algunas medidas, como la iluminación, tienen una vida útil de 5 a 10 años; mientras que otras medidas, como las ventanas o el aislamiento, tienen una vida útil de 50 años o

_

⁷⁷ Expediente N.º UE-230897.

más. Además de los clientes que se benefician con la participación real, todos los clientes y la Compañía se benefician al necesitar menos recursos para atender la carga eléctrica. Cuando se adoptan medidas de eficiencia energética, la Compañía puede evitar comprar o construir generación adicional para atender la carga eléctrica. Además, la naturaleza misma de la prueba de rentabilidad que exige el estado de Washington garantiza que los clientes se beneficien con la intención de aliviar la carga energética. De conformidad con el RCW 19.285.040 y las prácticas y políticas actuales de la Comisión, ⁷⁸ Avista establece la relación de rentabilidad de sus programas de eficiencia energética en Washington mediante el uso de una prueba de costo total de recursos (Total Resource Cost, TRC) modificada. El TRC modificado tiene en cuenta todos los beneficios y las cargas de los programas de eficiencia energética al considerar en su cálculo los costos y beneficios de dichos programas para los clientes, para la empresa de servicios públicos y para la sociedad; esto incluye todos los NEI cuantificables, un adicional de riesgo y un adicional de beneficio de conservación del 10 %. Como la cartera de eficiencia energética de Avista debe pasar esta prueba al mantener una relación de al menos 1.0,79 un TRC aprobado es, en parte, una prueba de los beneficios holísticos de la cartera. En 2024, la cartera de eficiencia energética eléctrica de Avista tuvo una relación de TRC de 1.44, lo que indica que sus programas son muy beneficiosos para los clientes y la Compañía.

Mitigación de los riesgos de participación en comunidades designadas

En un esfuerzo por evaluar la distribución de los beneficios actuales por ubicación y población de acuerdo con el WAC 480-110-640(6)(b), la Compañía ofrece los siguientes mapas de calor de participación en programas de eficiencia energética por sector censal para el año del programa 2024. En la imagen N.º 7.2 a continuación se muestran proyectos de eficiencia energética por cada 1,000 residentes en comunidades designadas para el territorio de servicio eléctrico de Avista en Washington, mientras que en la imagen N.º 7.3 se muestra el condado de Spokane.

⁷⁸ Consulte el RCW 19.285.040(1)(f) y la Condición 8 del BCP aprobado más recientemente de Avista, 2024-2025, Expediente UE-230897, Anexo A.

⁷⁹ Los beneficios de la cartera de eficiencia energética superan los costos o cargas de adquirir un recurso diferente.

<u>Imagen N.º 7.2: Estado de Washington | Programas de eficiencia energética en comunidades designadas</u>

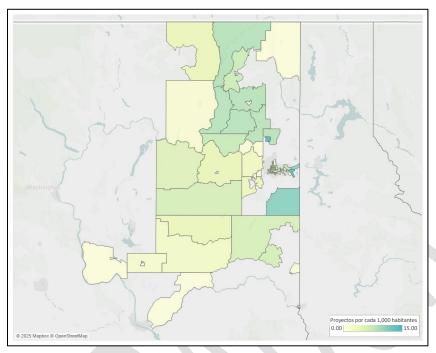
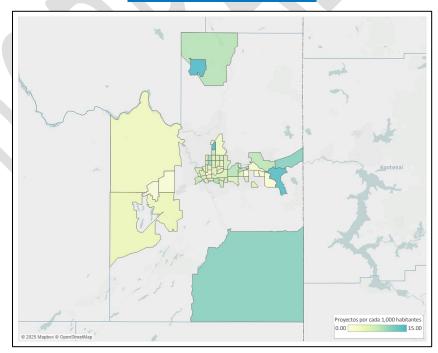


Imagen N.º 7.3: Condado de Spokane | Programas de eficiencia energética en comunidades designadas



Como se ilustra en los mapas de arriba, los sectores censales sombreados más claros han tenido menos proyectos por cada 1,000 residentes que los sectores censales sombreados más oscuros y están denominados como comunidades designadas. En términos de eficiencia energética, el principal riesgo para las comunidades designadas es la participación desigual. Para promover la distribución equitativa de los beneficios y mitigar el riesgo de participación desigual en los programas de eficiencia energética, Avista identificará posibles socios comunitarios y priorizará la difusión de la eficiencia energética en estos sectores censales de difusión objetivo durante el período de implementación del CEIP 2026-2029. Además, Avista priorizará los esfuerzos de eficiencia energética con las tribus y las comunidades de habla hispana.

Difusión tribal

De los 86 sectores censales dentro del territorio de servicio eléctrico residencial de Avista identificados como comunidades designadas, 13 sectores censales se cruzan con tierras tribales y están designados como comunidades muy afectadas. Avista lanza una iniciativa de difusión tribal para programas de eficiencia energética dentro de este período de planificación y trabajará con las tribus Spokane y Colville para continuar los esfuerzos de difusión en Wellpinit, WA e Inchelium, WA, respectivamente, para garantizar que los miembros tribales tengan conocimiento de todos los programas de eficiencia energética aplicables. La Compañía ordenará a su implementador externo para el Programa de Instalación Directa de Iluminación para Pequeñas Empresas, así como el Programa de Aislamiento de Viviendas que comenzó recientemente, que priorice los esfuerzos de difusión para esos programas en estas dos ciudades. La Compañía realizará un seguimiento de los esfuerzos de difusión a estas nuevas áreas y también continuará asociándose con la Spokane Indian Housing Authority (SIHA) para ofrecer servicios de climatización sin costo a clientes que califiquen según sus ingresos. Para obtener más información sobre el apoyo tribal, consulte Relaciones con los indígenas de América del Norte.

Difusión en el idioma español

Como se señala en la sección MLS del PPP 2025, Avista ha emprendido proyectos para eliminar las barreras lingüísticas dentro de su territorio de servicio. Para la eficiencia energética, esto incluye la traducción al español de los materiales de mercadotecnia del programa y, cuando sea posible, personal que hable español en los eventos de difusión. Estos esfuerzos aumentaron significativamente el conocimiento del programa entre las comunidades de habla hispana,

incluidos aquellos que son miembros de comunidades designadas. Avista continuará haciendo énfasis en la difusión de la eficiencia energética para las comunidades de habla hispana durante el período de implementación del CEIP 2026-2029.

Programas con mitigación de riesgos adicionales en comunidades designadas

Los programas de climatización para usuarios de bajos ingresos, aislamiento de viviendas, reembolso en factura e Instalación Directa de Iluminación para Pequeñas Empresas de Avista incluyen elementos que ayudan a mitigar el riesgo de participación de la comunidad designada. Durante el período de implementación 2026-2029, Avista establecerá actividades de difusión específicas dentro de los sectores censales para promover el conocimiento de los siguientes programas:

Programa de climatización para usuarios de bajos ingresos

Al eliminar los costos de bolsillo para mejoras de eficiencia energética, este programa para clientes que califican según sus ingresos aborda una barrera financiera que históricamente ha inhibido la participación. Los clientes que participan en programas de climatización para usuarios de bajos ingresos a menudo ven una reducción en su consumo de energía, lo que puede afectar su carga energética, así como beneficios de salud y seguridad a través de reparaciones relacionadas con la climatización. Un riesgo de participación adicional es la capacidad limitada de las Agencias de Acción Comunitaria ([Community Action Agencies, CAA] o Agencias) para realizar servicios de climatización. A nivel nacional, el campo de climatización enfrenta una escasez de profesionales capacitados, lo que puede derivar en una capacidad reducida de las CAA y largos tiempos de espera para que los clientes que califican según sus ingresos puedan recibir los servicios. Para abordar esta barrera, Avista continuará su asociación con el Building Performance Center de Bellingham, Washington, para realizar sesiones de capacitación esenciales y brindar apoyo en el este de Washington para los profesionales de la climatización. Esta capacitación, que se describe con más detalle en el ACP 2026 (borrador del BCP 2026-2027, Apéndice G de este CEIP), mejorará la preparación de la fuerza laboral para los profesionales de la climatización, lo que ayudará a mitigar las limitaciones de capacidad de la agencia.

Programa de Aislamiento de Viviendas

Este programa ofrece un modelo de instalación directa para el aislamiento de la vivienda. Los clientes en este programa reciben una evaluación gratuita para identificar las necesidades de

aislamiento, la instalación de medidas de aislamiento de bajo costo o sin costo y medidas de sellado de aire cuando corresponda. El programa mitiga una barrera de participación al reducir o eliminar los costos de bolsillo para actualizaciones de aislamiento para hogares eléctricos en comunidades designadas. Al igual que el programa de climatización para usuarios de bajos ingresos, los clientes que reciben servicios de aislamiento de la vivienda a menudo ven una reducción en el consumo de energía, lo que puede disminuir su carga energética.

Programa de Reembolso en Factura

El Programa de Reembolso en Factura (On-Bill Repayment, OBR)⁸⁰ es una asociación entre Avista y Puget Sound Cooperative Credit Union (PSCCU). El programa permite a los clientes residenciales y de pequeñas empresas en Washington acceder a préstamos de Energy-Smart a través de la PSCCU para sus proyectos de eficiencia energética. El Programa OBR pone acuerdos de financiamiento a disposición de clientes que de otra manera no podrían acceder a mejoras de eficiencia energética, ya que Avista subsidia una reducción de la tasa de interés para clientes con puntajes de crédito más bajos. Los pagos de los préstamos se integran en su factura mensual de Avista, lo que reduce así la carga de participación administrativa. Estas mejoras también pueden calificar para descuentos a través del Programa de Descuento Residencial Prescriptivo y proporcionar ahorros de energía y reducciones en las cargas energéticas.

Programa de Instalación Directa de Iluminación para Pequeñas Empresas

Los clientes de pequeñas empresas que cotizan en las Tablas de tarifas eléctricas 11 y 12 de Avista son elegibles para recibir beneficios a través del Programa de Instalación Directa de Iluminación, que incluye una evaluación de iluminación gratuita para identificar posibles actualizaciones; instalación de medidas de ahorro de energía de bajo costo o sin costo (lámparas, accesorios y controles); e información para preguntas de seguimiento o comentarios de los clientes. Para los clientes en comunidades designadas, el NCIF de la Compañía está disponible para cubrir cualquier diferencia entre los incentivos y los costos totales del proyecto, lo que garantiza que los propietarios de pequeñas empresas en comunidades designadas tengan acceso a este programa.

⁸⁰ https://www.myavista.com/energy-savings/energy-smart-loans/wa-energy-efficiency-financing.

8. Respuesta a la demanda | Objetivos específicos y acciones específicas

Descripción general

A medida que las cargas de los clientes y los costos de energía siguen aumentando, los programas de respuesta a la demanda diseñados para reducir o cambiar el uso de electricidad durante los períodos punta se han vuelto cada vez más importantes. Estos programas apoyan y mantienen la flexibilidad y confiabilidad de la red al equilibrar las energías renovables intermitentes, un valor que aumenta a medida que se agrega más energía renovable. Históricamente, los programas de respuesta a la demanda no han sido rentables para Avista en comparación con las alternativas para satisfacer la carga de clientes. Sin embargo, el IRP 2025 de Avista identificó que estos programas eran rentables e informó los objetivos y acciones específicos para este CEIP.

Como se indica en la imagen N.º 8.1 a continuación, Avista estableció su objetivo específico de respuesta a la demanda de adquirir 25 MW adicionales de capacidad de respuesta a la demanda para 2029 en el estado de Washington. Esto dará como resultado un total acumulado de 55 MW de respuesta a la demanda disponible para el suministro durante períodos de carga punta extrema. Este objetivo está respaldado por la acción específica de continuar con el contrato de respuesta a la demanda industrial existente y buscar soluciones rentables a partir de la RFP de todas las fuentes 2025. La compañía tiene previsto seleccionar todas las soluciones rentables de la RFP y aumentará el objetivo de respuesta a la demanda si las selecciones rentables superan los 25 MW. Como acciones adicionales para apoyar la respuesta a la demanda, Avista evaluará sus programas piloto y tarifas de TOU de EV para la escalabilidad futura del programa. Avista también puede considerar el desarrollo e implementación de programas adicionales de respuesta a la demanda durante el período de implementación del CEIP 2026-2029.

⁸¹ Como la RFP de todas las fuentes 2025 respalda las necesidades del sistema, se podrían adquirir más de 25 MW.

Imagen N.º 8.1: Respuesta a la demanda | Resumen de objetivos específicos y acciones específicas

Objetivos específicos

55 MW acumulados durante una sola hora punta para 2029.

Acciones específicas

Continuar con el contrato de respuesta a la demanda industrial de 30 MW.

Buscar soluciones rentables de la RFP de todas las fuentes.

Respuesta a la demanda | Objetivos específicos

Supuestos y metodologías objetivo

La Compañía contrató a AEG para realizar el estudio de Evaluación del potencial de respuesta a la demanda de 2025⁸² para el IRP 2025. Al planificar este estudio, se consideraron y estimaron múltiples componentes del programa, incluidos el costo, los montos de reducción de la capacidad, las tasas de adopción y rotación de clientes, las horas totales de eventos de respuesta a la demanda y la aplicabilidad estacional, entre otros. Los resultados de la evaluación se utilizaron como insumos para el proceso de modelado del IRP 2025. Como se analiza en la sección Análisis de planificación de cartera actualizado para el CEIP 2025, los supuestos del modelo se actualizaron en junio de 2025, donde se identificaron 25 MW de potencial de respuesta a la demanda. El cuadro N.º 8.1 a continuación refleja los programas potenciales del modelo actualizado y los ahorros estacionales estimados hasta el año 2029.

82

⁸² https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/about-us/our-company/irp-documents/2025/appendix/appendix-f--der-study.pdf.

Cuadro N.º 8.1: Respuesta a la demanda | Potencial de IRP actualizado para 2025 (MW)⁸³

Estado	Programa de respuesta a la demanda (Demand Response, DR)	2026	2027	2028	2029
Sujeto a la RFP	Almacenamiento de energía en baterías	0.0	0.1	0.2	1.0
Sujeto a la RFP	Contratos de terceros	5.5	8.8	10.8	10.8
No implementado	Conductual	-	1	1.3	2.1
Implementado	Tarifas de TOU para vehículos eléctricos ⁸⁴	0.1	0.3	0.5	0.8
Piloto	Tarifas de TOU	0.5	0.5	0.9	2.1
Piloto Descuento por hora punta (Peak Time Rebate, PTR)		0.3	0.8	2.3	4.8
	Total de invierno	6.5	10.5	16.1	21.6
	Total de verano	8.8	13.3	18.8	24.8

Avista espera que la RFP de todas las fuentes 2025 dé como resultado adquisiciones de programas que brinden los mismos beneficios que los identificados a través del IRP, pero no necesariamente los mismos programas, cantidad de ahorros o costos. De los seis programas identificados por el IRP, dos fueron identificados para la posible adquisición de recursos e incluyen lo siguiente:

- Almacenamiento de energía en baterías: supone que los clientes poseen baterías como parte de su propio sistema de suministro de electricidad en el sitio (que puede cargarse con una fuente de energía renovable) y tienen incentivos financieros para permitir que la empresa de servicios públicos descargue la batería durante períodos de capacidad limitada.
- Contratos de terceros: supone que los clientes reducirán la demanda en una cantidad específica o hasta un nivel de consumo predeterminado a cambio de una compensación financiera fija. En general, un tercero administra estos programas.

Los cuatro programas restantes identificados por el IRP se encuentran en diversas etapas de consideración e implementación. Un programa de respuesta a la demanda conductual depende de que los clientes reduzcan voluntariamente el uso de energía luego de una solicitud digital, sin ningún incentivo financiero. Sin embargo, Avista actualmente carece de los programas de eficiencia energética o de comparación entre pares necesarios para respaldar este enfoque. Actualmente, la empresa ofrece dos tarifas de TOU para EV, mientras que las tarifas de TOU residenciales y para pequeñas empresas y un programa PTR se encuentran en la fase piloto.

⁸³ Con base en el estudio de potencial de respuesta a la demanda de AEG.

⁸⁴ El actual programa de tarifas de TOU para EV no aporta ahorros mensurables al objetivo de respuesta a la demanda.

Consulte Respuesta a la demanda de Avista | Acciones adicionales para obtener información sobre esos esfuerzos.

Distribución prevista de costos y beneficios del objetivo

Tras el IRP de 2021, Avista y un cliente de gran carga firmaron un contrato de respuesta a la demanda de 30 MW hasta 2031 como una acción específica del CEIP 2021. Avista también seguirá ofreciendo dos tarifas de TOU para EV. Avista prevé recibir una variedad de propuestas de soluciones de respuesta a la demanda a través del proceso RFP de todas las fuentes 2025, pero el cronograma del CEIP 2025 precede a la selección de estas soluciones. Estas propuestas se evaluarán sistemáticamente para determinar su rentabilidad y viabilidad operativa, con el objetivo de fundamentar la selección de programas y estrategias de diseño que se alineen con los objetivos de capacidad estacional establecidos. En función de estas incertidumbres, y como se indica en el cuadro N.º 8.2 a continuación, en este momento solo están disponibles los detalles del contrato para la respuesta a la demanda actual de 30 MW. Los cálculos métricos y los protocolos de medición o verificación para cualquier adquisición futura del programa de respuesta a la demanda se abordarán en el CEIP bienal de 2027.

Cuadro N.º 8.2: Respuesta a la demanda | Resumen del programa objetivo

Programa	Presupuesto	Objetivo	Protocolo de medición y
		Cálculo	verificación
Contrato de DR	Confidencial	30 MW	Medidores de la
industrial a gran			infraestructura de medición
escala			avanzada (AMI)
Programas	TBD	TBD	TBD
rentables de la RFP			

Como se muestra en el cuadro N.º 8.3 a continuación, con base en el contrato de respuesta a la demanda de 30 MW existente, todos los clientes reciben beneficios energéticos, como se analiza a continuación y se miden a través de los CBI de disponibilidad energética, carga energética, calidad del aire exterior y emisiones de gases de efecto invernadero de Avista. Los costos y beneficios estimados para cualquier programa nuevo se discutirán en el CEIP bienal de 2027.

Cuadro N.º 8.3: Respuesta a la demanda | Costos y beneficios previstos de los objetivos específicos

Programa	Tipo	Energéticos	No energéticos
Contrato de DR	Costo	Confidencial	N/A
industrial a gran	Beneficio	CBI: Disponibilidad de energía	N/A
escala		CBI: Carga energética	
		CBI: Calidad del aire exterior	
		CBI: Emisiones de GEI	
Programas	Costo	TBD	TBD
rentables de la	Beneficio	TBD	TBD
RFP			

Respuesta a la demanda | Acciones específicas

Descripción general

Como se mencionó anteriormente, las acciones específicas de Avista para respaldar el objetivo de respuesta a la demanda incluyen la ejecución del contrato industrial de respuesta a la demanda de 30 MW existente y la búsqueda de programas de respuesta a la demanda rentables a partir de la RFP.

Acción específica | Evaluación de beneficios, cargas y riesgos

Contrato de respuesta a la demanda industrial

Según su contrato de respuesta a la demanda de 2021, Avista puede iniciar hasta 25 eventos de respuesta a la demanda al año, y cada evento solicitará hasta 30 MW. La Compañía debe dar un aviso con un día de anticipación al evento e identificar un bloque específico de cuatro horas para la reducción de energía. Estos eventos deben ser acordados mutuamente entre Avista y el cliente industrial, y Avista proporcionará una compensación financiera por cada evento.

Evaluación de los beneficios y cargas actuales para todos los clientes: todos los clientes se benefician de un consumo de energía reducido, lo que respalda los CBI de disponibilidad energética, carga energética, calidad del aire exterior y emisiones de GEI. Si bien el cliente industrial recibe una compensación por la reducción de energía y las tarifas del cliente se ven afectadas por estos costos, se supone que el costo de compensación es menor que el costo de mercado para atender su carga.

Mitigación de los riesgos para las comunidades designadas: este contrato no tiene una mitigación directa del riesgo para las comunidades designadas. Sin embargo, de manera indirecta, como los eventos de respuesta a la demanda ayudan a garantizar la confiabilidad, la frecuencia o duración

de las interrupciones del servicio al cliente puede reducirse. Como las comunidades designadas pueden estar en mayor riesgo de que se produzcan interrupciones de energía o pueden tener mayores efectos adversos como consecuencia de una interrupción de energía o de una mala calidad del aire, mantener la confiabilidad o mejorar la calidad del aire a través de la respuesta a la demanda puede ayudar a mitigar esos riesgos.

Implementación de programas rentables de respuesta a la demanda de la RFP

Los programas seleccionados de la RFP de todas las fuentes 2025, junto con los detalles del programa, los ahorros previstos en respuesta a la demanda y los planes de implementación se discutirán en el CEIP bienal 2027, así como también cómo estos programas benefician a todos los clientes y mitigan los riesgos para las comunidades designadas.

Evaluación de los beneficios y cargas actuales para todos los clientes: los programas de respuesta a la demanda están inherentemente centrados en el cliente y la comunidad. Como tal, Avista prevé que futuros programas seleccionados pueden influir en los siguientes CBI: disponibilidad energética, carga energética, calidad del aire exterior y emisiones de gases de efecto invernadero.

Mitigación de los riesgos para las comunidades designadas: con base en la selección del programa rentable del IRP, la mitigación de riesgos aplicable para las comunidades designadas se debatirá en el CIEP bienal de 2027.

Respuesta a la demanda | Acciones adicionales

Aunque Avista tiene previsto satisfacer la mayor parte de los 25 MW adicionales de adquisición de recursos de respuesta a la demanda a través de la RFP de todas las fuentes 2025, también propone acciones adicionales de respuesta a la demanda. Como se mencionó anteriormente, luego del CEIP de 2021, Avista inició múltiples acciones de respuesta a la demanda, incluidas dos tarifas de TOU eléctricas, un programa piloto de PTR para clientes residenciales y comerciales y una asociación con la Northwest Energy Efficiency Alliance (NEEA) y otras empresas de servicios públicos regionales para probar calentadores de agua de la CTA-2045 habilitados para la red. 85 Se esperan los resultados de los programas piloto de TOU y PTR para el 1 de diciembre de 2026, los cuales se utilizarán para fundamentar el diseño de programas futuros. En 2021, Avista también

⁸⁵ Según la Customer Technology Association (CTA), la norma CTA-2045 es una interfaz de comunicaciones modular para facilitar las comunicaciones bidireccionales con dispositivos residenciales para la gestión de la energía.

implementó dos tarifas de TOU para EV comerciales con el fin de ayudar a aumentar la adopción del mercado de EV.

Programas piloto de tiempo de uso y descuentos en horas punta

A partir del 1 de junio de 2024, Avista inició tres programas piloto, dos tarifas de TOU y una oferta de PTR, para un número limitado de clientes residenciales y comerciales pequeños durante un período de dos años. La tarifa de TOU incentiva a los clientes a cambiar el consumo de energía de las horas punta de mayor precio a las horas valle de menor precio, mientras que el PTR notifica a los clientes con un día de anticipación con una solicitud para reducir su consumo de energía durante un período de tiempo específico a cambio de un crédito en la factura. Los proyectos piloto se utilizarán para evaluar el valor de estas estructuras de precios y determinar si estos programas deberían ofrecerse de manera más amplia en Washington.

Aunque se ha demostrado que los programas de TOU y PTR son rentables en el próximo período de cuatro años, la versión de estos programas de Avista está en la fase piloto hasta el 1 de junio de 2026, y se desconocen los resultados reales. De conformidad con la Condición 11 del CEIP 2021 de la Compañía, se requieren los resultados de desempeño de estos programas piloto, el aprendizaje adicional a partir de los aportes de los clientes y de los servicios públicos, junto con la consulta del EEAG, antes de que Avista implemente programas de TOU o PTR en todo el sistema. Antes de la implementación del programa, un tercero también revisará estos programas piloto para evaluar el impacto y el proceso y brindar recomendaciones para la implementación del programa. Se presentará un informe a la Comisión antes del 1 de diciembre de 2026, que proporcionará una revisión integral de las métricas del programa, la eficacia del programa y recomendaciones para la continuación, los cambios o la terminación de cada programa. Con base en los hallazgos de este informe e incluyendo la consulta del grupo asesor, Avista puede implementar un programa de respuesta a la demanda de TOU y PTR y proporcionar una actualización en el CEIP bienal de 2027.

Tarifa de tiempo de uso de EV

En 2021, Avista estableció dos tarifas TOU comerciales específicamente para cargas de EV, diseñadas para fomentar la carga en horas valle y respaldar una adopción más amplia de EV. Los clientes comerciales pueden optar por participar en una de estas ofertas de programas si miden por separado sus cargas de EV de la carga de su edificio. A cambio de eliminar un cargo por demanda variable, estos programas ofrecen un precio reducido para la carga en horas valle y una tarifa más

cara para la carga en horas punta. Estos programas de TOU generalmente se implementan para clientes que están aumentando o agregando nueva carga de EV. El Informe de Transporte Eléctrico de 202486 indica que la participación en las ofertas de TOU para EV comerciales ha crecido de manera constante desde su lanzamiento en 2021. A lo largo de todos los años, aproximadamente el 74 % del uso de energía se produjo durante horas valle, lo que demuestra un cambio de carga efectivo. El ahorro de costos relacionado con la eliminación del cargo por demanda a favor de un cargo en horas pico hace que este programa de TOU sea favorable y es un factor importante para los clientes que invierten en carga rápida de corriente continua (CC) pública y en carga de flotas y lugares de trabajo. Los clientes de flotas también indican que la oferta de TOU de Avista es una parte esencial de la transición a los EV.

Como parte de un esfuerzo más amplio de electrificación del transporte (transportation electrification, TE), las ofertas de tarifas de TOU comerciales desempeñan un papel estratégico y facilitador en el avance de la adopción de EV. Hasta la fecha, aproximadamente el 50 % de las instalaciones de carga rápida de CC públicas y de carga en lugares de trabajo o flotas de Avista están ubicadas en comunidades designadas. Los costos más bajos hacen que sea financieramente viable para las organizaciones en comunidades designadas operar infraestructura de EV de manera sustentable.

Si bien este programa de TOU para EV está identificado como una opción de respuesta a la demanda en el IRP 2025, los ahorros actuales por cambio de carga de este programa no son mensurables y actualmente no contribuyen a los ahorros de respuesta a la demanda reportables. Este programa se introdujo para fomentar la adopción de EV, así como para incentivar el cambio de la carga máxima a las horas valle, pero no cuenta con una línea de base establecida para medir dicho cambio. Para abordar esto, Avista contratará a un tercero para determinar si los supuestos realizados en la evaluación del potencial de respuesta a la demanda para este programa son válidos. Si el programa de TOU para EV logra ahorros mensurables en la reducción de la carga punta, estos resultados se informarán en el CEIP bienal de 2027 y, si corresponde, se incluirán en el logro de los objetivos.

⁸⁶ https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/energy-savings/evs/avista-2024-annual-tereport.pdf.

Proyecto de flexibilidad de carga de uso final de la NEEA

Actualización de la condición 12 del CEIP 2021

En el CEIP 2021, Avista aceptó la siguiente condición:

"Cuando el Department of Commerce adopte una norma permanente para calentadores de agua conectados a la red del WAC 194-24-180, Avista desarrollará un programa piloto de respuesta a la demanda. Avista trabajará con su EEAG en el cronograma de implementación del programa piloto y en cómo incorporar los resultados en sus esfuerzos de planificación".

La norma para calentadores de agua eléctricos conectados a la red del Department of Commerce (DOC) de Washington se volvió permanente para todos los calentadores de agua calentados eléctricamente y fabricados después del 1 de enero de 2023 (WAC-194-24-180). Todos los calentadores de agua eléctricos nuevos que se vendieron en Washington después del 1 de enero de 2023 tienen la capacidad de conectarse y responder a las solicitudes de servicios de la red; sin embargo, se están desarrollando las normas sobre cómo conectarse, informar y responder a las señales de la red. En 2024, Avista se unió al proyecto Flexibilización de carga para usuarios finales (End Use Load Flex, EULF) de la NEEA, una iniciativa de dos años enfocada en acelerar la adopción de módulos de comunicación y puertos de la CTA 2045 en equipos residenciales en todo el noroeste y explorar estrategias de control de respuesta a la demanda para termostatos de voltaje de línea conectados. El proyecto EULF incluyó un estudio para explorar métodos para conectar de manera rentable los calentadores de agua habilitados para la CTA-2045 en el campo, incluida la concientización y educación de los clientes e instaladores. El proyecto también incluyó pruebas de laboratorio de calentadores de agua disponibles comercialmente para verificar su conformidad y cumplimiento con las normas de la CTA-2045 para garantizar que puedan entregar todo su potencial a la red.

A junio de 2025, el proyecto ha completado varias tareas, incluido el desarrollo de un plan de trabajo; el lanzamiento de estudios de campo sobre módulos de calentadores de agua de la CTA-2045 y termostatos de voltaje de línea con capacidad de respuesta a la demanda; la identificación de métricas clave del programa; la compilación de una matriz de programa de respuesta a la demanda de América del Norte con un análisis en profundidad de programas de alto rendimiento; e implementó una encuesta a operadores de redes de servicios públicos miembros y al personal de servicios públicos sobre las prioridades de respuesta a la demanda y las operaciones actuales. Las pruebas y la investigación continuarán durante el resto de 2025, y se prevé que a fines de 2025

esté disponible un informe con detalles de los hallazgos tanto del campo como del laboratorio. Como resultado de las pruebas de conformidad y cumplimiento, la Portland State University ahora está desarrollando una guía de implementación de la CTA-2045, la cual tendrá una recomendación de adopción por parte de la NEEA para los fabricantes de calentadores de agua con el fin de aumentar el nivel de rendimiento del servicio de la red.

La NEEA y las empresas de servicios públicos que financian el proyecto actual de dos años están desarrollando un alcance de trabajo y un presupuesto para una segunda fase del proyecto entre 2026 y 2029. Si se aprueba, el alcance del trabajo propuesto incluye la conexión y puesta en funcionamiento de productos de calentamiento de agua y refrigeración de espacios conectados a la red de manera rentable y en una escala significativa.

Los hallazgos de la fase uno y la fase dos del proyecto fundamentarán el IRP de Avista para determinar si estos programas pueden ofrecerse de manera rentable en el territorio de servicio de Avista. Estos esfuerzos también fundamentarán cualquier evaluación futura de RFP para la respuesta a la demanda. En la NEEA se están debatiendo trabajos futuros para continuar con los esfuerzos de transformación del mercado para dispositivos flexibles de carga conectados. Se proporcionarán actualizaciones adicionales en el CEIP bienal de 2027.

9. Iniciativas de la Compañía | Metas y acciones

Descripción general

Además de los objetivos y acciones específicas para la energía renovable, la eficiencia energética y la respuesta a la demanda, la Compañía también propone metas y acciones como se muestra en la imagen N.º 9.1 a continuación para ayudar a la transformación de la energía limpia y respaldar resultados equitativos. Como se detalla en el cuadro N.º 9.1 a continuación, Avista propone cinco metas ambiciosas de métricas de los CBI para 2029 con acciones de apoyo asociadas e inversión de hasta \$5 millones anuales en comunidades designadas con la acción del NCIF.

La Compañía también incluyó acciones adicionales para demostrar el progreso hacia el cumplimiento de los futuros requisitos de cumplimiento de la CETA en las áreas de acceso a la transmisión de energía limpia, apoyo a la respuesta a la demanda, aumento de la resiliencia tribal y comunitaria, y aumento del acceso al transporte y la infraestructura de vehículos eléctricos, entre otros. Estas acciones adicionales pueden respaldar directa o indirectamente una métrica de los CBI.

Imagen N.º 9.1: Iniciativas de la Compañía | Resumen de metas y acciones

Metas

Cinco métricas ambiciosas de los CBI para 2029

Invertir hasta \$5 millones al año en Comunidades designadas

Acciones

Acciones por métrica CBI ambiciosa

Fondo de inversión para comunidades designadas

Iniciativas de la Compañía | Metas y acciones

Meta | Métricas ambiciosas de los CBI

En esta sección se describen los supuestos y las metodologías de la Compañía para las metas ambiciosas de las métricas. Para el período de implementación de 2025, la Compañía propone una métrica ambiciosa de los CBI en cinco de las seis áreas de beneficios de Avista: asequibilidad (combina áreas de beneficios de reducción de costos y reducción de carga), accesibilidad (área de beneficios no energéticos), resiliencia energética, seguridad energética (área de beneficios energéticos) y efectos ambientales para 2029. Estas metas y acciones se debatieron con el Grupo

asesor del CEIP en mayo de 2025.87 Como se muestra en el cuadro N.º 9.1 a continuación, estas métricas ambiciosas tienen un resultado establecido por lograr o una mejora en la direccionalidad.

Cuadro N.º 9.1: Metas adicionales | Métricas ambiciosas de los CBI por área de beneficio

Área de	CBI	Métrica	Objetivo para 2029
beneficios			v I
Reducción de	Participación en	Saturación de asistencia	Inscribir al 60 % de la
costos	programas de la	energética para todos los	población elegible
(asequibilidad)	Compañía	clientes	
No energéticos	Electrificación	Cantidad de viajes en EV	5,040 viajes en EV
(accesibilidad)	del transporte	proporcionados por las CBO	
Resiliencia	Disponibilidad	Frecuencia de interrupciones	Disminuir el
energética	de energía	(CEMI0) para todos los	promedio de cinco
		clientes	años de frecuencia de
			interrupciones
Seguridad	Desconexiones	Porcentaje de desconexiones	Disminuir y mantener
energética	por falta de	por falta de pago por mes por	el porcentaje de tasa
(energía)	pago	sector censal para todos los	de desconexión por
		clientes	debajo del 4 % anual
Efectos	Emisiones de	Avista generó y adquirió	Reducir las emisiones
ambientales	gases de efecto	energía asociada a emisiones	de gases de efecto
	invernadero	de gases de efecto	invernadero a
		invernadero	1.1 millones de
			toneladas métricas
			(Million Metric Ton,
			MMT) de
			equivalentes de
			dióxido de carbono
			(Carbon dioxide
			equivalents, CO2e).

Como se muestra en el cuadro N.º 9.2 a continuación, estas métricas ambiciosas se propusieron con base en ciertos supuestos relacionados con la lógica de propuesta de métricas y los métodos de medición. No pretenden servir como criterios de penalización o recompensa con base en resultados reales. Estos resultados o metas métricas ambiciosas, ya sea definidos o implícitos a través de la direccionalidad, se proponen en relación con distintas mediciones de referencia. Se proporcionará

⁸⁷ Avista seguirá informando un CBI de Diversidad de empleados, pero eliminó el componente ambicioso debido a la guía federal: https://www.mwe.com/insights/doj-guidance-on-unlawful-discrimination-implications-for-dei-practices-in-the-private-

<u>sector/?utm_campaign=EMP%20%7C%202025%20%7C%20OTS%3A%20DOJ%20guidance%20on%20unlawful</u>%20discrimination%3A%20Implications%20for%20DEI%20practices&utm_medium=email&utm_source=Eloqua

una actualización de las métricas ambiciosas en el CEIP bienal de 2027, mientras que los resultados reales de 2029 se comunicarán en el Informe de cumplimiento de energía limpia de 2030.

Cuadro N.º 9.2: Metas de métricas ambiciosas de los CBI | Supuestos y metodologías

Tipo	Artículo			
Supuesto	Las métricas no pretenden servir como criterios de penalización o			
	recompensa con base en resultados logrados.			
Supuesto	Se aceptan métricas específicas y direccionales.			
Supuesto	Se proporcionará una actualización en el CEIP bienal de 2027.			
Método	Las mediciones de referencia frente la meta de 2029 varían según las			
	condiciones de las métricas.			

En el cuadro n.º 9.3 a continuación se detallan las cinco métricas ambiciosas para los CBI por área de beneficio con el objetivo ambicioso y la medición propuesta.

Cuadro N.º 9.3: Metas métricas ambiciosas para los CBI | Mediciones

Métrica	Meta para 2029	Medición
Porcentaje de saturación de la	Aumentar la inscripción al 60 %	Porcentaje de inscripción
asistencia energética para	de la población elegible.	real para 2029
todos los clientes		
Cantidad de viajes en EV	Aumentar la cantidad de viajes en	Porcentaje de inscripción
proporcionados por las CBO	EV a 5,040.	real para 2029
Frecuencia de interrupciones	Disminuir el promedio de cinco	Comparar el promedio de
para todos los clientes	años de frecuencia de	2025-2029
	interrupciones	con el promedio de 2021-
		2025.
Porcentaje de desconexiones	Disminuir y mantener el	Porcentaje de clientes
por falta de pago por mes por	porcentaje de tasa de desconexión	desconectados por falta de
sector censal para todos los	por debajo del 4 % anual	pago
clientes		
Avista generó y adquirió	Reducir las emisiones de gases de	Datos reales verificados por
energía asociada a emisiones	efecto invernadero a 1.1 MMT de	la Medida 2029 de la CCA
de gases de efecto	CO2e.	
invernadero		

Acción | Métricas ambiciosas de los CBI

En la siguiente sección se describen las acciones que la Compañía propone para apoyar el logro de las cinco métricas ambiciosas de los CBI para 2029, los datos históricos reales y la medición propuesta en comparación con una línea de base identificada. Avista proporcionará una actualización de estas métricas y acciones en el CEIP bienal de 2027.

155

CBI: participación en programas de la Compañía

Métrica: porcentaje de saturación de los programas de asistencia energética para todos los clientes

Acciones: para respaldar la asequibilidad del cliente y aumentar la saturación de participación en los programas de la Compañía al 60 % para 2029, la Compañía continuará ofreciendo asistencia financiera para el pago de facturas a través de los programas MED, condonación de atrasos y gestión de atrasos financiados en virtud del LIRAP⁸⁸ y otros programas de asistencia financiera. La Compañía brindará servicios de mercadotecnia y difusión dirigidos a clientes con ingresos estimados bajos a través de insertos en facturas, correo directo, campañas por correo electrónico, llamados a atención, anuncios digitales, colocación estratégica de folletos y presencia en eventos comunitarios.

Además, la Compañía continuará realizando actividades de difusión por teléfono y correo electrónico para concientizar sobre las opciones de asistencia para el pago de facturas e inscribir a los candidatos elegibles. La Compañía seguirá realizando capacitaciones anuales para las agencias de Community Action Partnership (CAP) sobre las ofertas del LIRAP y los procesos de inscripción, y ha desarrollado un kit de herramientas en línea para el personal de la agencia de la CAP con acceso a preguntas frecuentes, materiales impresos descargables y otros recursos pertinentes. Por último, la Compañía diseñó un modelo de compensación híbrido en asociación con su EAAG que brinda a las agencias fondos adecuados para apoyar la implementación del LIRAP, al mismo tiempo que incentiva una mayor difusión y la inscripción al programa.

Datos históricos y mediciones: en la imagen n.º 9.2 a continuación se muestra la saturación histórica de la asistencia energética. 89 Esta métrica del CBI se encuentra en el período de implementación 2022-2025 y continuará comunicándose en el período de implementación 2026-2029. Aunque Avista ha aumentado anualmente la cantidad de clientes que reciben asistencia, la Compañía actualiza anualmente la cantidad de clientes que califican financieramente para recibir asistencia energética. 90 Como tal, el denominador que influye en la tasa de saturación cambia

_

⁸⁸ Informe resumido anual del LIRAP presentado con el Expediente n.º UE-010436.

⁸⁹ Los valores de 2021 y 2022 para esta métrica varían del CEIP bienal 2023, ya que los valores calculados bienalmente se basan en cambios trimestrales en los clientes que pueden calificar para recibir asistencia energética, mientras que los valores anteriores se calculan anualmente con una lógica de cálculo que refleja la métrica de la PBR de la GRC 2022 para la tasa de saturación de asistencia energética.

⁹⁰ Clientes con ingresos anuales iguales o inferiores al 200 % del nivel federal de pobreza o al 80 % del ingreso promedio del área.

constantemente y la cantidad de clientes elegibles en función de sus ingresos aumentó en casi 19,000 entre 2022 y 2024. La tasa de saturación de asistencia energética ambiciosa de Avista del 60 % para 2029 se calculará en 2030 y se informará en el Informe de Cumplimiento de Energía Limpia 2030.

Imagen N.º 9.2: Saturación de asistencia energética residencial de Washington

Línea de base 2021	2022	2023	2024	2025	Ambic 2029	iosa
N/A	24 %	23 %	44 %		60 %	1



CBI: electrificación del transporte

Métrica: cantidad de viajes en vehículos eléctricos proporcionados por las CBO Acciones: En el primer TEP de Avista, la Compañía propuso apoyar a las CBO y a los miembros de la comunidad con transporte EV. A partir de 2021, Avista

proporcionó, en promedio, tres EV a las CBO al año. Las CBO proporcionan un informe anual a Avista, que se utiliza para informar sobre la cantidad de viajes de pasajeros que benefician a las comunidades a las que atienden. Con base en su desempeño histórico, Avista prevé alcanzar la meta ambiciosa de 5,040 viajes al año para 2030. La Compañía proporcionará actualizaciones en el TEP anual a la WUTC y en su CEIP bienal de 2027. Para determinar las asociaciones de CBO, Avista solicita postulaciones como parte de un proceso de selección competitivo, el cual se basa en los beneficios estimados de las millas de pasajeros previstas, la capacidad de brindar conciencia educativa sobre los EV, la capacidad de la organización para respaldar un programa de EV y la singularidad y diversidad de la propuesta, entre otros. A partir de 2025, Avista tiene 17 asociaciones con CBO en su territorio de servicio eléctrico de Washington, incluidas organizaciones en Spokane, Colfax, Asotin y Colville.

Datos históricos y mediciones: La imagen N.º 9.3 a continuación proporciona la cantidad real de viajes que proporcionan las CBO según lo informado en la redacción del borrador del informe anual de TE 2025 de Avista. Las CBO comunican estos datos métricos anualmente a Avista. Esta métrica se encuentra en el período de implementación 2022-2025, se seguirá comunicando en el período de implementación 2026-2029 y en el informe anual de TE. La meta ambiciosa de que las

CBO proporcionen 5,040 viajes en EV en 2029 se recopilará de las CBO en 2030 y se comunicará en el Informe de cumplimiento de energía limpia de 2030.

Imagen N.º 9.3: Cantidad de viajes en EV proporcionados por las CBO

				Ambici	osa
2022	2023	2024	2025	2029	
896	2,286	3,300		5,040	1
	-				2022 2023 2024 2025 2029



CBI: Disponibilidad de energía

Métrica: Frecuencia de interrupciones (CEMI0) sin días de incidentes importantes para todos los clientes

Acciones: para respaldar una reducción en la frecuencia de las interrupciones de energía, Avista propone un nuevo enfoque integrado de planificación y suministro de inversiones en sistemas a través de múltiples disciplinas, incluido el fortalecimiento de la red, los refuerzos del sistema, la gestión de la vegetación y la gestión de los postes de madera. En 2026, la Compañía estudiará ubicaciones en todo su territorio de servicio eléctrico de Washington, con énfasis en las ubicaciones de las comunidades designadas, que pueden beneficiarse de la entrega de múltiples mejoras por ubicación al mismo tiempo en comparación con la entrega de proyectos independientes en múltiples cronogramas. Este enfoque identifica áreas de necesidad alta, las prioriza para su financiamiento y puede acelerar mejoras simultáneas. Con base en los resultados del estudio de 2026, la Compañía implementará mejoras del sistema que sean rentables, si las hubiere, en 2027 y 2028 y evaluará su impacto en la frecuencia de las interrupciones en 2029.

Datos históricos y mediciones: La imagen N.º 9.4 a continuación proporciona la frecuencia anual de las interrupciones del suministro eléctrico a los clientes de Washington, medida por CEMI0 sin días de incidentes importantes para todos los clientes. ⁹¹ Esta métrica se encuentra en el período de implementación 2022-2025, se seguirá comunicando en el período de implementación 2026-2029 y está alineada con la lógica de cálculo de la PBR de la GRC 2022 para informes de confiabilidad eléctrica. La Compañía establece una línea de base para sus estadísticas de confiabilidad, exigida por el WAC 480-100-393(3)(b), utilizando un promedio variable de cinco años. Esta meta

⁹¹ Los valores de 2021 y 2022 para esta métrica varían del CEIP bienal de 2023, ya que los valores calculados bienalmente se obtienen de manera trimestral, mientras que los valores anteriores se calculan sobre una base anual.

ambiciosa de reducir las interrupciones del servicio a los clientes para 2029 se comparará con el promedio de cinco años de frecuencia de interrupciones del servicio 2021-2025 (que se calculará en 2026) en comparación con el promedio 2025-2029 (que se calculará en 2030) y se comunicará en el Informe de cumplimiento de energía limpia de 2030.

Imagen N.º 9.4: Frecuencia de interrupciones (CEMI0) para todos los clientes de Washington

Línea de base 2021	2022	2023	2024	2025	Ambiciosa 2029
54.68 %	39.09 %	42.42 %	44.15 %		1



CBI: Desconexiones por falta de pago

Métrica: Porcentaje anual de desconexiones por falta de pago para el total de clientes Acciones: Como se analizó anteriormente en el área de beneficios de Reducción de costos (asequibilidad) y la métrica que calcula el "Porcentaje de saturación de los programas de

asistencia energética para todos los clientes", Avista brinda asistencia financiera para el pago de facturas a través de distintos programas. Si los clientes continúan teniendo dificultades financieras, existe un riesgo potencial de desconexión. Para apoyar esta meta ambiciosa, la Compañía continuará con las acciones existentes de recopilar las preferencias de comunicación de los clientes, realizar un servicio de difusión al cliente previo a la desconexión, ofrecer el programa MED, los programas de gestión de atrasos y condonación de atrasos, y ofrecer soluciones de eficiencia energética. Como nueva acción para apoyar la reducción de desconexiones de clientes, la Compañía también asignará fondos de sus proyectos de energía solar y BESS SSHB1814 propuestos. El programa para administrar estos fondos se establecerá en asociación con los EAG y EAAG de Avista, y se prevé que los fondos se distribuyan dentro del período de implementación.

Datos históricos y mediciones: La imagen N.º 9.5 a continuación proporciona los datos correspondientes a la tasa de desconexión por falta de pago de los clientes del servicio eléctrico residencial de Washington. ⁹² Las desconexiones de 2020 a 2022 no representan condiciones típicas, ya que las desconexiones se pausaron durante la pandemia de Covid-19. Esta métrica se

⁹² Los valores de 2021 y 2022 para esta métrica varían del CEIP bienal de 2023, ya que los valores calculados bienalmente se obtienen de manera trimestral, mientras que los valores anteriores se calculan sobre una base anual.

encuentra en el período de implementación 2022-2025 y se seguirá comunicando en el período de implementación 2026-2029. Aunque Avista ha tomado medidas para disminuir la cantidad de desconexiones por falta de pago, el crecimiento de clientes del servicio eléctrico continúa aumentando anualmente. Como tal, el denominador que influye en la medición cambia constantemente. Además, la población de clientes que corren riesgo de desconexión sigue aumentando anualmente. Avista propone disminuir y mantener el porcentaje de desconexión por debajo del 4 % anual para 2029. Como tal, Avista trabajará para reducir la tasa de desconexión a menos del 4 % en 2026 y mantener un nivel por debajo del 4 % anual hasta 2029, lo que requerirá esfuerzos continuos a medida que crece la población de clientes. Los resultados de 2029 se calcularán en el Informe de cumplimiento de energía limpia 2030.

Línea de Ambiciosa base 2021 2022 2023 2024 2029 2019 2020 2025 3.51 % 4.14 % 1.44 %* 0.00 %* 3.42 % 0.89 % Meta ambiciosa de referencia frente al porcentaje de desconexión de 2025 *Desconexiones pausadas de marzo de 2020 a octubre de 2021 | Las desconexiones de 2022 requieren la aprobación de la Comisión de WA.

Imagen N.º 9.5: Desconexiones eléctricas en Washington por falta de pago

CBI: Emisiones de gases de efecto invernadero

Métrica: Avista generó y contrató emisiones de gases de efecto invernadero.

Acciones: Avista sigue demostrando su cumplimiento en materia de energía limpia

mediante la desinversión en generación de carbón a fines de 2025, la adquisición de generación renovable adicional y el retiro de los REC de la generación renovable existente bajo el control de Avista. Además de la CETA, Avista también cumple con el CCA del estado de Washington, para reducir aún más las emisiones de gases de efecto invernadero. Durante el período de implementación del CEIP 2021 y los objetivos de energía renovable propuestos para el CEIP 2025, la Compañía propone reducir las emisiones de gases de efecto invernadero a 1.1 MMT de CO2e para 2029.

Datos históricos y mediciones: Para garantizar la coherencia de los informes sobre gases de efecto invernadero, Avista adoptará la metodología de cálculo de la CCA para los informes de emisiones de CO2e, o el equivalente de dióxido de carbono, para la métrica de los CBI del CEIP 2025. Como se

muestra en la imagen N.º 9.6 a continuación, Avista calculará el valor de 2025 según la metodología del CEIP 2021 (fila superior y comunicación en el Informe de cumplimiento de energía limpia 2026) y según la metodología de la CCA (fila inferior) para establecer la línea de base para el CEIP 2025. Para el período de implementación del CEIP 2026-2029, la Compañía solo calculará los valores de emisiones eléctricas de la CCA en Washington. La cantidad de millones de toneladas métricas de CO2e verificadas por la CCA de electricidad de Washington de 2029 se calculará en 2030. 93

Imagen N.º 9.6: Emisiones de gases de efecto invernadero de electricidad de Washington / MMT de CO2e

Línea de base					Ambiciosa
2021	2022	2023	2024	2025	2029
1.75 MMT	1.8 MMT	2.05 MMT	1.88 MMT		
Verificado por la CCA		1.95 MMT	1.49 MMT		1.1 MMT 👢

Meta | Invertir en comunidades designadas

La Compañía propone seguir invirtiendo hasta \$5 millones anuales en comunidades designadas a través del financiamiento de programas de ahorro en eficiencia energética y diversos proyectos identificados por la comunidad y del EAG. Estas inversiones apoyan el acceso equitativo a la energía limpia y a los beneficios no energéticos y la reducción equitativa de las cargas para las comunidades designadas. En su CEIP de 2021, la Compañía dedicó aproximadamente \$5 millones para diversos tipos de proyectos con limitaciones de financiamiento. Para el CEIP 2025, la Compañía propone continuar el Fondo con \$2 millones para complementar proyectos de eficiencia energética que tal vez no cumplan con los criterios tradicionales de rentabilidad, y \$3 millones para apoyar proyectos comunitarios.

Cuadro N.º 9.4: Asignación y categorías del NCIF del CEIP 2025

Monto del NCIF	Categoría de inversión del NCIF
\$2.0 millones	Complemento de eficiencia energética
\$3.0 millones	Inversión comunitaria

⁹³ Como la presentación de informes sobre emisiones en virtud de la CCA requiere un verificador externo, es posible que los datos operativos de un año de informe determinado no se verifiquen hasta un año después del año del informe.

Mantener la asignación de \$5 millones al programa representa un equilibrio entre un mayor impacto en las tarifas de los clientes, ya que todos los clientes contribuyen al NCIF, y al mismo tiempo entregar los beneficios de las inversiones en energía limpia a las comunidades designadas, un subconjunto de clientes. La Compañía es consciente de la opinión de los clientes con respecto al aumento de los costos de energía, y este límite de \$5 millones refleja un enfoque prudente para evitar un impacto adicional en las tarifas debido al Fondo mientras apoya la asignación de beneficios que exige la CETA y la reducción de cargas para las comunidades designadas.

La Compañía propone dos ajustes clave para el período de implementación del CEIP 2025:

- Prórroga de un año de fondos comunitarios y de eficiencia energética no asignados para dar cabida a plazos de proyecto más largos.
- Eliminar el límite de asignación de fondos por categoría de proyecto (resiliencia de distribución, subvenciones de terceros, extensión y otros proyectos/iniciativas) para permitir una mayor flexibilidad para satisfacer las necesidades identificadas por la comunidad.

Acción | Fondo de inversión para comunidades designadas

El NCIF se aprobó en junio de 2022. 4 La Compañía tomó medidas inmediatamente para generar conciencia y comprensión sobre el NCIF, establecer un proceso formal para la presentación de propuestas y determinar un proceso interno para la gobernanza del Fondo y la aprobación de proyectos. La Compañía seguirá colaborando estrechamente con su EAG y con otros grupos asesores para guiar las prioridades del NCIF y garantizar la alineación con las necesidades de la comunidad, incluida una actualización de su proceso de Responsabilidad con base en los resultados (Results-Based Accountability, RBA) 2022-2023 para identificar y priorizar iniciativas de eficiencia energética para las comunidades designadas como se enumeran a continuación en el cuadro N.º 9.5.

⁹⁴ Expediente UE-210628.

Cuadro N.º 9.5: Consideraciones de priorización del NCIF del EAG

Clasificación	Consideraciones de priorización del NCIF del EAG
1	Concentrar los esfuerzos en mejorar la eficiencia energética (y la
	concientización/educación) de las escuelas, centros comunitarios y otros
	lugares de actividad frecuente para los miembros de la comunidad designada.
1	Centrar esfuerzos en mejorar la eficiencia energética de los socios de la tribu
	Spokane.
2	Mejorar la eficiencia energética en comunidades multifamiliares y de casas
	móviles.
3	Aumentar la cubierta arbórea y la sombra en las comunidades designadas
	(considerar las compensaciones con la energía solar).
3	Aumentar el acceso a productos y electrodomésticos energéticamente
	eficientes para las comunidades designadas.
4	Aumentar la conciencia y la participación en los programas de eficiencia
	energética y al mismo tiempo satisfacer las necesidades de toda la casa a
	través de asociaciones comunitarias y referencias a servicios.
5	Reservar fondos para igualar las solicitudes de subvenciones de eficiencia
	energética para organizaciones comunitarias y socios tribales (podría tener
	mayor viabilidad).
6	Concentrar esfuerzos en mejorar la eficiencia energética de los miembros de la
	comunidad sin vivienda estable (considerar incluirlo con otras iniciativas).

Aunque se desconocen los proyectos futuros, la Compañía prevé seguir apoyando proyectos que se alineen con las mejoras de eficiencia energética para las comunidades designadas y respalden las inversiones en los CBI de comunidades designadas, entre otros.

Al 30 de junio de 2025, y según se indica en el cuadro N.º 9.6 a continuación, el NCIF ha dedicado más de \$12.8 millones y gastado más de \$6.8 millones en proyectos de comunidades designadas, con lo que se brinda apoyo a más de 450 clientes y 50 organizaciones en conjunto.

Cuadro N.º 9.6: NCIF | Gastos y compromisos totales⁹⁵

Año	Eficiencia energética	Comunidad	Gastos totales	Compromisos totales
2022	\$441,574	\$45,034	\$486,657	\$0
2023	\$1,106,555	\$310,943	\$1,417,498	\$1,303,056
2024	\$2,448,949	\$1,151,241	\$3,600,190	\$7,167,234
A partir de	\$1,049,231	\$333,241	\$1,382,472	\$4,412,326
06/2025				
Total	\$5,046,309	\$1,840,459	\$6,886,817	\$12,882,616

⁹⁵ El informe del CEIP bienal de 2023 proporciona detalles del proyecto comunitario del NCIF y los costos asociados desde el inicio hasta el 31 de agosto de 2023, mientras que el informe de recuperación de costos de la CETA de 2024 fundamenta los proyectos y costos hasta junio de 2024. La recuperación de costos de la CETA 2025 se presentará en agosto de 2025.

A medida que aumenta la conciencia sobre el NCIF y maduran los procesos, la Compañía ha visto un aumento en los compromisos de financiamiento anual y en el gasto real. Poner en marcha un programa grande y complejo requiere tiempo, personal dedicado, difusión pública, preparación organizativa y una gestión cuidadosa del proyecto. Los empleados de Avista colaboran con las organizaciones para explicar que el NCIF no es un programa de subvenciones convencional y aclarar que los proyectos deben cumplir criterios específicos de energía limpia y alinearse con objetivos más amplios de equidad, CBI o descarbonización. Muchas organizaciones requieren asistencia técnica y apoyo laboral de Avista para desarrollar propuestas que cumplan con las normas del programa y confirmen que la organización está equipada para un proyecto. Además, algunos proyectos requieren una gran inversión de capital y cuentan con múltiples fuentes de financiamiento que exigen distintos requisitos de cumplimiento, presentación de informes y suministro, todo lo cual debe estar sincronizado para garantizar la viabilidad y la rendición de cuentas del proyecto. Algunos ejemplos de estos proyectos complejos que duran varios años son el centro de resiliencia del Martin Luther King, Jr. Community Center y la microrred de la Tribu Spokane. El Centro de resiliencia MLK recibió un compromiso de financiamiento de \$1.2 millones en marzo de 2023 y está previsto que se complete a finales de 2025, mientras que la estación de resiliencia de la tribu Spokane recibió un compromiso de financiamiento de \$1.5 millones en el tercer trimestre de 2023, y la fecha de finalización actual está fijada para enero de 2028.

Para aumentar los compromisos y el gasto posterior de \$5 millones anuales, la Compañía agilizó el proceso de solicitud y tiene la intención de aumentar la difusión comunitaria para establecer asociaciones estratégicas y apoyar el desarrollo de proyectos. Con base en los comentarios de los solicitantes, la Compañía creó una solicitud impresa en 2024 para reducir la carga administrativa y brindar claridad sobre la elegibilidad y la evaluación de los criterios. La solicitud impresa también está disponible en español. Además, se realizaron mejoras en las páginas web de la CETA de Avista, con una página específica que presenta el NCIF y la solicitud en línea. Ha Compañía continuará aumentando sus esfuerzos de difusión al aprovechar las alianzas comunitarias existentes y establecer nuevas alianzas con tribus y organizaciones sin fines de lucro, organizando diversas actividades de participación para abordar comentarios y preguntas sobre el NCIF y

⁹⁶ https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future/named-community-investment-fund

compartiendo las historias de los beneficiarios en las redes sociales para demostrar la efectividad del NCIF, lo que supone un esfuerzo por establecer un flujo constante de proyectos potenciales que beneficien a las comunidades designadas.

Considerando el intervalo entre la conclusión del período de implementación del CEIP 2021 y la aprobación del CEIP 2025 que inicia un nuevo ciclo NCIF de cuatro años, la Compañía continuará avanzando en el programa NCIF y aceptará solicitudes para 2026. Avista pospondrá la emisión de los premios comunitarios de 2026 hasta que se apruebe el CEIP 2025. Para los premios de eficiencia energética del NCIF financiados a través de la tarifa de eficiencia energética, ⁹⁷ Avista consultó con su EEAG en la sesión de agosto de 2025 para determinar la prudencia de adjudicar los proyectos de 2026 antes de la determinación del CEIP 2025. Avista mantendrá la asignación de subvenciones del NCIF para proyectos de eficiencia energética de conformidad con el acuerdo establecido con la EEAG.

Gobernanza del NCIF

Avista seguirá utilizando la estructura de gobernanza del NCIF establecida en 2023 con la gestión conjunta del programa NCIF entre los departamentos de Impacto social y eficiencia energética de la Compañía. El Grupo de gobernanza del NCIF proporciona un órgano asesor interno para evaluar todas las propuestas y adjudicaciones de proyectos del NCIF con representación en toda la empresa, incluidos los departamentos de eficiencia energética, impacto social, asuntos regulatorios, comunicaciones corporativas, auditoría interna, laboratorio de innovación y los departamentos de planificación integrada y energía limpia. Este equipo multifuncional evalúa cada propuesta para determinar su alineación con las métricas del CBI, su pertinencia para las comunidades designadas y su cumplimiento de criterios adicionales, como el potencial de ahorro de energía. El grupo garantiza que las decisiones de financiamiento estén alineadas con los requisitos del CEIP, las prioridades del EAG y las necesidades de la comunidad.

Apoyo a las comunidades marginadas

Los administradores del programa NCIF de Avista continuarán estableciendo relaciones con organizaciones comunitarias para fomentar la confianza, identificar necesidades emergentes y alinear las metas de la comunidad y la energía limpia. Reconociendo que muchas organizaciones enfrentan limitaciones de recursos, están disponibles para apoyar a los solicitantes por teléfono, correo

⁹⁷ Tabla de tarifas 90.

electrónico y mediante visitas al sitio en persona, para ayudar a guiar el desarrollo del proyecto. Se realizan esfuerzos adicionales para llegar a las comunidades marginadas, con contacto proactivo con organizaciones sin fines de lucro enfocadas en las comunidades rurales para generar conciencia y debatir cómo el programa podría satisfacer las necesidades energéticas específicas de cada organización. Este enfoque garantiza que las propuestas reflejen las prioridades de la comunidad en toda el área de servicio de Avista y no se pasen por alto debido a una capacidad, conocimiento o apoyo administrativo limitados. También promueve una contraprestación justa y equitativa.

Avista también comparte las historias de éxito del NCIF⁹⁸ en las redes sociales para aumentar la conciencia sobre las necesidades y oportunidades de la comunidad a través del NCIF. Los proyectos destacados incluyen esfuerzos para aumentar la eficiencia energética y la comodidad en el refugio Family Promise of Spokane, que atiende a familias sin hogar, así como la instalación de paneles solares en el edificio comunitario de Malden y en el ayuntamiento/estación de bomberos para reducir los costos de energía y mejorar la resiliencia después de los incendios forestales de 2020 que devastaron la ciudad.

Encuesta para participantes del NCIF

Avista continuará realizando encuestas bianuales después de la adjudicación de proyectos comunitarios y de eficiencia energética para recopilar comentarios sobre la experiencia de la solicitud, el proceso de adjudicación y el apoyo a la implementación del proyecto; los participantes tendrán la opción de autoidentificarse o permanecer anónimos. En el primer trimestre de 2025, Avista ofreció su primera encuesta⁹⁹ a 34 participantes (tasa de respuesta del 29 %), con resultados positivos en cuanto al proceso de solicitud, el logro de las metas del proyecto y la eficacia para superar los desafíos del proyecto. Avista ofrecerá su segunda encuesta a los participantes recién identificados del NCIF en el cuarto trimestre de 2025.

Análisis de equidad distributiva del NCIF

En la orden GRC de 2022 de Avista, ¹⁰⁰ la Comisión ordenó al personal dirigir un proceso de análisis de equidad distributiva (distributional equity analysis, DEA) y seleccionar un facilitador

⁹⁸ Historias del NCIF disponibles en https://www.myavista.com/connect/tags/named-communities-investment-fund.

⁹⁹ Los resultados de la encuesta del NCIF hasta la fecha se presentarán junto con la Presentación de recuperación de costos de la Tabla de tarifas 64 de la Compañía.

¹⁰⁰ Orden Final GRC 2022 10/04 Expediente UE-220053 y otros,

para que Avista lo contrate para incorporar equidad en sus procesos de planificación de capital. Un marco DEA compara el impacto (análisis costo-beneficio típico) en ciertos grupos de clientes en relación con otros clientes con la intención de comprender si existe una carga desproporcionada en alguna población en particular. Si bien el análisis costo-beneficio es una práctica bien establecida para la toma de decisiones, el DEA es una herramienta emergente para la toma de decisiones que se puede utilizar con el análisis costo-beneficio tradicional. Aunque los miembros del personal aún no han iniciado este proceso, Avista ha recibido solicitudes de su EEAG y del Grupo asesor del CEIP para el DEA. Los comentarios de estos grupos han dado lugar a una formación interna dentro de la Compañía y han señalado áreas de alineación del DEA con la administración del Fondo.

Con el marco de siete etapas del DEA del DOE federal, ¹⁰¹ la imagen N.º 9.8 y el cuadro N.º 9.7 a continuación ilustran las etapas del DEA alineadas con las acciones aplicables del NCIF. Si bien el término DEA es nuevo para Avista, parecería que la implementación y gestión actual del Fondo por parte de Avista se alinea con los estados (1) a seis (6). La Compañía continuará con sus esfuerzos en el DEA en lo que respecta al NCIF y seguirá siendo de naturaleza iterativa.



Imagen N.º 9.8: Etapas del NCIF y del DEA

-

¹⁰¹ Guía de análisis de equidad distributiva del DOE, una guía práctica para la eficiencia energética y otros recursos energéticos distribuidos: https://eta-publications.lbl.gov/sites/default/files/bto-distributed-equity-analysis-guide-may2024.pdf.

Cuadro N.º 9.7: Etapa del DEA y actividad del NCIF

Etapa	Etapa del DEA	Actividad del NCIF
1	Establecer un proceso comunitario.	Actividad con base en resultados del EAG
		para la priorización inicial de proyectos y
		el proceso para recibir propuestas para
		proyectos identificados por la comunidad.
2	Articular el contexto del DEA	Actualizaciones periódicas para las partes
		interesadas (es decir, EAG, participación
		pública)
3	Identificar la población prioritaria.	Comunidades designadas según lo
		identificado en la CETA y con aportes
		del EAG
4	Desarrollar métricas del DEA.	Métricas del NCIF alineadas con las
	\	métricas de los CBI del CEIP de la
		compañía, métricas basadas en el
		desempeño, métricas del plan bienal de
		conservación, IRP
5	Aplicar las métricas del DEA a la	Se utiliza la encuesta a los beneficiarios del
	población prioritaria.	NCIF junto con los aportes y experiencias.
6	Presentar e interpretar los resultados del	Los resultados de los proyectos se informan
	DEA.	periódicamente a las partes interesadas.
7	Tomar decisiones sobre recursos utilizando	Las modificaciones del programa NCIF se
	los resultados del DEA y el análisis costo-	realizan en función de los resultados.
	beneficio (benefit cost analysis, BCA).	

Iniciativas de la compañía | Acciones adicionales

Las iniciativas de la Compañía enumeradas en la imagen N.º 9.9 a continuación apoyan áreas del CEIP pero no son acciones específicas para apoyar un objetivo específico. Sin embargo, demuestran progreso hacia el cumplimiento de los futuros requisitos de cumplimiento de la CETA en las áreas de acceso a la transmisión de energía limpia, apoyo a programas de respuesta a la demanda, aumento de la resiliencia energética de las comunidades y naciones tribales, y aumento del acceso al transporte y la infraestructura de vehículos eléctricos, entre otros. También destacan los esfuerzos de Avista para conseguir subvenciones federales y estatales. Los avances logrados en estas áreas respaldan los CBI de Avista, incluidos la disponibilidad de energía, las inversiones en comunidades designadas, la electrificación del transporte y la diversidad de empleados y proveedores. Con excepción de las adjudicaciones del NCIF, los costos asociados con estas acciones adicionales no están incluidos en el Análisis de costos adicionales de la Compañía.

Imagen N.º 9.9: Iniciativas de la Compañía | Resumen de acciones adicionales

Acciones adicionales

Proyectos de expansión de transmisión
Comunidades conectadas
Relaciones con indígenas de América del Norte y la estación de resiliencia de la Tribu Spokane
Centro de resiliencia del Martin Luther King, Jr. (MLK) Community Center
Plan de electrificación del transporte
Compromiso de prácticas de contratación y empleo no discriminatorias
Programa de diversidad de proveedores

Expansión de la transmisión | Washington, Idaho y Montana

El acceso a la transmisión de una amplia gama de fuentes de energía renovable es fundamental para satisfacer las futuras necesidades de energía limpia de Avista. Tanto la Evaluación del sistema 2023-2024 como el IRP de electricidad 2025 identifican nuevos recursos de transmisión para acceder a los mercados e integrar nueva carga y generación. El IRP 2025 destaca un esfuerzo regional para desarrollar el North Plains Connector (NPC), una ruta de transmisión entre Colstrip, Montana y North Dakota a través de una interconexión de corriente continua de alto voltaje (highvoltage direct-current, HVDC). También identifica mejoras de transmisión al sistema de transmisión Colstrip en Montana y mejoras a la línea Lolo-Oxbow entre Avista e Idaho Power. A medida que Avista planifica el suministro futuro de energía limpia, será necesario construir líneas de transmisión adicionales y modernizar las líneas existentes para integrar más energías renovables en la región, obtener acceso a energía renovable fuera de la región Noroeste y aliviar las limitaciones del sistema existente. Indirectamente, estos proyectos de transmisión respaldan los CBI de disponibilidad de energía de Avista y destacan distintas fuentes de financiamiento, incluidas las subvenciones federales y estatales, otras organizaciones y Avista. Al buscar fondos de subvenciones de la IRA/IIJA, Avista se asoció con el Department of Commerce de Montana para apoyar el NPC y la modernización del sistema de transmisión Colstrip y, por separado, se asoció con Idaho Power para apoyar el proyecto de modernización y optimización de Lolo Oxbow. Aunque los tres proyectos se adjudicaron en 2024, fueron objeto de una revisión adicional a partir de enero de 2025. ¹⁰² En junio de 2025, Avista respaldó las solicitudes de datos del DOE para el North Plains Connector y envió respuestas directamente con respecto al proyecto de mejora y

.

¹⁰² Orden Ejecutiva 14226, Liberar la energía estadounidense, emitida el 20 de enero de 2025.

optimización de Lolo Oxbow. En septiembre de 2025, el DOE aprobó el financiamiento de la subvención de acuerdo con los términos y condiciones de la adjudicación original para el NPC y la modernización del sistema de transmisión Colstrip relacionado, mientras que la aprobación para el proyecto de modernización y optimización del Lolo Oxbow está pendiente.

North Plains Connector

Está previsto que el NPC¹⁰³ cree el primer enlace de transmisión HVDC del país entre tres mercados regionales de energía eléctrica: la interconexión occidental, el Midcontinent Independent System Operator (MISO) y el Southwest Power Pool (SPP). Grid United, una compañía independiente que desarrolla proyectos de líneas de transmisión a escala de servicios públicos para aumentar la confiabilidad de la red y brindar acceso a recursos de bajo costo, está desarrollando la línea de transmisión HVDC de 3,000 MW que se extiende aproximadamente 420 millas entre Colstrip, Montana y Bismark, North Dakota.

Los puntos finales en North Dakota darían a Avista acceso tanto a MISO como a SPP y permitiría acceso a recursos de generación en el medio continente con patrones climáticos y momentos de demanda punta diferentes a los del Noroeste. En el IRP 2025 se identifica una cuota de capacidad de 300 MW en esta línea como una opción económicamente viable para ayudar a satisfacer los requisitos de capacidad a largo plazo, obtener acceso a diversos recursos energéticos, mejorar las opciones del mercado mayorista y reducir la congestión en la red de transmisión occidental. En noviembre de 2024, Avista firmó un memorando de entendimiento no vinculante 104 para una participación de propiedad del 10 % o 300 MW con la intención de invertir cuando el proyecto esté operativo.

En agosto de 2024, el Department of Commerce de Montana, con el apoyo de Grid United y el consorcio de innovación interregional de ¹⁰⁵North Plains, recibió \$700 millones en el marco del programa Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (Grid Resilience and

¹⁰³ https://northplainsconnector.com/.

https://investor.avistacorp.com/node/28791/pdf.

¹⁰⁵Un grupo de ocho empresas de servicios públicos que apoyan la solicitud GRIP del Department of Commerce de Montana: Avista, Minnkota Power Cooperative, Montana-Dakota Utilities, NorthWestern Energy, Otter Tail Power Company, Portland General Electric y Puget Sound Energy.

Innovation Partnerships, GRIP) de la IIJA federal.¹⁰⁶ En septiembre de 2025, después de una revisión adicional del DOE, se aprobó el financiamiento de la subvención de acuerdo con los términos y condiciones de la adjudicación original.

Grid United espera obtener los permisos y la aprobación regulatoria en 2026, comenzar la construcción en 2028 y entrar en funcionamiento a finales de 2032. Avista continuará evaluando su participación en el proyecto.

Actualización del sistema de transmisión Colstrip

El sistema de transmisión Colstrip es una línea de transmisión de corriente alterna de 500 kilovoltios y 249 millas desde Colstrip hasta Townsend, Montana. El sistema de transmisión Colstrip se construyó a principios de la década de 1980 para trasladar energía desde las instalaciones de generación de Colstrip, propiedad conjunta de Avista, NorthWestern, Puget Sound Energy, Portland General Electric y PacifiCorp, a los centros de carga del noroeste.

En el marco de la IIJA y del programa GRIP mencionado anteriormente, el Department of Commerce de Montana recibió una subvención de \$70 millones para apoyar las actualizaciones del sistema de transmisión Colstrip, con base en un estudio de 2012 dirigido por la Bonneville Power Administration, 107 con el apoyo de Avista y Northwestern. Aunque se solicitó y otorgó en conjunto el financiamiento de subvenciones para los proyectos NPC y del sistema de transmisión Colstrip, estos representan dos proyectos discretos e independientes. En septiembre de 2025, después de una revisión adicional del DOE, se aprobó el financiamiento de la subvención de acuerdo con los términos y condiciones de la adjudicación original. A lo largo de 2025, los propietarios del sistema de transmisión Colstrip están realizando estudios del sistema para confirmar las actualizaciones necesarias en las líneas de transmisión de 500 kV existentes y la infraestructura de apoyo de 230 kV y 115 kV. La segunda fase de este estudio de 2025 está en marcha con un esfuerzo de Western Power Pool (WPP) para evaluar ciertas instalaciones más allá del Sistema de transmisión Colstrip, mientras los propietarios siguen identificando el aumento

¹⁰⁶<u>https://northplainsconnector.com/utilities-of-north-plains-connector-interregional-innovation-consortium-applaud-the-u-s-department-of-energy-for-historic-investment-in-interregional-transmission-through-700-million-grid-resilience/</u>

https://www.bpa.gov/learn-and-participate/public-involvement-decisions/project-reviews/montana-to-washington.

simultáneo en la capacidad de transferencia en todo el noroeste. Está previsto que ambos estudios concluyan a finales de 2025.

Estas mejoras podrían incrementar las transferencias totales de energía desde Montana en aproximadamente 900 MW, y la cuota incremental potencial de Avista sería de 108 MW. Se estima que los costos totales del proyecto, incluida la adjudicación GRIP de la IIJA de \$70 millones, ascenderán a \$200 millones, y se estima que la cuota de Avista en los costos del proyecto será de \$24 millones para respaldar la capacidad adicional de 108 MW. No se ha establecido una fecha de inicio de la construcción; sin embargo, se prevé que el proyecto esté en funcionamiento para finales de 2032.

Actualización y optimización de la línea Lolo-Oxbow

La línea de transmisión Lolo-Oxbow es propiedad conjunta de Avista e Idaho Power. Se extiende desde el embalse Oxbow en la frontera entre Oregon y Idaho hasta Lewiston, Idaho, y abarca aproximadamente 107 millas. En octubre de 2024, Avista, en asociación con Idaho Power, recibió una adjudicación GRIP de la IIJA de \$86 millones¹⁰⁸ para actualizar y optimizar la línea de transmisión de 230 kV. El proyecto incluye la instalación de conductores de alta capacidad con diseños y materiales resistentes a incendios forestales y la integración de la subestación Pallette Junction de Idaho Power.

También incluye enfoques innovadores para la construcción y la gestión del flujo de energía con el uso de Infravision y SmartValve. La tecnología de Infravision acelera la construcción de líneas de transmisión con tendido de líneas mediante drones en lugar de utilizar helicópteros, y la tecnología SmartValve permite el control dinámico y la optimización de los flujos de energía.

Se prevé que este proyecto aumentará la capacidad de transferencia interregional en 450 MW desde Avista a Idaho y hasta 185 MW en la dirección opuesta. Se estima que los costos totales del proyecto, incluida la adjudicación GRIP de \$85 millones compartida entre Avista y Idaho Power, ascenderán a \$173 millones durante cinco años, con una cuota de Avista estimada en \$54 millones y una cuota de Idaho Power estimada en \$34 millones. Está previsto que la construcción comience en 2027.

 $[\]frac{108}{\rm https://www.murray.senate.gov/wp-content/uploads/2024/10/Lolo-Oxbow-Transmission-Upgrade-and-Optimization.pdf}$

Comunidades Conectadas | Spokane, WA

Comunidades Conectadas¹⁰⁹ es un programa de asociación de varios miembros financiado por el DOE de EE. UU. para demostrar el valor de coordinar DER para clientes de ubicaciones específicas y los beneficios de la red en la infraestructura atendida por la subestación Third and Hatch de Avista en Spokane, Washington. Las metas del programa de asociación incluyen la eficiencia energética, la reducción de carbono y la flexibilidad de la demanda. Utilizará distintos enfoques, incluidos termostatos inteligentes residenciales, baterías residenciales, gestión energética de pequeñas empresas y automatización comercial e industrial a gran escala.

Los activos del proyecto se agregarán y controlarán para servir como una planta de energía virtual (Virtual Power Plant, VPP) para la respuesta a la demanda durante momentos de alta demanda del sistema o se controlarán para servir como una solución sin cables para la capacidad de distribución cuando el sistema local esté sometido a esfuerzos. A medida que los clientes adoptan nuevas tecnologías y la carga sigue creciendo, el uso de los DER de clientes para ayudar a satisfacer las necesidades de la red se vuelve cada vez más importante. La agregación, el control y la coordinación de los DER para satisfacer esta necesidad de la red requieren nuevas tecnologías de control, como un sistema de gestión de los DER. Avista y los socios del proyecto están desarrollando métodos de control que servirán como hoja de ruta para una tecnología escalable.

Los socios del proyecto son Avista, Edo, Open Energy Solutions, Pacific Northwest National Laboratories (PNNL), WSU y Urbanova. El diseño del proyecto está completo y las demostraciones de campo en vivo comenzarán a finales de 2025. El proyecto concluirá en 2029 después de la demostración y la recopilación de datos. La parte del presupuesto de Avista se estima en \$4.179 millones, con \$1.35 millones financiados por la subvención federal del DOE y los \$2.8 millones restantes financiados por Avista. Este proyecto tiene un impacto sobre las inversiones de Avista en los CBI de comunidades designadas.

Relaciones con los indígenas de América del Norte | Territorio de servicio

Avista tiene un historial de desarrollo y fortalecimiento de relaciones entre las tribus dentro del territorio de servicio de la Compañía. En 1993, la Compañía creó el Departamento de relaciones con los indígenas de América del Norte para abordar prioridades tribales importantes y complejas.

¹⁰⁹ https://connectedcommunities.lbl.gov/spokane-connected-communities-project

Durante los últimos 32 años, Avista ha llegado a acuerdos de solución integrales con las tribus para resolver problemas pendientes y establecer una colaboración continua. En 1994, se llegó a un acuerdo con la tribu de indígenas Spokane respecto del embalse hidroeléctrico de Little Falls. En 1999, se llegó a un acuerdo con la tribu Nez Perce con respecto a dos embalses que la Compañía poseía anteriormente en South Fork del Clearwater River. Además, en 2008, un acuerdo con la tribu Coeur d'Alene resolvió muchos problemas relacionados con el lago Coeur d'Alene y la operación del embalse hidroeléctrico Post Falls por parte de Avista.

El Departamento de relaciones con los indígenas de América del Norte de Avista colabora con las tribus en sus territorios de servicio de Washington, Idaho y Oregon, reconociendo la importancia de estas relaciones y comprendiendo las operaciones comerciales únicas con los gobiernos soberanos. Entre estas tribus se incluyen las tribus Klamath, la tribu Coquille, la Cow Creek Band Umpqua, la nación Yakima, la tribu Wanapum, Umatilla, las tribus confederadas Salish y Kootenai, la tribu Kootenai de Idaho, la tribu de indígenas Kalispel y las tribus confederadas Colville.

Los líderes de Avista participan en reuniones recurrentes con líderes tribales y buscan oportunidades para mantener las necesidades tribales en primer plano en las comunidades a las que Avista brinda servicios. Además de mejorar las instalaciones de servicios públicos en las reservas para mejorar la confiabilidad y la resiliencia, Avista también ofrece distintos programas y capacitaciones que respaldan la resiliencia energética y los incendios forestales, la eficiencia energética y el apoyo de asistencia para el pago de facturas financieras, entre otros.

Avista trabaja con las tribus Spokane y Nez Perce para apoyar conceptos de resiliencia de microrredes, educación y apoyo a EV, implementación y planificación de resiliencia contra incendios forestales, capacitación en climatización residencial e instalaciones tribales, actualizaciones de eficiencia energética residencial y comercial y medición neta de energía solar. Avista también se está asociando con la tribu Spokane para construir una estación de resiliencia en Wellpinit, WA (consulte a continuación). Avista, en colaboración con la tribu Nez Perce, proporciona medición neta de energía solar a 57 hogares residenciales, y tiene planes de ampliar este servicio a 300 hogares más durante los próximos cinco años. Este proyecto tiene previsto aumentar el acceso a la energía solar para estos hogares. Aunque no se ha asignado ningún

financiamiento de Avista, la Compañía también apoya la meta de las tribus confederadas de Colville de agregar una microrred en Inchelium, WA.

Para apoyar la preparación y prevención de incendios forestales, Avista se reúne con las tribus regionales al menos una vez al año para debatir el Plan de Resiliencia ante Incendios Forestales de la Compañía antes de la temporada de verano. En el marco del Plan de Resiliencia ante Incendios Forestales de Avista, la Compañía trabaja específicamente con las tribus para identificar a los clientes que dependen de equipos médicos y proporcionar baterías para los equipos en caso de una interrupción de energía. La empresa también asegura ubicaciones para albergar centros de recursos en caso de una interrupción de energía por seguridad pública (Public Safety Power Shutoff, PSPS) que afecte a las comunidades tribales.

Avista se asocia formalmente con la tribu Spokane como administrador del LIRAP. Esta asociación proporciona a la Tribu la capacidad de inscribir directamente a clientes elegibles según sus ingresos en programas de asistencia financiera para el pago de facturas, como el MED y los programas de gestión y condonación de atrasos. Como administradores del LIRAP, forman parte de la amplia red de agencias de la CAP y reciben capacitación anual del personal y una asignación anual de fondos administrativos. Además de la inclusión en esfuerzos de mercadotecnia más amplios, como el correo electrónico directo, el correo directo, la publicidad digital, la publicidad impresa, entre otros, Avista también trabaja directamente con la tribu Spokane para realizar una difusión específica. Esto incluye albergar stands en almuerzos para personas mayores, publicar información del programa en las redes sociales o en el boletín tribal local (Rawhide Press) e incluir volantes en las entregas de comidas para personas mayores.

Estación de resiliencia de la tribu Spokane | Wellpinit, WA

La estación de resiliencia de la tribu Spokane comenzó con una subvención de planificación del Department of Commerce de Washington (Comercio)¹¹⁰ para abordar de manera colaborativa las necesidades de resiliencia de la tribu Spokane. El resultado de esa colaboración es un concepto

^{110 &}lt;a href="https://www.commerce.wa.gov/climate-commitment-act-dollars-at-work-10-million-investment-supports-new-clean-energy-projects-in-tribal-communities/">https://www.commerce.wa.gov/climate-commitment-act-dollars-at-work-10-million-investment-supports-new-clean-energy-projects-in-tribal-communities/

único para crear una estación de resiliencia en Wellpinit, WA. El concepto ha recibido financiamiento para su construcción del DOE, ¹¹¹ Comercio y el NCIF de Avista.

La estación de resiliencia incluirá transformadores de distribución, tableros de distribución, un BESS y un sistema de control de microrred. La estación trasladará los transformadores de voltaje existentes de 34 kV a 13 kV desde la parte aérea al subsuelo y permitirá una mayor flexibilidad de conmutación y un mejor control de voltaje para el sistema de distribución local. Un alimentador subterráneo de resiliencia específico conectará la estación con las tres instalaciones tribales críticas y está diseñado para la expansión futura de cargas críticas y la incorporación de energía solar y su almacenamiento. Este proyecto permite contar con energía de respaldo limpia y resiliente y constituye una solución única en materia de infraestructura de distribución. Sirve como una oportunidad para demostrar el valor de la planificación colaborativa con los clientes para satisfacer sus necesidades únicas y permitir una red futura más resiliente.

La fase de diseño comienza en 2025 y se espera que la construcción del proyecto concluya en enero de 2028. El presupuesto total del proyecto es de \$7.19 millones, de los cuales Avista aporta \$1.5 millones de capital y el resto los financian múltiples subvenciones del DOE, Comercio y el NCIF de Avista. Este proyecto tiene un impacto sobre las inversiones de Avista en los CBI de comunidades designadas.

Centro de resiliencia del MLK Community Center | Spokane, WA

Avista se está asociando con el centro de servicios sociales Martin Luther King Jr. Family Outreach Center y la ciudad de Spokane para construir el primer centro de resiliencia comunitaria en el vecindario East Central. El proyecto, financiado parcialmente por subvenciones de Comercio y del NCIF de Avista, instalará una microrred para resiliencia y confiabilidad energética. ¹¹²

La microrred, completa con paneles solares, baterías y un generador de gas natural, proporcionará energía de respaldo al centro comunitario durante interrupciones planificadas y no planificadas. El sistema beneficiará a los clientes del vecindario East Central al brindarles energía limpia local y resiliencia energética. El sistema también brindará beneficios de red al funcionar como un activo

¹¹¹ Busque a la tribu Spokane en la sección de adjudicaciones en https://www.energy.gov/gdo/grid-resilience-state-and-tribal-formula-grant-awards#subawards

¹¹² https://www.myavista.com/about-us/projects/mlk-community-center

del programa comunidades conectadas mientras esté conectado a la red, lo que ayudará a aliviar las limitaciones locales o a nivel del sistema.

Se espera que el proyecto se complete a principios de 2026. El costo total del proyecto es de aproximadamente \$3.25 millones, con una subvención de \$1.5 millones para energía solar más almacenamiento de Commerce, \$750,000 a través del NCIF de Avista y con el aporte de Avista del resto del capital del proyecto: \$1 millón. Este proyecto tiene un impacto sobre las inversiones de Avista en los CBI de comunidades designadas.

Plan de electrificación del transporte | Territorio de servicio

Cada cinco años, la Compañía presenta un TEP a la Comisión. El TEP de Avista proporciona investigación de mercado, análisis de costos y beneficios, y presupuesto anual y objetivos de actividad para lograr los objetivos estratégicos de beneficios económicos y ambientales a corto y largo plazo. Esto se basa en la creciente viabilidad de utilizar la electricidad como un combustible de transporte más limpio y económico, y al mismo tiempo proporcionar ingresos de servicios públicos que beneficien la asequibilidad de las tarifas para todos los clientes.

Los informes anuales de TE se presentan a la Comisión con información actualizada sobre el progreso y los ajustes, junto con los cambios necesarios a los programas y actividades autorizados por las tablas de tarifas. ¹¹³ Se presentará un TEP quinquenal actualizado antes del 31 de diciembre de 2025, que brindará orientación para la actividad de TE hasta 2030.

En 2024, Avista recibió una subvención de \$3,112,000 del Programa de Carga de Vehículos Eléctricos de Washington de Comercio para instalar estaciones de carga en 69 sitios en todo el territorio de servicio eléctrico de la Compañía en Washington. Las instalaciones brindarán servicio para carga de corriente alterna (CA) de nivel 2 de flotas, lugares de trabajo, viviendas multifamiliares y públicas, así como para carga rápida de CC pública. La construcción de los proyectos iniciales comenzó a finales de 2024 y los proyectos finales se completarán a mediados de 2026.

El TEP 2026-2030 seguirá apoyando inversiones en infraestructura de carga en ubicaciones comerciales disponibles para uso público, así como en lugares de trabajo privados, flotas y utilización de viviendas multifamiliares. Otros programas en curso incluyen educación y difusión,

.

¹¹³ Tabla de tarifas 13, 23 y 77 en https://www.myavista.com/about-us/our-rates-and-tariffs/washington-electric

gestión de carga y programas de apoyo comunitario. Se hará especial énfasis en los servicios de asesoramiento de flotas y la integración de vehículos con la red eléctrica, tanto para clientes residenciales como comerciales, con el fin de maximizar los beneficios de programas de carga rentables en horas valle. Avista también se compromete a garantizar que los beneficios del transporte eléctrico se distribuyan equitativamente entre las comunidades designadas, que incluyen a los clientes de bajos ingresos como un subconjunto, con una meta ambiciosa de hasta el 30 % del financiamiento total del transporte eléctrico en beneficio de estas comunidades. 114 Estos esfuerzos tienen un impacto en los CBI de electrificación del transporte de Avista.

Compromiso de prácticas de contratación y empleo no discriminatorias | Territorio de servicio

La empresa se compromete a realizar negocios de manera ética y honesta, brindando al mismo tiempo un ambiente de trabajo confiable y respetuoso centrado en prácticas de contratación no discriminatoria y de empleo inclusivas. Este compromiso incluye prácticas de contratación que apoyan una fuerza laboral diversa, un trato justo y la igualdad de oportunidades, para fomentar un entorno de trabajo inclusivo que apoye a todos. Esto fomenta un entorno donde los empleados se sienten valorados, respetados y tienen oportunidades de adquirir experiencia. Los cambios recientes en las regulaciones y políticas federales restringen la capacidad de la Compañía para identificar puntos de referencia específicos para los indicadores de diversidad laboral. Sin embargo, las prácticas de empleo de Avista han cumplido y seguirán cumpliendo con las regulaciones al tiempo que apoyan y crean un ambiente de trabajo inclusivo para todos los empleados.

La Compañía madurará su proceso de contratación mediante el desarrollo de una línea de fuerza laboral con una difusión más amplia a las comunidades y organizaciones marginadas, incluida la interacción con instituciones primarias, secundarias y superiores, y comunidades rurales y tribales. Avista seguirá capacitando a sus gerentes de contratación en procesos y prácticas no discriminatorias que respalden la diversidad y aumenten el compromiso de los empleados. Esto incluye adoptar preguntas de postulación consistentes, utilizar una guía de selección estructurada, desarrollar preguntas de entrevista intencionales y requerir múltiples revisores y un panel de entrevistas diverso. Los esfuerzos en el marco del compromiso de Avista con las

¹¹⁴ GRC 2020, Expediente UE-200900 y otros, Orden Final 08/05 Página 28 en el Párrafo 67.

prácticas de contratación y empleo no discriminatorias respaldan los CBI de diversidad de empleados de la Compañía.

Programa de diversidad de proveedores | Territorio de servicio de Avista

El programa de diversidad de proveedores de Avista¹¹⁵ busca establecer y mantener relaciones con proveedores pequeños y diversos, incluidos los que se identifican como empresas propiedad de mujeres, minorías, personas desfavorecidas, veteranos y veteranos incapacitados. Además de fomentar la diversidad entre nuestros proveedores, la Compañía también colabora con empresas locales y pequeñas cuando sus productos y servicios cumplen con los requisitos de la cadena de suministro de Avista. La diversidad de proveedores es una estrategia que apoya el desarrollo económico y mejora la cadena de suministro de Avista al incorporar diferentes experiencias y perspectivas, lo que puede derivar en una mayor innovación y ventaja competitiva. Este programa respalda los CBI de diversidad de proveedores de Avista.

¹¹⁵ Consulte el informe de responsabilidad corporativa 2024 de la Compañía, en la página 92: https://investor.avistacorp.com/static-files/25fbbfc6-4a76-485c-8555-b55cdc9837d8.

10. Costo adicional y cumplimiento alternativo

Descripción general

El CEIP debe describir el plan de la empresa de servicios públicos para cumplir con las normas de energía limpia de la CETA y, como lo exige el WAC 480-100-660(4), incluye una proyección del costo adicional para lograr el cumplimiento. Además, si una empresa de servicios públicos pretende recurrir a un mecanismo de cumplimiento alternativo, esos planes también deben describirse. Avista no tiene previsto exceder el límite de costos ni utilizar un mecanismo de cumplimiento alternativo para este período del CEIP 2026-2029.

Para determinar este costo adicional de cumplimiento, una empresa de servicios públicos compara una cartera de menores costos razonables alternativos (es decir, donde no se cumplen los requisitos de energía limpia de la CETA) con la cartera de recursos utilizada para cumplir con los objetivos provisionales. Para Avista, este es el análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025 con la metodología asociada y los cambios de supuestos. Luego, Avista usa Aurora, un modelo de distribución del sistema eléctrico descrito en el IRP de electricidad 2025, para calcular los costos de energía necesarios para atender a los clientes de ambas carteras, y luego incluye costos no energéticos, como transmisión, distribución, gastos administrativos/generales y previsiones de endosos tarifarios.

Estos cálculos de costos adicionales se utilizan para proyectar los costos previstos en función del cumplimiento de los requisitos de la CETA, mientras que el límite de costos está destinado a proteger a los clientes de aumentos excesivos de costos durante la transición a la energía limpia. El límite de costos está limitado a un aumento del 2 % con base en los ingresos por ventas ajustados al clima (Weather-Adjusted Sales Revenue, WASR) de los clientes de la empresa de servicios públicos de cada año anterior, dividido por la cantidad de años en un período. Además, los costos adicionales deben ser directamente atribuibles al cumplimiento de los requisitos de la CETA, tales como:

¹¹⁶ RCW 19.405.060(3).

- La empresa de servicios públicos realizó la inversión o incurrió en el gasto durante el período de implementación del CEIP.
- La inversión o gasto forma parte de la cartera razonablemente disponible.
- La inversión o el gasto supera los costos en que incurriría la empresa de servicios públicos por la cartera de menores costos razonables alternativos.
- La inversión o el gasto no están obligados a cumplir ningún requisito legal, regulatorio o contractual ni ninguna disposición del capítulo 19.405 del RCW que no sean RCW 19.405.040 o 19.405.050.

Además de estos requisitos, Avista proporciona documentos de trabajo, modelos y cálculos relacionados en el Apéndice H Confidencial asociado con el cálculo de costos adicionales. Por último, Avista identificará todas las inversiones y gastos relacionados con el CEIP que la Compañía tiene previsto realizar durante el período de implementación relacionados con los costos adicionales según se define en el RCW:

- Demostrar que los gastos identificados son directamente atribuibles a las acciones necesarias para cumplir con los requisitos del RCW 19.405.040 y RCW 19.405.050 o avanzar hacia ellos; y
- Los costos previstos de las actividades planificadas y los costos previstos de la cartera de menores costos razonables alternativos.

El costo adicional del CEIP es la diferencia entre el CEIP y la previsión de los WASR de una estrategia de recursos alternativos. Las reglas del CEIP describen este procedimiento al exigir dos planes de recursos: el primero es la cartera razonablemente disponible o, en este caso, la cartera de recursos existente de Avista más las acciones del CEIP. La segunda estrategia de recursos se denomina cartera de menores costos razonables alternativos y representa lo que sería la estrategia de recursos si no existieran los objetivos y acciones de energía limpia del CEIP.

Ingresos por ventas ajustados al clima

El WASR futuro de Avista se deriva del costo previsto para atender a los clientes. Hay dos componentes principales de los ingresos por ventas de servicios públicos: el requisito de ingresos y los endosos tarifarios. El requisito de ingresos se determina a través de un caso de tarifa general

en el que la Comisión determina el requisito de ingresos apropiado que Avista puede recuperar de los clientes. El requisito de ingresos incluye inversiones de capital y gastos aprobados que se trasladan a los clientes. La propuesta de costos adicionales de Avista prevé los requisitos de ingresos futuros para determinar los ingresos por ventas futuros de la Compañía. Esta previsión separa los supuestos de costos energéticos y no energéticos para estimar estos costos. El segundo componente incluye ajustes a los endosos tarifarios, 117 que son cargos adicionales que permiten a la Compañía recuperar costos específicos no incluidos en las tarifas estándar.

Modelado de costos de energía

Avista utiliza el modelo Aurora para estimar el componente de costo de energía de los WASR, de forma muy similar a como se utiliza para determinar el componente de costo de energía del requisito de ingresos en las presentaciones de la GRC. Específicamente, Avista simula la generación total de su sistema, sus derechos contractuales y sus obligaciones para atender la carga de los clientes de la manera menos costosa, teniendo en cuenta las oportunidades de mercado para reducir los costos de los clientes (es decir, las tarifas). Algunas metodologías materiales difieren en la forma en que se aplica el modelo a los procedimientos de tarifas en comparación con el modelado de costos de energía de la CETA, como el uso de cargas ajustadas al clima pronosticado. Estas diferencias metodológicas son necesarias para reflejar una estimación precisa del costo normalizado de la energía para este período de cuatro años, a diferencia de la previsión del costo de la energía utilizada para la fijación de tarifas, que utiliza uno o dos años de corto plazo.

Para estimar la cuota del costo de energía que corresponde a los clientes de Washington, Avista asigna el costo utilizando la relación PT. Históricamente, Avista ha utilizado la relación PT para asignar los costos de electricidad entre Washington e Idaho. Avista incluye el estudio Aurora y los resultados resumidos como parte del cálculo del costo adicionales en el Apéndice H Confidencial.

Costos no relacionados con la energía y endosos tarifarios

Los costos de suministro de energía son una parte del costo total de brindar servicios de energía a los clientes. Otros costos no relacionados con la energía son la transmisión, la distribución y los gastos administrativos/generales; estos costos no se ven afectados directamente por la legislación de la CETA. Para estimar estos costos, Avista utilizó el aumento promedio de los costos no

¹¹⁷ https://www.myavista.com/about-us/our-rates-and-tariffs/washington-electric.

relacionados con el suministro de energía entre los años tarifarios 2021 y 2026, lo que derivó en un aumento del 4.54 % cada año.

Análisis de cartera

Avista realizó múltiples estudios para determinar qué acciones de recursos seleccionaría un modelo de planificación al considerar las futuras necesidades de recursos de Avista. Estos estudios se realizaron con base en el modelo de planificación de recursos del IRP 2025, pero se actualizaron para reflejar los supuestos analizados en la sección Análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025. A medida que los objetivos de energía limpia propuestos se satisfacen con los recursos existentes, las necesidades de recursos de Avista implican satisfacer los requisitos de suficiencia de recursos o de carga punta. La legislación de la CETA exige dos carteras para demostrar el costo adicional del cumplimiento: la cartera de disponibilidad razonable y la cartera de menores costos razonables alternativos. Como hay recursos limitados disponibles para cubrir las cargas punta en los próximos cuatro años y con la inclusión de los costos adicionales exigidos por ley, se encontró que las dos carteras que satisfacen las necesidades de capacidad del sistema eran casi idénticas. ¹¹⁸ Como se describe en la imagen N.º 10.1 a continuación, Avista está utilizando los mismos supuestos de cartera de recursos en ambos estudios para realizar el análisis de costos adicionales, con la excepción de las ventas de REC anteriores para cumplir con los objetivos de energía limpia y los objetivos de gasto del NCIF.

Imagen N.º 10.1: Supuestos de comparación de costos adicionales del CEIP

Cartera razonablemente disponible

- Objetivos de energía limpia de la CETA
- Considera las adiciones de recursos impulsadas por la CETA en el pasado.
- Incluye dos proyectos de energía solar/BESS HB1819.
- Incluye los objetivos de gasto del NCIF.
- Decisiones sobre recursos con base en el costo social de los gases de efecto invernadero
- Objetivos de la Ley de Independencia Energética incluidos

Cartera de menores costos razonables alternativos

- Sin objetivos de energía limpia en la CETA
- Considera las adiciones de recursos impulsadas por la CETA en el pasado.
- Incluye dos proyectos de energía solar/BESS HB1819.
- Sin objetivos de gasto del NCIF
- Decisiones sobre recursos con base en el costo social de los gases de efecto invernadero
- Objetivos de la Ley de Independencia Energética incluidos

¹¹⁸ Los modelos para estas simulaciones están disponibles en el Apéndice H Confidencial.

Cartera razonablemente disponible

La cartera razonablemente disponible incluye requisitos para los objetivos de energía limpia de la CETA y la EIA. Para nuevos recursos se incluyen adiciones de recursos actualmente contratados, dos proyectos de energía solar y BESS SSHB1814¹¹⁹ y programas de respuesta a la demanda. La cartera razonablemente disponible no incluye ningún recurso de generación adicional fuera de los dos sistemas de energía solar y BESS SSHB1814 propuestos que se describen en la sección Energía renovable | Acciones adicionales. Si bien se necesitan nuevos recursos para satisfacer la demanda de la carga punta, se desconocen los tamaños y costos de las adiciones, ya que las propuestas se están evaluando actualmente en el proceso de RFP. Se asumen compras de mercado para cualquier déficit de generación que la RFP pretende cubrir.

Avista también incluye las selecciones de respuesta a la demanda en este análisis de cartera razonablemente disponible como se muestra en el cuadro N.º 10.1 a continuación. Se espera que estos proyectos tengan un impacto en los costos anuales de \$2.4 millones para 2029 y se basan en el análisis actualizado para establecer los objetivos de DR propuestos en la sección Respuesta a la demanda | Objetivos y acciones específicos. Se desconoce si estos ahorros se materializarán. La selección de recursos de respuesta a la demanda y cualquier actualización de estos objetivos se debatirán en el CEIP bienal de 2027.

Cuadro N.º 10.1: Selección de respuesta a la demanda 2026-2029 (MW-invierno)

Programa	CEIP 2025
BESS de cliente	1.0
Conductual	2.1
Contratos de terceros	10.8
Tarifa por tiempo de uso (TOU) (voluntario)	2.2
TOU de vehículos eléctricos	0.8
Descuento por hora punta	4.8
Precios punta variables	0.0
Total	21.6

La principal diferencia entre la previsión de costos de esta cartera razonablemente disponible y la previsión del menor costo razonable alternativo es la inclusión de los objetivos de gasto del NCIF y los gastos laborales y no laborales relacionados con el CEIP que se estiman con los siguientes

¹¹⁹ Los proyectos dependen de la disponibilidad y aprobación de fondos de SSHB1814 y WSU.

impactos de costos por año en el cuadro N.º 10.2 y los requisitos para retirar los REC para cumplir con los objetivos de energía limpia.

Cuadro N.º 10.2: CEIP 2025 | Costos estimados del aplazamiento de la CETA¹²⁰

Año	Costo (millones de dólares)
2026	\$5.49
2027	\$5.50
2028	\$5.21
2029	\$5.21
Total	\$21.41

Cartera de menores costos razonables alternativos

La cartera de menores costos razonables alternativos incluye los mismos recursos incluidos en la cartera de costo razonablemente disponible. La única diferencia entre estos planes incluye el retiro de los REC para cumplir con los objetivos de energía limpia y los objetivos de gasto del NCIF. Avista desarrolló la cartera de menores costos razonables alternativos en dos pasos. El primer paso es determinar la cartera de recursos de 2026 a 2029 utilizando el modelo PRiSM del proceso IRP 2025, mientras que el segundo paso implica ejecutar la cartera a través del modelo Auroa. Como se describe en el análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025, los recursos seleccionados dentro de este modelo actualizado para el CEIP fueron lo suficientemente similares a la cartera razonablemente disponible, lo que derivó en el uso de la misma cartera. Si bien Avista podría haber incluido recursos de comodín para posibles selecciones de la RFP, la Compañía decidió no hacerlo, ya que los costos y tamaños desconocidos no habrían cambiado significativamente el análisis de costos adicionales ni alterado las carteras de recursos.

Desde el punto de vista de la selección de recursos, los resultados similares entre la cartera de menores costos razonables alternativos y la cartera razonablemente disponible se derivan del requisito de SCGHG y del obstáculo económico que las plantas de gas natural deben superar. En vista de la capacidad de Avista para cumplir con las normas de energía limpia con los recursos renovables existentes bajo su control, esta comparación no derivó en ninguna diferenciación de recursos. Sin embargo, cuando Avista adquiera los recursos de capacidad necesarios a través de la RFP, no se aplicará la metodología del CEIP de aplicación de un requisito de fijación de precios del SCGHG en las instalaciones de gas natural, sino que se utilizará el precio de las asignaciones

¹²⁰ Las estimaciones de costos en este cuadro están sujetas a cambios ya que la Compañía prevé incluir los gastos laborales diferidos de la CETA en su GRC de 2026.

de la CCA. Esta cartera de menores costos razonables alternativos también encontró que los proyectos de energía solar y BESS eran rentables debido a los créditos fiscales de servicios públicos SSHB1814 del estado. Por último, los mismos programas de respuesta a la demanda fueron económicos como en la cartera razonablemente disponible debido a la necesidad inmediata de nuevos recursos de capacidad.

Para la eficiencia energética, Avista optó por no modelar una reducción en los ahorros de eficiencia energética para la cartera de menores costos razonables alternativos debido a la diferencia irrelevante en los ahorros entre el resultado de la cartera razonablemente disponible durante el proceso del IRP 2025. Un estudio del IRP 2025 que estimó el impacto de eliminar los objetivos de energía limpia del análisis de cartera a largo plazo encontró que para finales de 2029, sin los objetivos de energía limpia, la eficiencia energética sería un 0.08 % menor. Avista considera que este resultado no es relevante. La razón principal de esta conclusión es que se evitan costos de eficiencia energética debido a que los precios de la energía, la capacidad y los SCGHG crean un precio lo suficientemente alto como para justificar la mayoría de los programas de eficiencia energética disponibles. El CEIP 2021 de Avista tampoco utilizó una cantidad de eficiencia energética diferente para estos dos estudios por las mismas razones.

Un aspecto de la cartera de menores costos razonables alternativos que a menudo se pasa por alto es el valor de vender los recursos excedentes de energía limpia para el beneficio de los clientes, una vez que se satisfacen los requisitos de la EIA. Avista incluye la venta continua de REC excedentes y la venta de energía renovable específica para reducir los costos de suministro de energía y las tarifas de los clientes. Esta es la principal diferencia de costos entre la cartera de menores costos razonables alternativos y la cartera razonablemente disponible. Para este análisis, Avista fija el precio de los REC utilizando los precios que se muestran en el cuadro N.º 10.3 a continuación. Los precios REC de los recursos hidroeléctricos suponen un precio REC desagregado como el que se observa en el mercado actual por parte de los agentes comerciales de REC. El precio de los REC no hidroeléctricos se deriva de la previsión de precios de la CCA del IRP 2025 (\$40 a \$48 por tonelada métrica) y luego multiplica este precio por 0.432, el factor de conversión de tonelada métrica a MWh que se usa en la CCA para compras de energía no especificadas. Estas estimaciones de precios reflejan el costo de oportunidad de la energía que Avista podría haber vendido en caso de no haber tenido que retirar los REC para la CETA.

Cuadro N.º 10.3: Precios de los REC e impacto del costo total

Año	Hidroeléctrica	No hidroeléctrica	Impacto del costo total
	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(millones de dólares)
2026	\$2.25	\$17.66	\$10.1
2027	\$2.30	\$19.01	\$11.6
2028	\$2.34	\$20.03	\$12.0
2029	\$2.39	\$21.34	\$13.0

Análisis del límite de costos adicionales

El cálculo del límite de costos adicionales requiere un WASR para 2025 como año base y un WASR previsto para el período 2026 a 2029; estos pronósticos se muestran en el cuadro N.º 10.4. Para 2025 y 2026, estos ingresos se basan en tarifas aprobadas durante procedimientos tarifarios anteriores. Más allá de 2026, las previsiones de los WASR se basan en los principios que se usan en los procedimientos tarifarios y suponen que no se requieren objetivos energéticos de la CETA ni acciones específicas. Avista incluye estimaciones de endosos tarifarios para cada uno de los cinco años para reflejar los cambios en las tarifas base. En general, sin objetivos de energía limpia, se espera que los ingresos de los clientes (o los costos para los clientes) aumenten un promedio del 6 % por año hasta 2029. Si bien se supone que los costos no relacionados con el suministro de energía aumentarán un 4.4 % según los supuestos del estudio, los aumentos restantes se deben a que los costos de suministro de energía son más altos que los montos de referencia. Estos aumentos se deben a la salida de Colstrip del sistema después de 2025 y a los menores ingresos esperados por ventas mayoristas de energía en comparación con los beneficios existentes incluidos en las tarifas.

Cuadro N.º 10.4: Menor costo razonable alternativo Estimación de los requisitos de ingresos de WA

Artículo	(Millones de dólares)						
	2025	2026	2027	2028	2029		
WASR	\$732	\$769	\$867	\$892	\$925		
Cambio porcentual del costo anual		5.0 %	12.7 %	2.9 %	3.7 %		
Aume	ento anual a	mortiza	do de cuat	tro años	6.0 %		

Las empresas de servicios públicos deben calcular el monto del umbral anual promedio para determinar la elegibilidad para confiar en el RCW 19.405.060(3) como un medio alternativo de cumplimiento. El monto del umbral anual promedio es igual a un aumento del 2 % para los clientes

¹²¹ Orden final 08 en el Expediente UE-240006 y otros.

sobre el WASR de la empresa de servicios públicos de cada año anterior, dividido por la cantidad de años del período. Para un período de cuatro años, la fórmula matemática para el monto del umbral anual es el siguiente:

Monto de umbral anual =
$$(WASR_0 \times 2 \% \times 4) + (WASR_1 \times 2 \% \times 3) + (WASR_2 \times 2 \% \times 2) + (WASR_3 \times 2 \%)^{122}$$

Con la fórmula de capitalización anterior, el límite de costo de cuatro años para Avista es de \$157.2 millones, como se muestra en el cuadro N.º 10.5, mediante el uso de WASR previsto dentro de la cartera de menores costos razonables alternativos. Para que Avista use la alternativa de cumplimiento del límite de costos, el costo adicional de la cartera razonablemente disponible debe superar el umbral de \$157.2 millones durante el período de cuatro años.

Artículo (Millones de dólares) 2025 2029 2026 2027 2028 WASR \$732 \$769 \$892 \$925 \$867 Cálculo del límite de costos Año 1 \$14.6 \$14.6 \$14.6 \$14.6 \$15.4 \$15.4 Año 2 \$15.4 \$17.3 Año 3 \$17.3 \$17.8 Año 4 Límite de costo anual \$14.6 \$30.0 \$47.4 \$65.2 Límite de costo adicional de cuatro años \$157.2

Cuadro N.º 10.5: Costo adicional de cumplimiento

El análisis de la cartera razonablemente disponible para el período de implementación 2026-2029 usa la misma cartera de recursos que la cartera de menores costos razonables alternativos, como se describió anteriormente.

Las estimaciones de los WASR difieren porque la cartera razonablemente disponible no incluye las ventas de los REC al mismo nivel para cumplir los objetivos de energía limpia e incluye el NCIF y otros costos del CEIP como se muestra en el cuadro 10.2. La previsión resultante de los WASR se muestra en el cuadro N.º 10.6. La diferencia entre los WASR de los dos panoramas previstos deriva en un aumento de los costos para el cliente de \$68 millones. Esta cantidad está muy por debajo del límite de costos de \$157.2 millones. En vista de este resultado, Avista no prevé utilizar las disposiciones del límite de costos para cumplir con las normas de energía limpia entre 2026 y 2029.

¹²² WAC 480-100-660(2).

Cuadro N.º 10.6: Razonablemente disponible | Estimación de los WASR de Washington

Artículo	(Millones de dólares)				
	2025	2026	2027	2028	2029
WASR	\$732	\$785	\$884	\$909	\$943
Cambio porcentual del costo anual		7.1 %	12.6 %	2.9 %	3.8 %
Aumento anual amortizado de cuatro años					6.5 %
WASR alternativos	\$732	\$769	\$867	\$892	\$925
Costo adicional anual		\$16	\$17	\$17	\$18
Costo adicional de cuatro años \$6					\$68

Cumplimiento alternativo

Hasta el 31 de diciembre de 2044, las empresas de servicios públicos podrán satisfacer hasta el 20 % de su obligación de cumplir las normas de energía limpia de la CETA con un mecanismo de cumplimiento alternativo. El cumplimiento alternativo puede incluir cualquier combinación de lo siguiente:

- Realizar pagos de cumplimiento alternativos.
- Usar los REC desagregados que no se han contabilizado previamente.
- Invertir en proyectos de transformación energética.
- Emplear la electricidad procedente de una instalación de recuperación de energía que utiliza residuos sólidos urbanos.

Al determinar las opciones de cumplimiento de costos adicionales, las empresas de servicios públicos deben proporcionar evidencia de que se usó una opción de cumplimiento alternativa y que se maximizó la inversión en eficiencia o conservación de energía, recursos renovables y generación eléctrica sin emisiones antes de confiar en estas opciones de cumplimiento alternativas. Las opciones de cumplimiento alternativas deben estar alineadas con las opciones permitidas en virtud del RCW 19.405.040 (1)(b). Avista no prevé implementar ninguna opción de cumplimiento alternativa para este período provisional del CEIP 2026-2029.

Crédito de acción temprana

Esta disposición autorizada en el RCW 19.405.040(11) permite a las empresas de servicios públicos multiestatales con menos de 250,000 clientes, que cierren instalaciones a carbón antes del 1 de enero de 2025, contabilicen los megavatios-hora reducidos para cumplir con la obligación de cumplimiento de 2030. Como Avista tiene más de 250,000 clientes, no es elegible para este crédito y no propone utilizarlo.

11. Condiciones del CEIP 2021 y de la Bienal 2023

Descripción general

Para el CEIP 2021, la Comisión adoptó 38 condiciones¹²³ en una variedad de temas relacionados con el CEIP y el IRP. En el CEIP Bienal de 2023, la Compañía proporcionó una actualización para cada condición,¹²⁴ lo que derivó en la modificación de la Condición 5 y la adición de la Condición 39. La siguiente información proporciona una aclaración para cada estado de condición proporcionado en el cuadro N.º 11.1 a continuación.

- Completo: se cumplió según lo requerido para el período de implementación 2021-2025, sin necesidad de realizar ninguna acción adicional en los CEIP o actualizaciones del CEIP posteriores.
- Inclusión en el CEIP 2025: se cumplió e incluyó en el período de implementación 2026-2029, y la Compañía los incluirá inherentemente en futuros períodos de implementación. La Comisión no requiere ninguna acción ya que estas condiciones se mantienen desde el CEIP 2021.
- Modificación: la Compañía cumplió con las condiciones tal como están redactadas en el período de implementación 2021-2025 y propone modificaciones al texto para los períodos de implementación 2026-2029 y futuros.
- Eliminación, ya no es pertinente: la Compañía cumplió estas condiciones lo mejor que pudo durante el período de implementación 2021-2025; sin embargo, la condición no produjo resultados prácticos o significativos. Como tal, la Compañía considera que estas condiciones son irrelevantes para el período de implementación del CEIP 2025 y los períodos de implementación futuros.

Como se detalla en el cuadro N.º 11.1 a continuación, la Compañía ha cumplido con los requisitos de 33 condiciones que eran específicas del CEIP 2021, sin necesidad de realizar ninguna acción adicional. Durante el desarrollo del CEIP 2025, la Compañía debatió muchas de las condiciones del CEIP 2021 con sus grupos asesores, en particular la adaptación de las condiciones relacionadas con los CBI en el CEIP 2025. El resultado de estos debates condujo a los CBI propuestos que se

-

¹²³ Órdenes 01 y 02 emitidas en el Expediente UE-210628.

https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/about-us/ceip/210628avarpt-biennial-ceip-1112023.pdf

presentan en el Capítulo 5. Para el CEIP de 2025, la Compañía proporcionó actualizaciones para las condiciones 5, 11 y 12, como se debatió en la reunión del Grupo asesor del CEIP de julio de 2025. Avista propone modificaciones a la Condición 35 para el período de implementación 2026-2029 y futuros períodos de cumplimiento. Las condiciones que ya no son pertinentes y se propone eliminar se describen en el cuadro 11.2 a continuación.

Cuadro N.º 11.1: Estado de condición del CEIP 2021 y CEIP bienal 2023

Estado de la condición	Cantidad	Números de condición
Completo	33	2-4, 7-10, 13-34, 36-39
Inclusión en el CEIP 2025	3	5, 11, 12
Modificación	1	35
Eliminación, ya no es pertinente	2	1, 6
Total	39	

Si bien la Compañía cumplió con las condiciones de su CEIP 2021 tal como están redactadas para la Condición 35, propone una modificación en el texto de la condición como se analiza en el cuadro N.º 11.2 a continuación. Avista propone la eliminación de las Condiciones 1 y 6 ya que no son pertinentes para el período de implementación 2026-2029 ni para los futuros períodos de cumplimiento. Las condiciones relacionadas con las métricas de los CBI se debatieron en la reunión del Grupo asesor del CEIP de abril de 2025 y se resumieron en el Apéndice F.

Cuadro N.º 11.2: Condiciones propuestas para modificación y eliminación

N.º	Condición	Estado	Comentario de Avista
1	Una vez que la Comisión haya	Eliminación,	Aunque las reglas de "uso" están
	adoptado las normas finales de "uso"	ya no es	pendientes, el recálculo de los
	en el Expediente UE-210183, en su	pertinente	recursos renovables y sin
	expediente del plan de		emisiones de 2020 como
	implementación de energía limpia		porcentaje de las ventas
	(CEIP), si es diferente del cuadro 2.1		minoristas no es pertinente para
	en la página 2-3 del CEIP, Avista		los objetivos propuestos en el
	deberá actualizar su CEIP para reflejar		CEIP 2025 o en los CEIP
	el porcentaje de ventas minoristas de		futuros.
	electricidad suministrada por recursos		
	sin emisiones y recursos renovables en		
	2020 dentro de un plazo de 30 días.		

6	En su Actualización del CEIP bienal 2023 y en futuros CEIP, Avista incluirá un análisis de riesgos cuantitativo y cualitativo, si el riesgo se utiliza para justificar la desviación de la solución de menor costo razonable que cumpla con la CETA.	Eliminación, ya no es pertinente	Como el término riesgo no está definido, es difícil saber qué riesgo medir. En el CEIP 2025, Avista no utiliza el riesgo para justificar la desviación de la solución con el menor costo razonable para cumplir los objetivos de energías renovables.
35	Avista reconoce que no todos los CBI serán pertinentes para la selección de recursos (por ejemplo, algunos CBI se refieren a la implementación del programa). Para su informe de progreso del IRP 2023 y los futuros IRP e informes de progreso, Avista debería debatir cada CBI y, cuando el CBI no sea pertinente para la selección de recursos, explicar el motivo.	Modificación	Como los CBI son consistentes a lo largo del período de cuatro años, la información duplicada se refleja en el IRP y en los informes de progreso del IRP. Avista propone conservar los CBI que son pertinentes para la selección de recursos en el IRP y eliminar este requisito de los informes de progreso del IRP. Texto propuesto para el CEIP 2025: Avista reconoce que no todos los CBI serán pertinentes para la selección de recursos (por ejemplo, algunos CBI se refieren a la implementación del programa). Para futuros IRP, salvo los informes de progreso del IRP, Avista debería debatir cada CBI y, cuando el CBI no sea pertinente para la selección de recursos, explicar el motivo.

12. Requisitos reglamentarios del CEIP de Washington

Para facilitar la consulta, reflejando el cumplimiento de la Compañía con cada norma del CEIP, los siguientes cuadros N.º 12.1 a 12.17 contienen el Código Administrativo de Washington (WAC) y el enlace correspondiente a la sección del CEIP donde se analiza el requisito.

Cuadro N.º 12.1: Requisitos de presentación

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Presentar ante la comisión un CEIP antes	Este CEIP inicia el segundo
640 (1)	del 1 de octubre de 2021 y, a partir de	período de implementación
	entonces, cada cuatro años. En el CEIP se	del CEIP de 2026 a 2029.
	describe el plan de la empresa de servicios	
	públicos para avanzar hacia el	
	cumplimiento de las normas de	
	transformación de energía limpia y se basa	
	en el plan de acción de energía limpia de la	
	empresa de servicios públicos.	

Cuadro N.º 12.2: Objetivos provisionales

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Proponer una serie de objetivos	Energía renovable Objetivos
640 (2)(a)	provisionales que cumplen lo siguiente:	provisionales 2026-2029
	Demostrar cómo la empresa de servicios públicos hará un progreso razonable hacia el cumplimiento de las normas identificadas en el WAC 480-100-610 (2) y (3); Ser consistentes con el WAC 480-100-610(4); y Cada empresa de servicios públicos debe proponer objetivos provisionales en forma de porcentaje de las ventas minoristas previstas de electricidad suministrada por recursos sin emisiones y renovables antes de 2030 y desde 2030 hasta 2045.	
WAC 480-100-	Incluir el porcentaje de ventas minoristas	Aunque no se aplica a este
640 (2)(b)	de electricidad suministrada por recursos	CEIP, consulte
	sin emisiones y renovables de la empresa	<u>Distribución prevista de</u>
	de servicios públicos en 2020 en el	costos y beneficios del
	primer CEIP que presente.	objetivo.
WAC 480-100-	Cada objetivo provisional debe basarse	Energía renovable Objetivos
640 (2)(c)	en el desempeño histórico de la empresa	provisionales y acciones
	de servicios públicos en condiciones	específicas
	hídricas promedio.	

Cuadro N.º 12.3: Objetivos específicos

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Proponer una serie de objetivos específicos	
640 (3)(a)	en materia de eficiencia energética, respuesta	
	a la demanda y energías renovables.	
	, ,	
	El objetivo de eficiencia energética debe	Eficiencia energética
	abarcar todos los demás objetivos y metas de	Objetivos específicos
	eficiencia y conservación energética que la	
	comisión exige a la empresa de servicios	Eficiencia energética
	públicos que cumpla. El objetivo específico	Distribución prevista de costos
	de eficiencia energética debe describirse en	y beneficios del objetivo
	el plan de conservación bienal de la empresa	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
	de servicios públicos que se exige en el	
	capítulo 480-109 del WAC. La empresa de	
	servicios públicos debe proporcionar una	
	distribución prevista de los costos y	
	beneficios energéticos y no energéticos.	
	continues energences y ne energences.	
	La empresa de servicios públicos debe	Respuesta a la demanda
	proporcionar detalles del programa	Distribución prevista de costos
	propuesto, presupuestos del programa,	y beneficios del objetivo
	protocolos de medición y verificación,	y solicitos del sojetivo
	cálculos de objetivos y distribución	
	prevista de los costos y beneficios	
	energéticos y no energéticos para el	
	objetivo de respuesta a la demanda de la	
	empresa de servicios públicos.	
	empresa de servicios puences.	
	La empresa de servicios públicos debe	Energía renovable
	proponer el objetivo de energía renovable	Distribución prevista de costos
	como el porcentaje de las ventas minoristas	y beneficios del objetivo
	de electricidad suministrada por recursos	y soliciteis del espetivo
	renovables y debe proporcionar detalles de	
	los proyectos o programas de energía	
	renovable, los presupuestos de los	
	programas según corresponda y la	
	distribución prevista de los costos y	
	beneficios energéticos y no energéticos.	
WAC 480-100-	La empresa de servicios públicos debe	Objetivos de respuesta a la
640 (3)(b)	proporcionar una descripción de las	demanda Supuestos y
	tecnologías, la recopilación de datos, los	metodologías
	procesos, los procedimientos y los	
	supuestos que utilizó para desarrollar los	
	objetivos de esta subsección. La empresa	
	de servicios públicos debe poner a	
	disposición en formato nativo y en un	
	formato de fácil acceso como apéndice los	
	archivos de entrada de datos que se utilizan	
	para determinar los objetivos pertinentes.	
	para acterimiar ios cojetivos pertinentes.	

Cuadro N.º 12.4: Datos de beneficios para el cliente

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Identificar las comunidades muy	Comunidades designadas
640 (4)(a)	afectadas mediante el análisis de impacto	
	acumulativo de conformidad con el	
	RCW 19.405.140 combinado con	
	sectores censales al menos parcialmente	
	en territorio indígena;	
WAC 480-100-	Identificar las poblaciones vulnerables en	Poblaciones vulnerables
640 (4)(b)	función de los factores socioeconómicos	
	adversos y los factores de sensibilidad	
	desarrollados a través del proceso del	
	grupo asesor y el plan de participación	
	pública que se describe en el WAC 480-	
	100-655, describiendo y explicando	
	cualquier cambio con respecto al CEIP	
	aprobado más recientemente por la	
	empresa de servicios públicos.	
WAC 480-100-	Incluir indicadores de beneficios para el	Indicadores de beneficios para
640 (4)(c)	cliente propuestos o actualizados y	el cliente
	factores de ponderación asociados	
	relacionados con el WAC 480-100-610	
	(4)(c) que incluyan, como mínimo, uno o	
	varios indicadores de beneficios para el	
	cliente relacionados con beneficios	
	energéticos, beneficios no energéticos,	
	reducción de cargas, salud pública,	
	medio ambiente, reducción de costos,	
	seguridad energética y resiliencia. Los	
	indicadores de beneficios para el cliente	
	y los factores de ponderación deben	
	desarrollarse de acuerdo con el proceso	
	del grupo asesor y el plan de	
	participación pública que se describen en	
	el WAC 480-100-655. La empresa de	
	servicios públicos debe describir y	
	explicar cualquier cambio en los	
	indicadores de beneficios para el cliente	
	o los factores de ponderación con	
	respecto a su CEIP aprobado más	
	recientemente.	

Cuadro N.º 12.5: Acciones específicas

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Cada CEIP debe incluir las acciones	Energía renovable Acciones
640 (5)	específicas que la empresa de servicios	específicas
	públicos llevará a cabo durante el período	
	de implementación. Las acciones	Eficiencia energética Acciones
	específicas deben cumplir y ser	<u>específicas</u>
	coherentes con las normas de	Description of the demonstrate
	transformación de energía limpia y	Respuesta a la demanda
	basarse en el plan de acción de energía	Acciones específicas
	limpia de la empresa de servicios	
	públicos y en sus objetivos provisionales	
	y específicos. Cada CEIP debe presentar	
	las acciones específicas en un formato	
	tabular que proporcione la siguiente	
	información para cada acción específica:	
WAC 480-100-	La ubicación general, si corresponde, el	Energía renovable Acciones
640 (5)(a)	cronograma propuesto y el costo	específicas Evaluación de
	estimado de cada acción específica o	beneficios, cargas y riesgos
	necesidad de recursos restantes, incluso	
	si el recurso se ubicará en comunidades	Eficiencia energética
	muy afectadas, se regirá por, brindará	Acciones específicas
	servicios o beneficiará de otro modo a	Evaluación de beneficios,
	comunidades muy afectadas o	cargas y riesgos
	poblaciones vulnerables en parte o en su	
	totalidad.	Respuesta a la demanda
		Acciones específicas
		Evaluación de beneficios,
W. G. 400, 100		cargas y riesgos
WAC 480-100-	Métricas relacionadas con la suficiencia	Análisis de cartera
640 (5)(b)	de los recursos, incluidas las	actualizado para el CEIP
	contribuciones a la capacidad o las	<u>2025</u>
	necesidades energéticas	
WAC 480-100-	Valores de los indicadores de beneficios	Energía renovable Acciones
640 (5(c)	para el cliente, o una designación como	específicas Evaluación de
	no aplicable, para cada indicador de	beneficios, cargas y riesgos
	beneficios para el cliente que se describe	
	en la subsección (4)(c) de esta sección.	Eficiencia energética
		Acciones específicas
		Evaluación de beneficios,
		cargas y riesgos
		D (1 1 1 1 1
		Respuesta a la demanda
		Acciones específicas
		Evaluación de beneficios,
		<u>cargas y riesgos</u>

Cuadro N.º 12.6: Descripción narrativa de las acciones específicas

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	El CEIP debe describir cómo las acciones	Energía renovable Acciones
640 (6)(a)	específicas cumplen lo siguiente:	específicas
	Demostrar el progreso hacia el	
	cumplimiento de las normas identificadas	Eficiencia energética
	en el WAC 480-100-610 (2) y (3).	Acciones específicas
		Respuesta a la demanda
WAC 480-100-	Demostrar coherencia con las normas	Acciones específicas
640 (6)(b)	identificadas en el WAC 480-100-610(4),	Energía renovable Acciones específicas Evaluación de
040 (0)(0)	incluidos, entre otros, lo siguiente:	beneficios, cargas y riesgos
	metalaos, entre otros, lo siguiente.	beneficios, eargus y riesgos
	Una evaluación de los beneficios y cargas	
	actuales para los clientes, por ubicación y	Eficiencia energética
	población, y el impacto proyectado de	Acciones específicas
	acciones específicas en la distribución de	Evaluación de beneficios,
	los beneficios y cargas para los clientes	cargas y riesgos
	durante el período de implementación;	
	TT 1 2 1/1 1 1 1	D (1 1 1 1 1
	Una descripción de cómo las acciones	Respuesta a la demanda
	específicas en el CEIP mitigan los riesgos para las comunidades muy afectadas y las	Acciones específicas Evaluación de beneficios,
	poblaciones vulnerables y son coherentes	cargas y riesgos
	con las estrategias y acciones a largo	<u>cargas y riesgos</u>
	plazo que se describen en el IRP y el	
	CEAP más recientes de las empresas de	
	servicios públicos, según lo exige el	
	WAC 480-100-620 (11)(g) y (12)(c).	
WAC 480-100-	Son coherentes con los objetivos	Energía renovable Objetivos
640 (6)(c)	provisionales y específicos propuestos.	provisionales y acciones
		<u>específicas</u>
		Eficiencia energética
		Objetivos y acciones
		específicos
		<u>especificos</u>
		Respuesta a la demanda
		Objetivos y acciones
		específicos
WAC 480-100-	Son coherentes con el plan de recursos	Energía renovable Objetivos
640 (6)(d)	integrados de la empresa de servicios	provisionales y acciones
	públicos.	<u>específicas</u>
		Eficiencia energética
		Objetivos y acciones
		específicos
		<u>copecificos</u>

		Respuesta a la demanda Objetivos y acciones específicos
WAC 480-100- 640 (6)(e)	Son coherentes con los requisitos de suficiencia de recursos de la empresa de servicios públicos, incluida una descripción narrativa de cómo los recursos identificados en la evaluación de suficiencia de recursos más reciente realizada o adoptada por la empresa de servicios públicos demuestra que la empresa de servicios públicos cumplirá con su norma de suficiencia de recursos.	Análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025
WAC 480-100- 640 (6)(f)	Demostrar cómo la empresa de servicios públicos planea cumplir con las normas de transformación de energía limpia al menor costo razonable, incluidos, entre otros, lo siguiente:	Análisis de cartera actualizado para el CEIP 2025
	Una descripción del enfoque de la empresa de servicios públicos para identificar la cartera de menor costo razonable de acciones específicas que cumplan con los requisitos del (a) al (e) de esta subsección, incluida una descripción de su metodología para sopesar las consideraciones en el WAC 480-100-610(4);	
	Una descripción de la metodología de la empresa de servicios públicos para seleccionar las inversiones y los gastos que planea realizar durante los próximos cuatro años que estén directamente relacionados con el cumplimiento de la empresa de servicios públicos con las normas de transformación de energía limpia, de conformidad con el RCW 19.405.050 (3)(a), y una demostración de que sus inversiones planificadas representan un enfoque de cartera para la optimización del plan de inversión;	
	Documentación de soporte que justifique cada acción específica identificada en el CEIP.	

Cuadro N.º 12.7: Costo adicional proyectado

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Cada CEIP debe incluir un costo	Costo adicional y
640 (7)	adicional proyectado como se describe en	cumplimiento alternativo
	el WAC 480-100-660(4).	

Cuadro N.º 12.8: Participación pública

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Cada CEIP debe detallar el alcance del	Participación pública
640 (8)	grupo asesor y otra participación pública	
	en el desarrollo del CEIP como se	
	describe en el WAC 480-100-655,	
	incluido, entre otros, el resumen de los	
	comentarios de los miembros del grupo	
	asesor que se describe en el	
	WAC 480-100-655 (1)(i).	

Cuadro N.º 12.9: Cumplimiento alternativo

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	La empresa de servicios públicos debe	Cumplimiento alternativo
640 (9)	describir cualquier plan que tenga para	
	confiar en mecanismos de cumplimiento	
	alternativos como se describe en el	
	RCW 19.405.040 (1)(b).	

Cuadro N.º 12.10: Crédito de carbón de acción temprana

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	Si la empresa de servicios públicos	Crédito de acción temprana
640 (10)	propone tomar el crédito por cumplimiento	
	de acción temprana autorizado en el RCW	
	19.405.040(11), la empresa de servicios	
	públicos debe satisfacer los requisitos de	
	esa disposición legal y demostrar que la	
	acción propuesta constituye una acción	
	temprana al presentar el análisis en la	
	subsección (6) de esta sección con y sin la	
	acción temprana propuesta. La empresa de	
	servicios públicos debe comparar tanto la	
	acción temprana propuesta como la	
	alternativa con los mismos objetivos	
	provisionales y específicos propuestos.	

Cuadro N.º 12.11: Actualización del CEIP bienal

Norma del WAC	Requisito	Debate del CEIP
WAC 480-100-	La empresa de servicios públicos debe	La Compañía presentará su
640 (11)	presentar una actualización del CEIP	CEIP bienal 2027 de acuerdo
	cada dos años antes del 1 de noviembre	con esta norma a más tardar
	de cada año impar en que la empresa de	el 1 de noviembre de 2027.
	servicios públicos no presente un CEIP.	
	La actualización del CEIP puede	
	limitarse a los requisitos del plan de	
	conservación bienal según el capítulo	
	480-109 WAC. La empresa de servicios	
	públicos debe presentar su actualización	
	bienal del CEIP en el mismo expediente	
	que su CEIP presentado más	
	recientemente e incluir una explicación	
	de cómo la actualización modificará los	
	objetivos de su CEIP. Además de su plan	
	de conservación bienal propuesto, la	
	empresa de servicios públicos puede	
	presentar en la actualización otros	
	cambios propuestos al CEIP como	
	consecuencia del informe de progreso del	
	plan de recursos integrados.	

Apéndice A.

Estado de la solicitud de subvención federal

Subvención	Proyecto Avista	Subvención estimada en dólares	Equivalencia aproximada en dólares	Etapa de la subvención	Estado	Directa/ Indirecta
Office of Energy and Mineral Resources de Idaho	Rural EDGE – Elk City	\$1,500,000	\$3,468,355	Solicitud presentada		Directa
Mejoras energéticas en zonas rurales o remotas; comunicado del año fiscal 2025	Concepto completo	\$2M - \$50M	5 % - 50 %	Concepto presentado	Programa cancelado por el DOE.	Directa
Comunidades Conectadas 2.0 de la Office of Energy Efficiency and Renewable Energy (EERE) del DOE	Diferido	Hasta \$6 millones	Hasta \$1.8 millones	Diferido	No se presentó ningún documento conceptual. El cronograma del período de solicitud y las prioridades de otros trabajos no permitieron tiempo suficiente para presentar un documento conceptual.	Directa
Programa de subvenciones de créditos de energía limpia para familias del DOC de Washington	Créditos de factura de \$200 disponibles para clientes de bajos ingresos (primero por debajo del 80 % de la AMI, luego por debajo del 150 % de la AMI)	\$10.6 millones		Ejecución del proyecto	Las subvenciones siguen aplicándose a las cuentas de los clientes.	Directa
Demostracione s de análisis de datos que mejoran la red para operaciones, supervisión y control	Alianza Digital de Servicios Públicos (Utility Digital Alliance, UDA)	\$1 millón	\$400 mil	No adjudicado	Solicitud no adjudicada	Directa
Oficina de Tecnologías Hidroeléctricas	Atribución de valor a la operación	\$1,492,092	\$390 mil	Adjudicado; en negociaciones	Actualmente en negociaciones con el DOE	Directa

	T.	I	ı	T	I	
(Water Power Technologies Office) (Área temática 3); estrategias para aumentar la flexibilidad de la energía hidroeléctrica Asociaciones para la	coordinada de grandes sistemas hidroeléctricos en cascada y los valores incrementales del almacenamiento por bombeo Actualización y optimización de	\$54 millones (cuota de	\$55 millones	Adjudicado; en negociaciones	Asociación con Idaho Power	Directa
resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 2	la transmisión de la línea Lolo- Oxbow (área temática 2)	Avista)			Actualmente en negociaciones con el DOE	
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 2	Wildfire/All Hazards Consortium (área temática 1)	\$52 millones	\$46 millones	No adjudicado	Asociación con Portland General Electric, Consumers Power, Forest Grove Light & Power, Blachly-Lane Electric Cooperative, Clark Public Utilities, Northern Lights, Inc., Douglas Electric Cooperative, Inland Power & Light Company, Kootenai Electric Cooperative, Northwestern Energy. Concepto presentado el 1/12/2024 y solicitud completa presentada el 4/14/2024. Respuesta prevista del DOE: verano/otoño de 2024.	Directa
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en	Baterías móviles para la resiliencia adaptativa (área temática 2)	\$17 millones	\$17 millones	No adjudicado	Asociación con Portland General Electric.	Directa

la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 2					Concepto presentado el 1/12/2024 y solicitud completa presentada el 5/23/2024. Respuesta prevista del DOE: verano/otoño de 2024.	
Mantenimiento y mejora de los incentivos para la energía hidroeléctrica, sección 247 del DOE	Proyectos en 3 categorías: seguridad de embalses, medio ambiente, resiliencia de la red Seleccionado para solicitud: • Modernización de Long Lake • Pasaje para peces de Cabinet Gorge • Plataforma de pesca de Little Falls; no elegible	Hasta \$5 millones por proyecto	No	Adjudicado; en negociaciones	Modernización de Long Lake adjudicada = \$5 millones Pasaje para peces de Cabinet Gorge = \$3,687,000 Actualmente en negociaciones con el DOE	Directa
Incentivos para la mejora de la eficiencia hidroeléctrica, sección 243 del DOE	Post FallsUpper FallsNoxon Rapids	Hasta \$5 millones por proyecto	No	Adjudicado; en negociaciones	Post Falls adjudicado = \$5 millones. Upper Falls y Noxon no recibieron la adjudicación. Actualmente en negociaciones con el DOE	Directa
Mejoras energéticas en zonas rurales o remotas	·	Hasta \$5 millones	No	No adjudicado	Solicitud previa presentada el 7/13/2023. No aprobado para proceder con la solicitud completa.	Directa
IIJA y la Oficina de Energía y Recursos	Programa de subvenciones para la resiliencia energética de	Hasta \$230 mil	50 % de costo compartido	Diferido	Recibió una subvención de \$230K en la ronda 1. El	Directa

Minerales (Office of Energy and Mineral Resources, OEMR) de Idaho	Idaho; diversos proyectos de fortalecimiento de la red y gestión de la vegetación.				proceso de solicitud de la ronda 2 no permitió tiempo suficiente para enviar la solicitud.	
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 1	Programa de mitigación del riesgo de incendios forestales	\$50 millones	\$50 millones	No adjudicado	Enviado el 4/6/2023. Se nos notificó en octubre que no obtuvimos la adjudicación en esta ronda; presentaremos la solicitud en la próxima ronda de financiamiento.	Directa
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 1	Plataforma de red comunitaria: subestación digital	\$17 millones	\$19 millones	No adjudicado	Enviado el 3/17/2023. Se nos notificó en octubre que no obtuvimos la adjudicación en esta ronda; presentaremos la solicitud en la próxima ronda de financiamiento.	Directa
Programa de carga para EV de WA	 Carga pública Carga en el depósito de flotas y en el lugar de trabajo Viviendas multifamiliares 	\$3 millones	No, la subvención cubre el costo compartido.	Ejecución del proyecto	Las solicitudes deben presentarse antes del 1 de diciembre de 2023. En enero de 2024, Avista se enteró de que recibimos una subvención de \$2.1 millones para estaciones de carga.	Directa
Department of Commerce de WA, Fondo de energía limpia del DOE 1-4	 Almacenamient o de energía Microrred Centro del ecodistrito Electrificación del transporte 	\$12 millones	Por lo general, el 50 %	Ejecución del proyecto	Desde 2014 hemos recibido diversas subvenciones.	Directa

	Laboratorio digital Avista/PNNLMicrorred de la tribu Spokane					
Comunidades conectadas del DOE	Programa de comunidades conectadas del DOE/Avista	\$1.4 millones	\$3.2 millones	Ejecución del proyecto	Adjudicado el 10/21/2023	Directa
Oficina de Tecnologías de Energía Solar (Solar Energy Technologies Office) y Oficina de Tecnologías de Energía Eólica (Wind Energy Technologies Office)	INTENT presentó una solicitud en la que Avista participa como subreceptor.			Solicitud completa enviada		Indirecta
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 2 Beneficiario principal: Department of Commerce de Montana	Innovación Interregional del North Plains Connector (North Plains Connector Interregional Innovation, NPCII)	\$700 millones (cuota de Avista: \$60.5 millones)	Avista invierte \$500 millones y recibirá \$60.5 millones y una participación del 10 %.	Adjudicado por el DOE el 09/12/2025.	En el marco de Grid United, el North Plains Connector está entrando en la etapa de permisos y está iniciando las presentaciones reglamentarias, cuyas aprobaciones están previstas para 2026. Se espera que la construcción comience en 2028 y que la línea esté operativa en 2032. La propiedad potencial de Avista según el memorando de entendimiento (Memorandum of Understanding,	Indirecta

					MOU) firmado es del 10 %.	
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 2 Beneficiario principal: Department of Commerce de Montana	Sistema de transmisión Colstrip (Colstrip Transmission System, CTS)	Cuota de Avista: \$8.4 millones	Avista invierte \$50 millones y recibirá una cuota de \$8.4 millones.	Adjudicado por el DOE el 09/12/2025.	El proyecto es un diseño previo a la construcción entre los propietarios conjuntos de CTS. La cuota actual de Avista en CTS es de aproximadamente el 12 %.	Indirecta
Office of energy Efficiency and Renewable Energy (EERE) del DOE	Geothermal Technologies Office (GTO) Valor de los recursos geotérmicos en la implementación de la descarbonización (Geothermal Resources' Value in Implementing Decarbonization, GTO GRID)	\$0	~\$100 mil	No adjudicado	Avista presentó una carta de apoyo (letter of support, LOS) para esta solicitud.	Indirecta
Subvenciones para energía limpia del DOC de WA, ronda 3	Sistema solar con almacenamiento	La parte de Avista se desconoce actualmente.		No adjudicado	Avista presentó una LOS el 6/7/2024 en apoyo de su solicitud. Se desconoce la participación de Avista hasta el estudio de factibilidad y la solicitud de interconexión.	Indirecta
Office of energy Efficiency and Renewable Energy (EERE) del DOE	Estación de resiliencia de microrredes de la tribu Spokane (Wellpinit)	\$1.2 millones	\$1,290,000	Negociación de adjudicaciones	Subcontratista para el diseño y la construcción.	Indirecta

	I —		I			
Subvenciones para energía limpia del DOC de WA, ronda 1	Estación de resiliencia de microrredes de la tribu Spokane (Wellpinit)	\$2.75 millones		Negociación de adjudicaciones	Subcontratista para el diseño y la construcción.	Indirecta
Programa de subvenciones para la reducción de la contaminación climática del DOC de WA	Integración del vehículo a la red para la resiliencia Concurso general de subvenciones para la implementación	\$6.7 millones	\$616,250	No adjudicado	Avista presentó el alcance del proyecto como parte de una solicitud que la City of Spokane presentó al estado de WA para una subvención federal.	Indirecta
Centros regionales de tecnología e innovación, fase 2 de la Economic Development Administration (EDA)	Centro Estadounidense de Tecnología de Materiales Aeroespaciales (American Aerospace Materials Technology Center)			No adjudicado	En la etapa 2, la EDA adjudicará subvenciones de implementación a entre 5 y 10 centros tecnológicos designados, y cada uno de esos centros recibirá aproximadamente entre \$40 y \$70 millones entre aproximadamente 3 y 8 proyectos. Avista brinda apoyo como parte de la región.	Indirecta
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 2	Copiloto de red para una red electrificada, descarbonizada y fortalecida	\$2.5 millones		No adjudicado	Asociación con GE Vernova. Avista es un subreceptor.	Indirecta
Department of Energy de EE. UU. y PNNL	Demostración y evaluación de campo del marco del Servicio de sensores de red distribuida en la plataforma de	\$1 millón		Ejecución del proyecto		Indirecta

	intercambio de datos energéticos					
Asociaciones para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) del DOE Ronda 1	UMS Group -> eSource Soluciones avanzadas para la mitigación de incendios forestales (tecnología para la mitigación y detección de incendios forestales)	\$2.4 millones	\$1.2 millones	Negociaciones detenidas	Avista decidió retirarse de las negociaciones para esta subvención con eSource.	Indirecta
National Science Foundation	Plataforma energética regional para la resiliencia de la red, la innovación y la descarbonización (Intent)	\$1 millón		No adjudicado para el financiamiento de la ronda 2		Indirecta
Red del fondo 5 de energía limpia rural del DOC de WA	Microrred de la tribu Spokane	\$18 mil		Adjudicado	Avista es un subreceptor.	Indirecta

Apéndice B. Matriz de comentarios del CEIP 2025

Apéndice B:

Plan de implementación de energía limpia 2025 | Matriz de comentarios

Esta matriz resume los comentarios recibidos durante todo el proceso de planificación del CEIP 2025, incluidas las reuniones mensuales del Grupo asesor del CEIP (enero-julio de 2025), las reuniones trimestrales de participación pública y durante el período de comentarios para el borrador del CEIP 2025 (del 1 al 31 de agosto de 2025).

Reunión n.º 3 del Grupo asesor del CEIP: 18 de marzo de 2025, de 9:00 a 10:30 a. m. (hora del Pacífico [Pacífic Standard Time, PST]) (según los temas de la reunión de febrero de 2025)

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Personal de la	Condiciones	La condición n.º 2, tal como se	Avista se disculpa por el error; la condición
Comisión	del CEIP	indica, es la condición n.º 1	n.º 1 es correcta.
	2021	(normas de uso final).	
		Crear un cuadro con base en reglas de uso de borrador existentes.	El cuadro 2.1 del CEIP 2021 satisface este requisito. Si las reglas de uso cambian antes de la presentación del CEIP 2025, Avista actualizará el cuadro.
Personal de la	Condiciones	La condición n.º 5 (análisis	Avista proporcionará este análisis sobre los
Comisión	del CEIP	cualitativo y cuantitativo) se	tres panoramas objetivo de energía renovable
	2021	aplica siempre que haya nuevos	en la reunión del Grupo asesor del CEIP de
		objetivos renovables	mayo y en el CEIP de 2025.
		provisionales.	
		Se espera que Avista "muestre su trabajo" para justificar los objetivos provisionales propuestos.	
Personal de la	Condiciones	Condición n.º 6 (desviación del	Avista envió un correo electrónico a la
Comisión	del CEIP	objetivo provisional de energía	AWEC sobre el Grupo asesor del CEIP, pero
	2021	renovable de menor costo en	no recibió respuesta.
		función de la prevención de	
		riesgos)	
		La Alliance of Western Energy	Los objetivos provisionales de energía
		Consumers (AWEC) estaba	renovable propuestos por Avista no fueron
		interesada en esta condición:	seleccionados teniendo en cuenta la
		pregúnteles si tienen alguna	prevención de riesgos.
		opinión al respecto.	-
Personal de la	Respuesta a	5 MW de DR es bajo en	5 MW son adicionales a los 30 MW
Comisión	la demanda	comparación con el objetivo del	existentes. Los 30 MW se establecieron
		CEIP 2025 de 30 MW de DR.	sobre la base de un contrato previo que
			Avista ya había firmado con un gran cliente
			industrial.

		Explique cómo Avista llegó a un ahorro de 5 MW en una sola hora punta. ¿Es lo mismo una hora punta que 5 MW de capacidad?	Estudio de potencial de DR del AEG 2024 con programas rentables propuestos en el CEAP 2025. Sí, representa la hora punta única más las horas adyacentes alrededor de la hora punta.
Personal de la Comisión	Eficiencia energética	Avista afirma que los objetivos de eficiencia energética (Energy Efficiency, EE) están sujetos a la CPA 2025 y al BCP 2026-2027. ¿Avista tiene la intención de realizar una nueva CPA en lugar de utilizar la que realizó AEG el 30 de agosto de 2024?	Avista no realizará una nueva CPA. El asterisco del objetivo de EE para 2026-2027 debería haber dicho "con base en" y no "sujeto a".
Personal de la Comisión	Eficiencia energética	¿Cuáles son las acciones específicas que Avista planea tomar para promover la equidad distributiva a través de sus programas de conservación en este ciclo?	Continuar con el Fondo de inversión para comunidades designadas, asignando \$2 millones anuales para complementar programas de EE no rentables para comunidades designadas. Medir la distribución equitativa de beneficios y la reducción de cargas a través de los CBI. Medir la tasa de saturación del programa de
Personal de la Comisión	Costos	¿Tiene una idea del impacto en los costos para las comunidades designadas para el CEIP 2026-2029?	EE para la comunidad designada. En la reunión del grupo asesor del CEIP de mayo se compartirá un análisis de la carga energética de todos los clientes y una proyección de cómo puede cambiar su consumo.
Personal de la Comisión	Costos	¿Qué estrategias tiene previsto emplear Avista para mitigar los impactos negativos y la carga energética elevada?	Para mitigar la carga energética elevada, Avista seguirá buscando aumentar la tasa de saturación del programa de asistencia residencial para personas con bajos ingresos (LIRAP).

Reunión n.º 4 del Grupo asesor del CEIP: 18 de abril, de 9:00 a 10:30 a.m. (PST) (según los temas de marzo de 2025)

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Personal de la	Carga	Esto (la carga energética) me	Proceso existente
Comisión	energética	hizo pensar en la intersección	
		entre la eficiencia energética y la	(CAA) reciben un informe semanal
		carga energética para las	de clientes de alto consumo que es el
		comunidades designadas.	125 % de lo normal o 939 kWh/mes,
			y

		¿Existe el debate o la intención de incluir a aquellos con una carga energética elevada dentro del paraguas del LIRAP? • ¿Climatización para personas de bajos ingresos? • ¿Estrategia de difusión dirigida?	 Recomiende a esos clientes programas de climatización. Programas nuevos T4 2025: instalación directa de aislamiento para NC con promoción específica en redes sociales.
Personal de la Comisión	Comunidade s designadas	Debido a que la cantidad de personas en comunidades muy afectadas es tan alta, y más de la mitad de sus clientes son del servicio eléctrico, ¿están considerando algo como lo que Puget Sound Energy (PSE) ha hecho para identificar a sus clientes con necesidades más acentuadas?	Avista evaluará internamente la designación de necesidad más acentuada y, si corresponde, trabajará con grupos asesores para determinar las características.
Miembro del EAG	Participación pública	Si observamos los datos demográficos de quienes completaron la encuesta [CEIP] y pensamos que las comunidades designadas aumentan al 58 %, parece que solo estamos recibiendo respuestas de un segmento de la comunidad. Debería considerar una estrategia para llegar a más poblaciones de comunidades designadas.	Proceso existente Ofrecer encuestas impresas en español, ruso, ucraniano, marshalés y árabe en eventos públicos y distribución y recolección de las CBO. Proceso futuro Analice canales de distribución adicionales y oportunidades de asociación comunitaria con EAG para aumentar la respuesta a la encuesta de la comunidad designada.

Reunión n.º 5 del Grupo asesor del CEIP: 20 de mayo, de 9:00 a 10:30 a. m. (PST) (según los temas de abril)

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Personal de la	Comunidades	Entre las comunidades	Condición n.º 10 del CEIP de 2021: acción
Comisión	designadas	, ,	para beneficiar a un subconjunto de
		comunidades muy afectadas y	comunidades designadas:
		poblaciones vulnerables. Hay	■ Piloto de batería médica: aire
		muchos matices entre esos dos	acondicionado portátil, kit de panel
		grupos, y se pueden ampliar y	solar, batería de respaldo.
		analizar de forma más	
		pormenorizada.	

Los niveles del umbral de ingresos de Mi El personal está presionando para obtener una designación de descuento de energía existentes abordan un necesidad más acentuada y está componente financiero de necesidad más buscando cosas como acentuada. Condición 10 del CEIP 2021 de Avista. Le animamos a que En el período de implementación del CEIP hable con PSE como recurso. 2025, con una actualización en el CEIP Bienal 2027, Avista hará lo siguiente: Identificar las características de la designación de Necesidad más acentuada a través de la colaboración con EAG y otros miembros del grupo asesor, Implementar una o varias acciones para abordar las desigualdades y, Comunicarse con PSE para conversar sobre una necesidad más acentuada. Personal de la Resiliencia En relación con el área de Resiliencia Comisión Nivel de empresa: capacidad de un sistema energética equidad de resiliencia energética y los CBI de disponibilidad energético para resistir o recuperarse rápidamente de interrupciones o cortes de energética, quiero debatir más a fondo la resiliencia frente a la energía. confiabilidad a nivel de cliente y de empresa. Nivel de cliente: la capacidad de un cliente para soportar una interrupción prolongada del suministro eléctrico requiere evaluar factores que van más allá de las métricas de servicios públicos. Individual: fuente de energía secundaria. Comunidad: capacidad de los refugios y centros comunitarios para ayudar a los clientes a soportar cortes de energía prolongados. Confiabilidad Compañía: capacidad de un sistema energético para mantener el suministro de energía a pesar de las incertidumbres en las condiciones operativas. Cliente: no aplicable.

Reunión n.º 6 del Grupo asesor del CEIP: 23 de junio, de 8:30 a 10 a. m. (PST) (según los temas de mayo)

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Miembro del EAG	CBI	Meta: Se proporcionaron 5,040 viajes en EV a las CBO para 2029	Plan de electrificación del transporte 2020-2025
		¿De dónde salió la cifra objetivo y cómo llegó a ella?	Informe anual de electrificación del transporte 2024 Lógica métrica: Históricamente, se proporcionan 3 EV a las CBO anualmente. Las CBO que ofrecen un promedio de 180 viajes al año por EV. Meta: Proporcionar 3 EV al año a las CBO. Proporcionar 28 EV y 5,040 viajes para 2029.
The Energy Project	CBI y KLI	Meta: en comparación con el porcentaje de desconexión de 2025, reducir el porcentaje de desconexiones por falta de pago (todos los clientes). Comentario: las desconexiones pueden formar parte de la designación de "necesidad más acentuada", y conocer esta información será útil. Para lograrlo, debemos seguir haciendo un seguimiento de los clientes de bajos ingresos conocidos (Known Low Income, KLI) para esta y otras métricas de los CBI que sugieren la eliminación de los KLI (carga energética de los CBI).	Informe anual de reducción de desconexiones Requisito de GRC 2019 Expediente UE- 190334 Los informes comenzaron en 2021. Cantidad total de desconexiones de KLI por falta de pago. Cantidad total de desconexiones de KLI por cualquier motivo que no sea la falta de pago. Cantidad total de clientes de KLI desconectados de forma remota. Cantidad total de clientes de KLI que realizaron un pago a un representante de servicio en el campo para evitar la desconexión.
Northwest Energy Coalition	General	Este proceso ha sido excelente hasta ahora, hacen un gran trabajo con sus grupos asesores y, aunque esto no es obligatorio, realmente agradezco cómo han recorrido la cadencia mensual y	Avista agradece a la Northwest Energy Coalition (NWEC) por sus comentarios.

		repasado las reuniones de los	
		meses anteriores. Simplemente	
		dar crédito a quien lo merece.	
Personal de la	General	Haciendo eco de lo que dijo la	Avista agradece al personal por sus
Comisión		NWEC, agradezco la	comentarios.
		oportunidad de repasar todo esto	
		y espero que eso ayude a agilizar	
		el proceso de revisión, y gracias	
		por las diapositivas de hoy, están	
		muy bien presentadas.	

Reunión n.º 6 del Grupo asesor del CEIP: julio, de 8:30 a 10 a. m. (PST) (según los temas de junio y una solicitud de todos los temas y comentarios)

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Personal de la	CBI	Política de la Utilities and	Avista incluirá una actualización sobre
Comisión		Transportation Commission	Justicia Procesal en el CEIP 2025:
		(UTC), Expediente A-230217:	 Agregar enlace a los expedientes
		Incluya un debate en el CEIP	para las páginas del IRP y del
		sobre cómo Avista está	CEIP,
		considerando la declaración de	 Añadir descripciones sobre la
		política provisional con respecto	intención de las presentaciones,
		a la justicia procesal (emitida el	 Debates del EEAG y del EAAG
		5/12/2025) y cualquier otra	para determinar los próximos pasos
		orientación pasada o futura de	para el cumplimiento y,
		este expediente.	 Los servicios de traducción se
			discutirán en la sección de
			participación pública.
Northwest	CBI y	¿Avista está realizando	Avista no ha llevado a cabo actividades
Energy	relaciones	actividades de difusión y	específicas del CEIP en las naciones tribales
Coalition	tribales	colaboración por separado con	de nuestro territorio de servicio en
		las naciones tribales en su área	Washington: tribu Spokane y tribus
		de servicio de WA sobre el	Colville.
		CEIP?	
		La Comisión presentó	El EAG de Avista incluye un miembro de la
		recientemente la Orden Final 16	tribu Spokane. Participó en los debates del
		en el expediente PAC CEIP	CBI de 2021 (en representación de la tribu
		(210829), en el cual alentaron a	Spokane) y de 2025 (miembro general).
		PacifiCorp (PAC) a adoptar una	
		recomendación tribal en su Plan	
		de Implementación de Energía	
		Limpia (Clean Energy	
		Implementation Plan, CEIP)	
		para 2025. "Trabajar con la	
		Nación Yakama y con la	

		Columbia River Inter Tribal Fish Commission (CRITFC) para desarrollar Indicadores de beneficio comunitario que reflejen razonablemente los derechos de los tratados de la Nación Yakama y las vidas de su gente, tal como se expresan a través de sus tradiciones, cultura y necesidades".	
		Ahora es la oportunidad de garantizar que los CBI y las métricas de Avista capturen los intereses de las tribus.	
Nathan South	Objetivos renovables	¿Por qué no hubo debate o revisión de los elementos de generación renovable a escala de la red del IRP?	Las presentaciones de la RFP de todas las fuentes 2025 determinarán recursos a escala de servicios públicos rentables.
		¿Por qué el CEIP no analiza panoramas alternativos para acelerar la producción de energías renovables a escala de red con los beneficios y desventajas que ello implica?	Avista está cumpliendo los requisitos del CEIP de la manera más económica posible gracias a los recursos existentes.
		¿Cuál es la hoja de ruta para llegar al 100 % de energía limpia en 2045?	Consulte el IRP de electricidad 2025 para conocer la estrategia de recursos actual para lograr objetivos limpios. El IRP de electricidad de 2027 proporcionará información actualizada.
Personal de la	Objetivo de	Reiteramos nuestra	A partir de la RFP de todas las fuentes de
Comisión	respuesta a la demanda	recomendación de que Avista tenga en cuenta que si su objetivo específico de respuesta	2025, Avista seleccionará todas las propuestas que resulten rentables.
		a la demanda será de 5 MW durante este período de cumplimiento, ajustará el objetivo si la RFP actual da como resultado una mayor cantidad de DR. Esto es particularmente importante en vista de la presentación en la reunión del grupo asesor de mayo sobre el cambio de carga y	Si las soluciones de DR rentables de la RFP brindan ahorros que superen el objetivo de 55 MW, Avista ajustará el objetivo.

		cómo eso podría significar que la DR está bien posicionada para cubrir parte de ese aumento.	
Northwest Energy Coalition	Objetivo de respuesta a la demanda	En la reunión del 18 de febrero, en la diapositiva 20, Avista mostró que el objetivo de DR para el CEIP 2025 es de 5 MW. En la reunión del 18 de marzo, usted pormenorizó las diapositivas 4 a 7 (en respuesta a una pregunta del personal) sobre cómo se llegó a ese objetivo de 5 MW y dijo que la esperanza es que la RFP identifique 5 MW adicionales de DR. ¿Estos 5 MW serían una mezcla de recursos de DR disponibles y no disponibles? ¿O lo más probable es que solo se trate de recursos disponibles?	El supuesto es disponible, pero los resultados de la RFP mostrarán qué es más rentable. No disponible: Programas piloto de TOU existentes para fundamentar el diseño futuro.
Northwest Energy Coalition	Comunidades designadas y carga energética	En la reunión del 18 de marzo, en la diapositiva 9, Avista respondió una pregunta sobre los impactos de los costos para las comunidades designadas en 2026-2029. La respuesta de Avista fue que "en la reunión del grupo asesor del CEIP de mayo se compartirá un análisis de la carga energética de todos los clientes y una proyección de cómo puede cambiar su consumo". No vi esto en las presentaciones de las reuniones de abril o mayo. ¿Podríamos debatir esto?	 Estimaciones de la carga energética Por nivel de ingreso promedio por sector censal. Incluye clientes del servicio eléctrico y de dos combustibles. Antes de la asistencia financiera energética. Incluye los costos adicionales del CEIP. Estimaciones del uso de energía. Incremento promedio por cliente La carga energética de 2024 será del 18.4 % como subpoblación de todos los clientes de Avista y aumentará del 25.7 % al 29.7 % entre 2026 y 2029. El consumo de energía está aumentando.
Personal de la Comisión	CBI de resiliencia energética	Considere agregar CBI/métricas de resiliencia energética relacionadas con la categoría "indirecta" del documento del marco de resiliencia de la National Association of	Me reuní con el personal de la UTC el 11 de junio para debatirlo. Las opciones métricas indirectas de la NARUC no son compatibles con los datos disponibles. Avista brindará una narrativa sobre cómo aborda de manera

		Regulatory Utility Commissioners (NARUC), en la página 23 (adjunta). Puede resultar útil realizar un seguimiento del valor de la carga perdida para diferentes tipos de clientes (comunidades designadas, NC con necesidad más acentuada, etc.), y este documento tiene algunos recursos a partir de la página 24.	integral los esfuerzos de resiliencia en el CEIP 2025.
Personal de la Comisión	Centros de datos y aumento de la carga	Recomendamos que en el documento final del CEIP, Avista incluya una sección que analice los impactos de los centros de datos potenciales o reales en el aumento de la carga y, por lo tanto, los posibles impactos dentro de este o futuros períodos de cumplimiento en cualquier objetivo o acción específica, si los hubiere.	El CEIP es un plan de acción de cuatro años con acciones específicas que Avista llevará a cabo con base en lo que se conoce actualmente. Si aumenta la carga, se mantendrán los objetivos anuales propuestos para cada cuatro años. Avista debatirá esto en el CEIP 2025.
The Energy Project y Northwest Energy Coalition	Informes de CBI y KLI	La presentación de diapositivas de la reunión del grupo asesor del CEIP del 22 de abril de 2025: en la diapositiva 19, usted propuso modificar los CBI para omitir el número de desconexiones y desconexiones para clientes con bajos ingresos conocidos. Proyecto energético: The Energy Project no apoya tal cambio y quisiera solicitar que Avista siga informando al CBI sobre la "Cantidad y el porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes, sector censal, todos los clientes, KLI, NC". NWEC: De manera similar a The Energy Project, solicitamos respetuosamente que Avista siga	Avista seguirá comunicando esta información en el informe anual de reducción de desconexiones: Cantidad total de desconexiones de KLI por falta de pago. Cantidad total de desconexiones de KLI por cualquier motivo que no sea la falta de pago. Cantidad total de clientes de KLI desconectados de forma remota; y, Cantidad total de clientes de KLI que realizaron un pago a un representante de servicio en el campo para evitar la desconexión.

		informando al CBI sobre la "Cantidad y el porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes, sector censal, todos los clientes, KLI, NC".	
The Energy Project	CBI y descuentos	En la diapositiva 12, Avista propone descontinuar un CBI para "descuentos residenciales en comunidades designadas y aquellos en unidades de alquiler", y señaló que esta información estaba disponible en su informe anual de conservación. Hice una revisión rápida del informe anual de conservación 2023 de Avista y no pude encontrar esta información en ese informe. ¿Podría indicarme dónde se puede encontrar esta información fuera de los CBI?	Descuentos residenciales de NC: Informe anual de conversaciones 2024 Distribución a nivel de cartera de incentivos, ahorros y NEI (página 7) Distribución a nivel de programa de incentivos, ahorros y NEI (página 30) Porcentaje que benefició a las comunidades designadas Descuentos residenciales de NC en unidades de alquiler: Solo se informa en los CBI del CEIP. No es un programa de eficiencia energética. Se informará en el Informe de cumplimiento de energía limpia de 2026.
Personal de la Comisión		Condición n.º 5 del CEIP 2021: reiteramos nuestra recomendación de proporcionar un debate claro en el CEIP final que ilustre cómo los objetivos provisionales propuestos equilibran tanto el costo como el progreso hacia las metas de energía renovable de la CETA.	Avista abordará el CEIP 2025 y explicará el gradualismo con el que se avanza, intentando mantener el impacto en los costos para los clientes.
Personal de la Comisión	Comunidades designadas	A pedido del personal, en la reunión del grupo asesor de mayo, Avista acordó identificar las características de las comunidades designadas con necesidad más acentuada y proponer acciones para abordar las desigualdades. Esperamos cualquier actualización que Avista tenga sobre este tema.	Avista se presentará en el CEIP 2025 y en el CEIP Bienal 2027. Avista no desea adoptar el título de Necesidad más acentuada, sino permitir que el proceso del grupo asesor determine el título de la población, las características y las acciones para reflejar las necesidades del territorio de servicio de Avista. Avista hará referencia a las características de necesidad más acentuada de PSE, pero es posible que no las adopte.

Comentarios de la reunión del grupo asesor de asistencia energética, 12 de noviembre de 2024

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Northwest	CBI	Me parecería bien que Avista	Avista no está considerando adoptar
Energy		eliminara las métricas	ninguna métrica de PSE adicional en el
Coalition		ambientales de los dos CBI. He	CEIP 2025.
		adjuntado el capítulo 6	
		(CBI/métricas) de la	
		actualización CEIP bienal 2023	
		de PSE. Esta podría ser una	
		herramienta útil para la	
		comparación con los CBI de	
		Avista. Preferiblemente, sería	
		bueno ver que las empresas de	
		servicios públicos de propiedad	
		privada (Investor-Owned	
		Utility, IOU) tuvieran	
		CBI/métricas similares, ya que	
		hace que sea mucho más fácil	
		hacer seguimiento del progreso	
		en todo el estado. Si Avista	
		elimina las dos métricas	
		ambientales (como se indica en	
		la diapositiva 28), ¿consideraría	
		alguna otra métrica de	
		emisiones/GEI que tenga PSE?	

Comentarios de la reunión del grupo asesor de asistencia energética – 8 de julio de 2025

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
The Energy	CBI	Se expresaron inquietudes	Avista seguirá comunicando esta
Project		sobre la propuesta de Avista de	información en el informe anual de
		eliminar los CBI para la	reducción de desconexiones:
		"Cantidad y el porcentaje de	 Cantidad total de desconexiones de
		desconexiones por falta de pago	KLI por falta de pago.
		por mes, sector censal, todos los	 Cantidad total de desconexiones de
		clientes, KLI, NC". El TEP está	KLI por cualquier motivo que no
		abierto a que esta información	
		para clientes de bajos ingresos	 Cantidad total de clientes de KLI
		conocidos (KLI) se informe en	desconectados de forma remota; y,
		otro lugar, pero como	Cantidad total de clientes de KLI que
		actualmente no se informa en	realizaron un pago a un representante de
		ningún otro lugar, no quiere	servicio en el campo para evitar la
		perder esos datos por completo.	desconexión.

SNAP	CBI	SNAP coincide en el deseo de	Avista seguirá comunicando esta
		mantener métricas sobre los	información en el informe anual de
		KLI.	reducción de desconexiones:
			 Cantidad total de desconexiones de
			KLI por falta de pago.
			 Cantidad total de desconexiones de
			KLI por cualquier motivo que no
			sea la falta de pago.
			 Cantidad total de clientes de KLI
			desconectados de forma remota; y,
			Cantidad total de clientes de KLI que
			realizaron un pago a un representante de
			servicio en el campo para evitar la
			desconexión.

Comentarios de la reunión del Grupo asesor de eficiencia energética, 15 de octubre de 2024

No se recibieron comentarios accionables.

Comentarios de la reunión del Grupo asesor de eficiencia energética, 25 de agosto de 2025

No se recibieron comentarios accionables.

Reunión pública de la CETA del segundo trimestre de 2025 sobre los comentarios del CEIP de 2025, 28 de mayo de 2025

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Analista	CEIP 2025	Hola,	No se requiere respuesta.
ambiental		Estuve en la llamada de	
sénior de		participación pública del	
Spokane		segundo trimestre de Avista y	
County		hubo una pregunta al final	
		sobre si estas métricas eran	
		inclusivas y representativas.	
		Quería compartir un recurso	
		de informes globales que ha	
		identificado distintas	
		métricas para informar sobre	
		mediciones de acceso y	
		equidad a la energía.	
		Acabamos de comenzar a	
		informar algunas de estas en	
		nuestros informes de GEI,	
		pero nos encantaría ver que se	
		incluya más de estas métricas	
		en el futuro, si es posible,	
		para nuestra comunidad.	

Global Covenant of Mayors <u>Energy-Access-and-Poverty-</u> <u>Pillar-Annex-to-the-CRF.pdf</u>

Energía segura
o Porcentaje de la población
o de los hogares del
municipio con acceso a la
electricidad
o Duración promedio de la
electricidad disponible
o Consumo promedio anual
de energía per cápita

- Energía sostenible o Capacidad instalada de fuentes de energía renovables dentro del límite local
- o Energía total generada a partir de fuentes de energía renovables dentro del límite local
- o Consumo de energía procedente de fuentes de energía renovables
- o Combinación de fuentes de energía térmica (calefacción y refrigeración) consumida dentro del límite local o Porcentaje de hogares dentro del municipio con acceso a combustibles y tecnologías limpias para cocinar
- Energía asequible o Porcentaje de hogares o población dentro del límite de la ciudad que gasta hasta X % de sus ingresos en servicio de energía.

La lista de indicadores globales no obligatorios se

presenta a continuación y en	
el Anexo B:	
• Energía segura	
o Estimación de la cuota de	
electricidad consumida en el	
municipio pero no facturada	
(pérdidas no técnicas,	
conexiones ilegales)	
o Cantidad promedio de	
interrupciones del suministro	
eléctrico en un mes (o año)	
típico	
o Porcentaje del consumo de	
energía per cápita procedente	
de i) electricidad, ii) gas, iii)	
otras fuentes	
Energía sostenible	
o Capacidad energética total	
instalada dentro del límite	
local	
o Cantidad de programas	
locales de eficiencia	
energética	
o Cantidad de programas	
locales de energía renovable	
12 23123 de energia tene vacio	
• Energía asequible	
o Porcentaje de hogares	
dentro del municipio que	
tienen problemas de	
calefacción o refrigeración	
o Porcentaje de inversión en	
energía limpia a nivel local	
que se destina a hogares de	
ingresos bajos	
y moderados	
o Precio de la electricidad	
verde	
verde	

Reunión pública de la CETA del tercer trimestre de 2025 sobre los comentarios del CEIP de 2025, 27 de agosto de 2025

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Cliente	CEIP 2025	He leído e intentado verificar	El cliente indicó que no deseaba que se le
		desde múltiples fuentes que	contactara con respecto a este comentario.

más de la mitad de todo el tráfico de Internet/centro de datos está "muerto", es decir, spam que va directo a los filtros de spam sin que un humano lo vea, y todo el resto del tráfico equivalente de valor cero. También he leído que alimentar Internet en conjunto, incluidas las cargas de trabajo de IA, representa más del 6 % de las emisiones globales de gases de efecto invernadero. Verifique esto usted mismo. Esto significa que la mitad muerta de Internet representa más emisiones de gases de efecto invernadero que todos los automóviles, camiones y trenes de Estados Unidos juntos. Literalmente, el spam que todos odian está destruyendo el planeta más rápido que cualquier tonto con un F-250, cada camión semirremolque, autobús escolar, Camaro, tren de carga, minivan y Prius combinados. ¿Sería tan malo si alguien que conoce... eh... hiciera algo al respecto? ¿Cualquier cosa? La energía limpia tal como la Cliente **CEIP 2025** Gracias por sus comentarios en respuesta al definen los progresistas es una CEIP 2025 de Avista. Tomamos cada tarea inútil que aumentará los comentario en serio. Como empresa de servicios públicos regulada, Avista debe costos energéticos para todos cumplir con las leyes de energía limpia de usuarios. La energía nuclear, junto con nuestra Washington. Si desea realizar comentarios riqueza hidroeléctrica, es el formales a la Washington Utilities and futuro de este estado. Sin Transportation Commission, puede enviar embargo, no se puede arreglar un comentario a través de su Formulario de la estupidez. La energía eólica comentarios públicos que se encuentra y solar son ridículas y aun así necesitan fuentes de energía https://www.utc.wa.gov/consumers/submit -comment/public-comment-formPublic y duplicadas cuando están fuera de línea. consultar el CEIP 2025 de Avista.

Cliente	CEIP 2025	No sigan con esta agenda de energía verde. Hay muchos ejemplos de que esta es la dirección equivocada. Queremos energía barata y abundante; la energía verde es un desastre en ciernes. Si quiere lo verde, apueste por lo nuclear. Sus proyecciones de un aumento de \$33 son ridículas. No siga por	El cliente indicó que no deseaba que se le contactara con respecto a este comentario.
Cliente	CEIP 2025	ese camino. Gracias. No apoyo su estafa de energía verde. Apoyo la agenda de "Estados Unidos primero" del presidente Trump. Apoyo la electricidad con embalses hidroeléctricos como los que hemos instalado ya, pues nuestros antepasados tenían sentido común y conocimiento del que carecen los legisladores de hoy y la gran estafa del dinero verde es exactamente eso, una gran estafa. Dejen de intentar aumentar nuestras tarifas de electricidad y dejen de usar tecnología estúpida como los molinos de viento. ¿Por qué no escuchan al presidente? ¿Creen que realmente dice eso si no es	Gracias por sus comentarios en respuesta al CEIP 2025 de Avista. Tomamos cada comentario en serio. Como empresa de servicios públicos regulada, Avista debe cumplir con las leyes de energía limpia de Washington. Si desea realizar comentarios formales a la Washington Utilities and Transportation Commission, puede enviar un comentario a través de su Formulario de comentarios públicos que se encuentra aquí: https://www.utc.wa.gov/consumers/submit-comment/public-comment-form y consultar el CEIP 2025 de Avista.
Cliente	CEIP 2025	información precisa? Namasté No veo ningún plan para una energía real, verdaderamente probada y respetuosa con el medio ambiente, que es la nuclear. La energía eólica y solar no son una opción razonable ya que ambas son inherentemente poco confiables e insostenibles. Como hijo de un pionero, pregunto: ¿Qué medidas está tomando usted más allá de las leyes tontas impuestas por los legisladores de izquierda y el culto al	Gracias por sus comentarios en respuesta al CEIP 2025 de Avista. Tomamos cada comentario en serio. Como empresa de servicios públicos regulada, Avista debe cumplir con las leyes de energía limpia de Washington. Si desea realizar comentarios formales a la Washington Utilities and Transportation Commission, puede enviar un comentario a través de su Formulario de comentarios públicos que se encuentra aquí: https://www.utc.wa.gov/consumers/submit-comment/public-comment-formPublic y consultar el CEIP 2025 de Avista.

		cambio climático? Necesitamos y dependemos de la energía que usted proporciona, independientemente de quién esté "a cargo" políticamente. Tome medidas para garantizar que tengamos la energía que necesitamos cuando el culto al cambio climático se derrumbe con todas sus mentiras. Piense a largo plazo, Avista, abrace sus raíces en WWP, esa empresa independiente que ha brindado servicios a nuestra comunidad durante tantos años, y preserve lo que tiene y prepárese para nuestro futuro.	
Cliente	CEIP 2025	Me gustaría saber cuál será el costo estimado para toda esta transición hacia una energía de "emisión neutra de carbono". No hay manera de que nuestras facturas solo aumenten en \$33. ¿De cuántos miles de millones estamos hablando y cuánto se estima que pagará cada hogar promedio solo por el cambio a la energía limpia, y no por el consumo de energía en sí? Eso no estaba incluido en su presentación. Además, ¿cómo se verá afectada la Tierra por el vertido de baterías viejas, paneles solares, etc.? La cantidad de electrodomésticos desechados, etc., representará una enorme carga para el planeta. ¿Alguien tiene un plan para todo esto?	Gracias por sus comentarios en respuesta al CEIP 2025 de Avista. Tomamos cada comentario en serio. Como empresa de servicios públicos regulada, Avista debe cumplir con las leyes de energía limpia de Washington. Si desea realizar comentarios formales a la Washington Utilities and Transportation Commission, puede enviar un comentario a través de su Formulario de comentarios públicos que se encuentra aquí: https://www.utc.wa.gov/consumers/submit-comment/public-comment-form y consultar el CEIP 2025 de Avista. El aumento adicional estimado de \$33 anuales debido al CEIP 2025 es solo para el período 2026-2029. Avista ya cuenta con los recursos necesarios para cumplir con el objetivo de emisión neutra de carbono con base en el sistema hidroeléctrico desarrollado desde el inicio de la compañía hasta la década de 1960, junto con las compras de energía hidroeléctrica de la región Mid-Columbia. Las incorporaciones de Kettle Falls en la década de 1980 y los proyectos eólicos adquiridos en los últimos 10 años significan que Avista puede cumplir el objetivo de 2030 sin nuevos

			recursos. El objetivo de 2045 de alcanzar un 100 % de energía limpia será un desafío. Actualmente no se conocen los impactos en los costos para los años de cumplimiento 2030-2045. Avista no está en condiciones de comentar sobre los impactos ambientales del desmantelamiento de los recursos renovables.
Cliente	CEIP 2025	Vivo en Palouse y me opongo al paisaje insidioso de los parques eólicos. Creo que es necesario hacer más para proteger y desarrollar la energía hidroeléctrica que tenemos actualmente y para proteger nuestro acuífero. Si nos fijamos en la agricultura y el riego en Quincy y Wenatchee, han experimentado un crecimiento explosivo en los últimos 50 años, sin mencionar el lado oeste. Nuestro medio ambiente no puede sostener el desarrollo cada vez mayor que genera una mayor demanda.	Gracias por sus comentarios en respuesta al CEIP 2025 de Avista. Tomamos cada comentario en serio. Como empresa de servicios públicos regulada, Avista debe cumplir con las leyes de energía limpia de Washington. Si desea realizar comentarios formales a la Washington Utilities and Transportation Commission, puede enviar un comentario a través de su Formulario de comentarios públicos que se encuentra aquí: https://www.utc.wa.gov/consumers/submit-comment/public-comment-form y consultar el CEIP 2025 de Avista.
Cliente		Aplaudo sus esfuerzos de difusión para informar a sus clientes sobre las iniciativas de la CETA. Quisiera ofrecer algunas reflexiones: 1- La dependencia excesiva de los recursos hidroeléctricos en sus áreas de servicio cuando hay sequía es una amenaza creciente. La energía solar, eólica y el almacenamiento en baterías pueden mitigar esas pérdidas, pero el reemplazo de la carga base con energía solar, eólica y almacenamiento en baterías lleva tiempo. POR FAVOR consideren plantas de energía geotérmica a gran escala para aprovechar el calor volcánico durante todo el año. 2- Mejorar la interconexión de	El cliente indicó que no deseaba que se le contactara con respecto a este comentario.

		la red y las líneas de transmisión de energía de CC para mejorar la confiabilidad y los controles de costos entre las empresas de servicios públicos. 3- Las tarifas por tiempo de uso seguramente generarán más acciones de almacenamiento residencial, y aliento a Avista a ayudar a los clientes a comprar, instalar e interconectar esos dispositivos de almacenamiento de baterías en un tipo de arreglo de planta de energía virtual, lo que incentiva el uso eficiente de los recursos y monetiza el uso compartido de energía en mayor	
Cliente	CEIP 2025	medida. 4- Dejar en claro a la Utility Commission de WA que las políticas y procedimientos de la BPA no están democratizados y deben hacerse funcionar para el INTERÉS PÚBLICO, no para los intereses corporativos. Apoyo la transición hacia un	El cliente indicó que no deseaba que se le
		suministro de energía más limpia en el futuro que use fuentes de energía que emitan menos carbono. Apoyo especialmente aquellos esfuerzos que tienen por objeto evitar que el suministro de energía provenga de los embalses más dañinos para la vida silvestre. De todos modos, apoyo todas las alternativas energéticas que sean progresistas. Gracias por mantener la misión de brindar energía sostenible y un futuro mejor para las generaciones venideras.	contactara con respecto a este comentario.
Cliente	CEIP 2025	¡Qué chiste! Esto suena como otro plan RIDÍCULO para aumentar nuestras malditas tarifas una vez más en nombre de	El cliente indicó que no deseaba que se le contactara con respecto a este comentario.

		la justicia y la "equidad".	
		Predican energía limpia y sin	
		embargo hablan constantemente	
		de quitar embalses por alguna	
		basura que los hace sentir bien.	
		¿Qué tal si continúan	
		proporcionando esta electricidad	
		al precio más alto y nosotros	
		seguimos pagándola? Olvídense	
		de las tonterías ecológicas	
		liberales que hacen que algunas	
		personas se sientan bien al pagar	
		una tarifa exorbitante por	
		necesidades básicas como la	
Cliente	CEIP 2025	electricidad y el agua.	Gracies non egistin a myestma nevnita
Cheme	CEIF 2023	Gracias por la presentación bien	Gracias por asistir a nuestra reunión
		organizada sobre el CEIP.	pública sobre el Plan de Implementación
		Tengo algunas preguntas sobre	de Energía Limpia 2025 de Avista y por
		los planes futuros en Avista.	proporcionar comentarios por escrito. En
		¿Avista está considerando	este momento, Avista no está impulsando
		esfuerzos a nivel estatal para	ni defendiendo ninguna legislación que
		legislar a favor de la creación de	apoye a las VVP. Avista está proponiendo
		Plantas de Energía Virtuales	objetivos de respuesta a la demanda y ha
		(Virtual Power Plants, VPP),	emitido una solicitud de propuesta de
		como se ha hecho en otros	todas las fuentes para adquirir programas
		estados? Las VPP y otros	de respuesta a la demanda rentables para
		programas que agregan recursos	los clientes, que pueden incluir la
		energéticos distribuidos	agregación de recursos de los clientes en
		(Distributed Energy Resources,	una VPP. Estos programas de respuesta a
		DERS) también se pueden	la demanda de los clientes y la capacidad
		implementar sin apoyo estatal:	de agregar DER de clientes son nuevos en
		¿Avista está considerando un	el territorio de servicio eléctrico de Avista
		programa de este tipo como	en Washington. Esperaremos las
		parte de su CEIP o de otra	decisiones de la RFP para dichos
		manera? El Energy Policy	programas.
		Institute informó que Avista y	1 8
		otras empresas de servicios	Avista apoya el gas natural como una
		públicos apoyaron la Alianza	opción de energía limpia y ha sido
		para el Progreso Energético, que	miembro de la Partnership for Energy
		promovió el gas natural y la	Progress. En el último año
		infraestructura de gas en una	aproximadamente, Avista abandonó la
		campaña de relaciones públicas	Partnership for Energy Progress y se unió
		en 2023. ¿Es cierto este informe	a la Coalition for Energy Choice.
		y apoya hoy Avista una campaña	a la Countion for Energy Choice.
		pública de este tipo? Gracias por	
		su tiempo y atención.	

Cliente	CEIP 2025	Me gustaría que mi energía procediera de plantas nucleares. Mi esposo trabajaba en Hanford y acaba de fallecer a los 93 años. Tengo un hijo que trabaja en molinos de viento, y no son energía limpia. A las aspas de 300 pies las sepultan en tierras de cultivo y cada molino de viento utiliza 80 galones de petróleo. Requieren mucho cuidado.	Lamento mucho escuchar que su esposo ha fallecido. Estoy seguro de que es un momento muy difícil. Gracias por sus comentarios sobre las opciones de recursos de energía limpia. Avista seguirá supervisando las opciones de recursos de energía limpia, incluida la energía nuclear, y seleccionará recursos que cumplan con la ley y sean rentables para los clientes.
Cliente	CEIP 2025	Admito que no he asistido a foros ni he leído todos los documentos proporcionados a través de enlaces. Soy un ingeniero jubilado que ha seguido temas energéticos durante décadas. Gran parte de la agenda de "Energía verde" se basa en ciencia errónea y modelos sesgados. Veo muchas palabras de moda en los documentos de Avista y el pulgar de Olympia pesa mucho en la balanza. Me gustaría ver un retorno a una política energética racional y razonable que se base en la ciencia y la economía. Esa es mi "equidad". Deberíamos usar una combinación de opciones energéticas que proporcionen a todos los clientes energía confiable y asequible. Los molinos de viento y la energía solar tienen aplicaciones específicas. No son fiables, ni asequibles, ni "verdes". Los verdaderos estudios con enfoque de principio a fin así lo creen. Los reactores modulares pequeños (Small Modular Reactor, SMR) pueden ofrecer una solución duradera. Espero que Avista investigue las crecientes opciones nucleares.	El cliente indicó que no deseaba que se le contactara con respecto a este comentario.

Cliente	CEIP 2025	¿Esto aumentará nuestras	El cliente indicó que no deseaba que se le
Cheme	CEH 2023	facturas de electricidad? Si es así,	contactara con respecto a este comentario.
		entonces tal vez los directores	contactara con respecto a este contentario.
		ejecutivos (Chief Executive	
		Officer, CEO) de Avista podrían	
		aceptar un recorte salarial. Si	
		realmente quieren ayudar a sus	
		clientes, entonces reduzcan el	
		salario de cualquiera que gane más de 75,000 al año.	
Cliente	CEIP 2025	La imagen N.º 4.1 "CEIP 2025	El cliente indicó que no deseaba que se le
Chenie	CEIF 2023	Denominación de comunidad	-
			contactara con respecto a este comentario.
		designada" en la página 37 del	El mapa de la comunidad designada en
		PDF del CEIP tiene una	formato PDF proporcionado en el CEIP y
		resolución tan baja que la	el archivo adjunto se actualizaron con un
		leyenda y los nombres de las	gráfico de mayor resolución.
		áreas son en gran parte ilegibles.	
		Se recomienda reemplazarla con	
C11	CEID 2025	un gráfico de mayor resolución.	C i l GDD
Cliente	CEIP 2025	Para las instalaciones de	Gracias por sus comentarios sobre el CEIP
		energía solar residencial con	2025 de Avista. Aunque Avista tiene un
		medición neta, ¿podría el CEIP	programa de medición neta para sus
		explicar qué sucede con los	clientes, no es un componente del CEIP de
		créditos no utilizados cuando	Avista. En Washington, los créditos no
		vencen en la fecha de reinicio	utilizados generados por la medición neta
		de la medición neta del 31 de	vencen anualmente el 31 de marzo sin
		marzo? Tengo curiosidad por	compensación para el cliente según el
		saber si Avista usa los créditos	RCW 80.60.30(5). Estos créditos no
		no utilizados como una forma	utilizados, o kilovatios hora, se suman a la
		de reducir los costos operativos	red de Avista en general para beneficiar a
		(como compras de energía	todos los clientes, pero no son lo
		evitadas). Por otra parte,	suficientemente importantes como para
		¿Avista consideraría usar esos	reducir significativamente los costos
		créditos de producción no	operativos o evitar las compras de energía.
		utilizados para apoyar el	
		programa de asistencia de	Actualmente, Avista no tiene la obligación
		facturas, de manera similar a	de informar anualmente sobre los créditos
		cómo el sitio de energía solar de	no utilizados o los kilovatios hora
		Boulder Park apoya el	proporcionados a la red. En 2024, el último
		programa de asistencia para el	año en que Avista debía presentar informes,
		pago de facturas? Infórmenme	vencieron 845,000 kWh para los clientes
		si la dispensa de créditos	con medición neta. Los clientes de Avista
		vencidos ya se abordó en un	que no usan energía solar o sin medición
		documento diferente o si la	neta subsidian actualmente a los clientes con
		cantidad de energía es tan	medición neta con energía solar, y este
			beneficio ayuda a compensar su costo.
			continue ajada a compensar sa costo.

		trivial que no justifica una contabilidad formal.	Además, actualmente todos los clientes están subsidiando a los clientes de bajos ingresos en un 5 % de su factura actual, como lo exige la ley estatal, y estos costos no se reflejan en las estimaciones de costos adicionales del CEIP. Avista agradece sus comentarios y pensamiento creativo.
			Como se presentó en el CEIP 2025, el proyecto de energía solar y almacenamiento en baterías de Boulder Park en virtud de SSHB1814 beneficiará a todos los clientes al proporcionar energía a la red y, en particular, a los clientes de bajos ingresos conocidos al valorar financieramente la energía producida y asignar esos fondos para respaldar la asistencia financiera para el pago de facturas.
			Si desea realizar comentarios formales a la Washington Utilities and Transportation Commission, puede enviar un comentario a través de su Formulario de comentarios públicos que se encuentra aquí: Formulario de comentarios públicos y consultar el CEIP 2025 de Avista.
Cliente	CEIP 2025	Con la INMENSA demanda futura de autos eléctricos más granjas de servidores de IA, la CETA terminará utilizando todos los recursos energéticos disponibles. Carbón, petróleo, energía nuclear, hidroeléctrica, turbinas de gas natural, geotérmica, energía eólica, energía solar ineficiente, energía de las olas, Ya no habrá manera de satisfacer las enormes demandas futuras con sueños limpios, conscientes y sensibles de una mágica generación de electricidad que aún no existe. No sé por qué desperdician el aliento hablando de ello.	Gracias por sus comentarios en respuesta al Plan de implementación de energía limpia 2025 de Avista. Tomamos cada comentario en serio. Como empresa de servicios públicos regulada, Avista debe cumplir con las leyes de energía limpia de Washington. Si desea realizar comentarios formales a la Washington Utilities and Transportation Commission, puede enviar un comentario a través de su Formulario de comentarios públicos que se encuentra aquí: Formulario de comentarios públicos y consultar el CEIP 2025 de Avista.

Comentarios del borrador del CEIP 2025

Comentarista	Tema	Comentario	Respuesta de Avista
Comisionado		Al leer el CEIP para 2025,	El cliente indicó que no deseaba que se le
del Whitman		tengo varias inquietudes. Creo	contactara con respecto a este comentario.
County		que el plan debe incluir más	-
		tiempo para compensar los	
		retrasos causados por la	
		sociedad en la construcción de	
		nuevas instalaciones de	
		generación de energía limpia.	
		El público está muy molesto	
		por los parques eólicos y	
		solares propuestos aquí en el	
		Whitman County y sus	
		acciones han retrasado y	
		retrasarán el proceso de	
		aprobación y los plazos de	
		finalización en comparación	
		con lo que se experimentó o se	
		esperaba anteriormente.	
		También creo que el factor de	
		confiabilidad de las energías	
		renovables como energía base	
		no se ha reducido lo suficiente	
		como para mostrar una	
		capacidad de generación	
		confiable real. Espero más	
		interrupciones del servicio	
		debido a esto y, según Bob	
		Morris de la Montana Tech	
		University, la estabilidad	
		inercial de la energía eólica y	
		solar no es tan grande como la	
		que recibimos actualmente de	
		los suministros de tipo	
		hidroeléctrico o de CT, por lo	
	· ·	que cuando algo sale mal, esto	
		se extiende en todas partes	
		rápidamente. Es lo que se vivió	
		en España a través de la	
		reciente crisis de su sistema de	
		energía renovable. También	
		observo que no se habla de	
		sistemas de almacenamiento	
		por bombeo, pero tenemos el	
		Snake River Breaks donde se	

podrían dichos construir sistemas y "camuflarlos" para que no sean realmente obvios. El cambio de elevación está presente para hacerlos viables. Con respecto a las comunidades vulnerables en el Whitman County, el área de Snake River Breaks que pasa por Clarkston, WA se muestra en blanco en sus mapas = no vulnerable. Creo que esto deja fuera a muchos residentes rurales que son vulnerables al aumento de los costos y la menor confiabilidad de un sistema que depende de la generación solar y eólica. Apoyo su propuesta recalcular los costos y los plazos para la creación de nuevos recursos de energía renovable en el futuro cercano, ya que creo que la inflación y las tarifas afectarán significativamente los costos de los materiales, así como los retrasos en los permisos. Los gobiernos locales tienen una capacidad limitada. gustaría ver más evaluaciones de impacto sobre los recortes de la nueva Administración Federal al apoyo a las energías renovables para el futuro cercano (los próximos 3 años) y qué efectos tiene eso en la viabilidad financiera y la capacidad de construir parques eólicos y solares en la región. Mi contador ha hablado con algunos de los grandes desarrolladores de energía eólica y muchos han detenido proyectos al menos en el futuro Si los cercano.

Cliente de Idaho Electric	desarrolladores no están dispuestos a construir, o los costos deben aumentar significativamente para construir dichos proyectos, no podremos cumplir con los requisitos de la CETA y las poblaciones vulnerables y nuestra economía local se verán afectadas financieramente de forma muy negativa. El equilibrio de los recursos de generación tendría que cambiar para mantener las cosas funcionando de una manera en que la gente pueda pagar sus facturas de electricidad. Gracias, Art Swannack, Comisionado del Whitman County. El equipo de energía limpia de Avista,	Gracias por sus comentarios. Desde un punto de vista de políticas, Avista tiene que cumplir con y equilibrar dos estados muy
	El equipo de energía limpia de	1
	dioxide, CO2) han mejorado el clima tanto para la humanidad como para la ecología. Deberíamos aumentar las emisiones de gases de efecto	

invernadero, no reducirlas. Comprendo que mucho de esto lo exigen los organismos reguladores y los requisitos del estado de Washington, pero los animo a resistir firmemente esta tontería no científica.

También me siento profundamente ofendido y alarmado por la insistencia en la "equidad", que equivale a una discriminación ilegal. Este es el tipo de pensamiento resentido y enemigo de la excelencia que mató a más de 100,000,000 de personas en los últimos 70 años en los estados comunistas fallidos y en decadencia.

En cuanto a la "Iniciativa de asequibilidad", todo eso suena muy bien como para perdonar los "atrasos", pero en realidad lo que esto significa es una redistribución de la riqueza bajo el disfraz de la compasión. Si realmente quisiera hacer que la energía sea más asequible, reduzca sus costos y precios para todos sus clientes. Tal como están las cosas, en realidad están incurriendo en política precios de discriminatorios, cual. repito, es totalmente ilegal.

Las empresas de servicios públicos deberían centrarse en suministrar energía confiable al menor costo neto, sin involucrarse en activismo ambiental ni social. Es cierto que las emisiones tienen algunos costos asociados, pero

		son triviales comparados con el costo de la "energía verde". Aceptar que se involucren cuestiones de "equidad" en su planificación solo traerá problemas. A Avista le convendría aprovechar el actual clima gubernamental federal favorable a la generación de energía para castigar al estado de Washington por ordenar estas medidas ilegales y discriminatorias.	
Fundación Public Counsel	CBI	En consonancia con el TEP y otras partes, la Public Counsel se opone a la decisión de Avista de modificar o eliminar ciertos CBI, en particular los relacionados con desconexiones y clientes con ingresos de bajos ingresos conocidos. En los comentarios de la Public Counsel en el reciente expediente de equidad, A-230217, la Public Counsel detalló su apoyo a la inclusión por parte de las empresas de servicios públicos de más datos, no menos, en los CEIP de estas. La Public Counsel también coincide con el personal en que las empresas de servicios públicos deberían dar un seguimiento de más, no menos, subconjuntos de comunidades designadas. También queremos destacar la importancia de seguir recopilando datos más pormenorizados: los datos de los sectores censales sobre desconexiones son un ejemplo de datos que ofrecen la	Si bien la Compañía no está de acuerdo en que deba incluir informes de KLI para los CBI, ni ninguna de las partes ha brindado justificación o fundamento de por qué se deben requerir los datos de KLI en el CEIP, Avista propone incluir datos pormenorizados de carga energética y exceso de carga para su programa MED como se analiza en el capítulo de comunidades designadas.

		oportunidad de realizar un	
		oportunidad de realizar un análisis de datos más preciso.	
		alialisis de datos mas preciso.	
		Gracias por brindarnos la	
		oportunidad de ofrecer nuestros	
T	GD.	comentarios iniciales.	
The Energy	CBI	The Energy Project le	Si bien la Compañía no está de acuerdo en
Project		proporcionó los siguientes	que deba incluir informes de KLI para los
		comentarios después de la	CBI, ni ninguna de las partes ha brindado
		reunión del grupo asesor del	justificación o fundamento de por qué se
		CEIP del 22 de abril de 2025.	deben requerir los datos de KLI en el CEIP,
		Enviamos estos mismos	Avista propone incluir datos
		comentarios en respuesta al	pormenorizados de carga energética y
		borrador del CEIP que usted	exceso de carga para su programa MED
		distribuyó.	como se analiza en el capítulo de
		distribuye.	comunidades designadas.
		El TEP está muy interesado en	communication designation.
		seguir ofreciendo informes	
		robustos a las empresas de	
		servicios públicos sobre las	
		desconexiones. Usted propuso	
		modificar los CBI para omitir la	
		cantidad de desconexiones y	
		desconexiones para clientes con	
		ingresos bajos conocidos. El	
		TEP no apoya ese cambio y	
		desea solicitar que Avista siga	
		informando al CBI sobre la	
		"Cantidad y el porcentaje de	
		desconexiones por falta de pago	
		por mes, sector censal, todos los	
		clientes, KLI, NC".	
The Energy	CBI	Avista también propuso	Para aclarar, la Compañía informa los
Project		descontinuar un CBI para	descuentos residenciales para las
		"descuentos residenciales en	comunidades designadas en el ACR 2025
		comunidades designadas y	y excluye las unidades de alquiler como se
		aquellos en unidades de	especifica en la diapositiva 12 de la reunión
		alquiler", y señaló que esta	del Grupo asesor del CEIP de abril de
		información estaría disponible	2025.
		en su informe anual de	
		conservación de 2024. Ahora	
		que el informe ya está	
		disponible, ¿podría indicarme	
		dónde puedo encontrar esta	
		información en el ACR 2024?	

Northwest	Introducción	A gradagamag la apartunidad y	Avieto agradada a la NWEC non su ravisión
	Introducción	Agradecemos la oportunidad y	
Energy		el tiempo brindados para	y comentarios.
Coalition		aportar comentarios sobre el	
		Borrador del CEIP de Avista.	
		En general, creemos que este es	
		un borrador excelente: es fácil	
		de entender, presenta avances y	
		mejoras desde el CEIP 2021 y	
		se alinea con la información	
		compartida en el grupo asesor	
		del CEIP. A continuación	
		ofrecemos comentarios con	
		nuestras observaciones de alto	
		nivel, así como sobre el proceso	
		del grupo asesor, los objetivos,	
		las acciones específicas, los	
		indicadores de beneficios para	
		_	
		el cliente (CBI) y los costos	
		adicionales.	
		D 1 1 CFFD 1 2021 1	
		Desde el CEIP de 2021 de	
		Avista, se han producido	
		cambios importantes: nuevas	
		leyes estatales, dos casos de	
		tarifas, orientación de la UTC	
		sobre justicia energética y	
		fijación de tarifas con base en el	
		desempeño, una estrategia de	
		electrificación del transporte	
		estatal y una nueva	
		administración federal. Avista	
		se ha involucrado y ha	
		respondido a estos desarrollos,	
		lo que derivó en este CEIP 2025.	
		le que denve en este ella 2023.	
		Ahora que el primer periodo de	
		implementación del CEIP está	
		_	
		llegando a su fin, ofrecemos	
		algunas reflexiones.	
		Reconocemos el liderazgo y la	
		colaboración de Avista en el	
		desarrollo de sus CEIP y de la	
		actualización bienal. Cada plan	
		se presentó a tiempo y ofreció a	
		las partes interesadas una	
		oportunidad suficiente para	

evaluarlo y ofrecer comentarios. Tanto el CEIP 2021 como la actualización bienal de 2023 se aprobaron con condiciones de liquidación, que Avista ha hecho un esfuerzo de buena fe por cumplir. La Compañía también ha involucrado constantemente a grupos asesores, incluida la NWEC, durante la implementación.

En el grupo asesor del IRP, apoyamos la inclusión del cambio climático en el modelado de recursos por parte de Avista. Además, la NWEC agradece que Avista actualizó los supuestos en la estrategia de recursos preferidos de 2025 al redactar el CEIP 2025, lo que dio como resultado una cartera de recursos modificada para 2026-2029.

Vemos que Avista ha aprendido mucho desde 2021 y está encontrando su ritmo. Un gran ejemplo de esto es el fondo de inversión en comunidades designadas (NCIF) de Compañía. Propuesto inicialmente en el CEIP 2021, el NCIF reserva \$5 millones anuales para proyectos que promuevan la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos entre las comunidades designadas. Desde propuesta, la Compañía ha trabajado con sus grupos asesores en el diseño del fondo, la priorización de proyectos y la evaluación del programa. Después de comprender cómo

	T	17 10 1 1 10	
		se podría modificar el NCIF para permitir una mayor flexibilidad de financiamiento, Avista consultó con sus grupos asesores y ahora propone un NCIF modificado en este CEIP 2025 que la NWEC apoya. Por último, también nos gustaría felicitar a Avista por	
		seguir las directrices de la UTC	
		sobre justicia procesal al mejorar el acceso público a la	
		información del CEIP en su	
		sitio web de la CETA.	
Northwest	Grupo asesor	El proceso del grupo asesor del	La Compañía desea agradecer a la NWEC
Energy	del CEIP	CEIP de Avista estuvo bien	por participar en los diversos grupos
Coalition		diseñado y fue eficaz. Las	asesores de Avista, incluido el grupo asesor
		reuniones mensuales comenzaron en enero y se	CEIP. Avista está de acuerdo con la sugerencia de la NWEC y tiene previsto
		estructuraron en torno a	continuar con un grupo asesor del CEIP
		contenido específico del CEIP,	para el CEIP 2029, y puede tomarla en
		que ofreció claridad y enfoque.	cuenta para la actualización bienal del
		El proceso resultó transparente	CEIP 2027.
		y fácil de seguir, y los	
		materiales de la reunión se	
		publicaron en línea para revisarlos fácilmente. Lo que	
		vemos en este borrador del	
		CEIP refleja el material	
		presentado en el grupo asesor.	
		Recomendamos que Avista	
		continúe con este proceso	
		mientras elabora futuros CEIP	
		y que otras IOU adopten este enfoque para su participación	
		en futuros CEIP o Plan de	
		Sistema Integrado (Integrated	
		System Plan, ISP).	
Northwest	Objetivos	La NWEC apoya los objetivos	Avista agradece a la NWEC por su revisión
Energy		provisionales de Avista en	y apoyo a sus objetivos provisionales del
Coalition		materia de energía renovable,	CEIP 2025.
		eficiencia energética y	
		respuesta a la demanda. Los objetivos de energía renovable	
		demuestran una trayectoria	
	l	acmacsuam ana nayeetona	

		constante hacia el cumplimiento del requisito de electricidad limpia del 80 % para 2030. Como se compartió en el grupo asesor del CEIP, un cambio importante en la estrategia de recursos preferidos actualizada es un aumento significativo en la respuesta a la demanda, con un objetivo de capacidad acumulada de 55 MW. Creemos que esto brindará beneficios significativos a los clientes a medida que aumentan las cargas punta, y apoyamos el plan de Avista de buscar una respuesta a la demanda rentable más allá de este objetivo si se identifica en la RFP de todas las fuentes de 2025. Si bien los objetivos de eficiencia	
Northwest Energy Coalition	Acciones específicas	respuesta a la demanda rentable más allá de este objetivo si se identifica en la RFP de todas las fuentes de 2025. Si bien los objetivos de eficiencia energética de Avista disminuyeron entre el CEIP 2021 y la actualización bienal de 2023, este CEIP 2025 propone objetivos que superan ligeramente la actualización bienal. En conjunto, estos objetivos posicionan a Avista con mucha antelación de 2030. La NWEC valora la amplitud y especificidad de las acciones específicas de Avista en energía renovable, respuesta a la demanda, eficiencia energética e iniciativas de la Compañía. Esperamos con interés los resultados de la convocatoria de RFP de todas las fuentes de 2025, que permitirá a Avista obtener recursos de energía	Avista agradece a la NWEC por su revisión y apoyo a sus acciones específicas del CEIP 2025 y acciones adicionales. Consulte el capítulo <i>Indicador de beneficios para el cliente</i> para obtener actualizaciones sobre las métricas de diversidad de empleados.
		renovable adicionales y reducir la dependencia de los REC para el cumplimiento. También esperamos con interés el	

informe de 2026 sobre los planes piloto de TOU/PTR, que servirá de base para buenas acciones de respuesta a la demanda en la actualización del bienal **CEIP** 2027, coincidimos que la en Compañía debe buscar todas las respuestas a la demanda rentables identificadas a través de la RFP de 2025.

Es útil ver las acciones e iniciativas adicionales Avista que no entran en los objetivos. Apoyamos exploración de Avista para expandir la transmisión y seguimos creyendo que fondo de inversión en comunidades designadas es un ejemplar, programa flexibilidad, demuestra priorización de la comunidad y desarrollo intencional relaciones entre la empresa de servicios públicos y comunidades. Valoramos la integración del Plan de electrificación del transporte de Avista en el CEIP y vemos una oportunidad potencial para conectar la implementación de energía limpia de la Compañía con su trabajo de mitigación y incendios resiliencia de forestales. Por último. elogiamos los compromisos de Avista con la diversidad de proveedores y los principios de Diversidad, Equidad Inclusión (Diversity, Equity, and Inclusion, DEI), incluso ante la falta de un liderazgo federal fuerte en estos temas.

NI41	CDI	L - NWEC 1 1:-:/ 1-	A:
Northwest	CBI	La NWEC apoya la adición de	Avista agradece a la NWEC por su revisión
Energy		direccionalidad para los CBI	y apoyo a la direccionalidad de los CBI
Coalition		que muestran aumentos y	propuesta y la organización de los CBI por
		reducciones deseados. Esto se	área de beneficio de la CETA.
		alinea con el enfoque de PSE y	
		PacifiCorp hacia los CBI.	
		También valoramos la	
		reorganización del Cuadro	
		resumen del CBI (Cuadro 5.3)	
		que organiza los CBI por área	
		de beneficios de la CETA.	
Northwest	CBI	Avista fue claro con su Grupo	Las métricas de PBR que se proporcionan
Energy		asesor del CEIP sobre sus	actualmente en la página web de Métricas
Coalition		propuestas de modificaciones,	de PBR de Washington de la Compañía
		adiciones y eliminaciones de	ofrecen datos sobre las métricas aprobadas
		métricas. A continuación,	en la Audiencia Tarifaria General (GRC)
		ofrecemos comentarios sobre	de 2022 de la Compañía. 125 Se
		algunas de estas métricas.	establecieron nuevas métricas de PBR en la
		8	GRC 2024 de la Compañía según lo
		CBI: Carga energética	dispuesto en la Orden Final 08, Apéndice
		Métrica: Cantidad y porcentaje	A en el Expediente UE-240006 y otros, y
		de alta carga energética después	se hace referencia en las reuniones del
		de la asistencia energética para	Grupo asesor del CEIP. Las métricas de
		todos los clientes y las	PBR identificadas por la GRC para 2024 se
		comunidades designadas.	proporcionarán en la página web de la
		comunidades designadas.	Compañía a partir de abril de 2026 y se
		Comentario: Esta nueva	informarán anualmente.
		métrica propuesta para estos	mormarun unaumente.
		CBI proviene de las métricas de	Avista utilizará esta métrica de PBR de la
		PBR en la Declaración de	GRC de 2024 aprobada en virtud de los
		Política Provisional de abril de	-
			CBI de carga energética: Factura residencial anual dividida por el ingreso
			1 &
		métrica de la Declaración de	promedio del área por sector censal para
		Política se refiere a "la cantidad	todos los clientes, al comparar los
		y el porcentaje de <i>clientes</i> que	resultados en comunidades designadas y
		tienen una carga energética	no designadas. Para los servicios de dos
		elevada" (cursiva agregada).	combustibles, los servicios de electricidad
		1. Sin embargo, los informes de	y gas natural deben declararse por
		métricas de PBR de Avista en	separado, calculados tanto antes como
		su página web "Métricas de	después de la asistencia energética.
		PBR de Washington" muestran	Proporcione también la cantidad y el
		la cantidad y el porcentaje de	porcentaje de clientes que experimentan
		hogares que experimentan una	una alta carga energética por sector censal.
		carga energética elevada.	

 $^{^{\}rm 125}$ Orden Final 10/04 emitida en el Expediente UE-220053 y otros.

		2. Recomendamos que Avista especifique la pormenorización de los datos sobre esta métrica.	Estas métricas están representadas en el CEIP de la Compañía en virtud de los CBI de carga energética como: 1. Carga energética promedio después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas. 2. La cantidad y el porcentaje de carga
			energética elevada después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas.
Northwest Energy Coalition	CBI	CBI: Carga energética Métrica: Cantidad y porcentaje de alta carga energética después de la asistencia energética para todos los clientes y las comunidades designadas. Comentario: en la reunión del Grupo asesor de abril de 2025 y en la métrica anterior de 2021, la carga energética se especificó como ">6 %". Recomendamos mantener esa especificación aquí en el título de los CBI: "Carga energética (>6 %)"	En virtud de los CBI de carga energética, Avista proporcionará dos métricas de PBR aprobadas por la GRC de WA de 2024: 1. Carga energética promedio después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas. 2. La cantidad y el porcentaje de carga energética elevada después de la asistencia energética por sector censal para todos los clientes y comunidades designadas. La carga energética elevada se define como la asignación del 6 % o más del ingreso anual de un hogar al pago de facturas de servicios públicos. Como el título de los CBI abarca tanto una métrica de carga energética promedio como una elevada, y la definición de carga energética especifica este porcentaje, no es necesario incluir (>6 %) en el título de los CBI. Consulte la nota a pie de página 37 para obtener una explicación de la carga energética elevada.
Northwest Energy Coalition	CBI	CBI: Carga energética Métrica: Cantidad y porcentaje de alta carga energética después de la asistencia energética para todos los clientes y las comunidades designadas.	Si bien la Compañía no está de acuerdo en que deba incluir informes de KLI para los CBI, ni ninguna de las partes ha brindado justificación o fundamento de por qué se deben requerir los datos de KLI en el CEIP, Avista propone incluir datos pormenorizados de carga energética y exceso de carga para su programa MED

	-	C . I NWEC	1' 1 7, 1 1
		comentario: La NWEC recomienda seguir rastreando estos datos para clientes de bajos ingresos conocidos como lo hizo Avista en el CEIP 2021. Si bien algunos datos de clientes de bajos ingresos reciben seguimiento en otros lugares (por ejemplo, U-200281), creemos que presentar estos datos en un documento holístico y público como el CEIP brinda información valiosa sobre el desempeño de la Compañía en materia de asequibilidad y cómo eso influye en el trabajo más amplio de promoción de la CETA.	como se analiza en el capítulo de comunidades designadas.
Northwest	CBI	CBI: Carga energética	Si bien la Compañía no está de acuerdo en
Energy		Métrica: carga energética	que deba incluir informes de KLI para los
Coalition		promedio después de la	CBI, ni ninguna de las partes ha brindado
		asistencia energética por sector	justificación o fundamento de por qué se
		censal para todos los clientes y	deben requerir los datos de KLI en el CEIP,
		NC.	Avista propone incluir datos
		Comentario: de manera	pormenorizados de carga energética y
		similar, la NWEC recomienda	exceso de carga para su programa MED
		seguir rastreando estos datos	como se analiza en el capítulo de
		para clientes de bajos ingresos	comunidades designadas.
		conocidos como lo hizo Avista	
NY 1	CDY	en el CEIP 2021.	
Northwest	CBI	CBI: Desconexiones por falta	Si bien la Compañía no está de acuerdo en
Energy Coalition		de pago Métrica: porcentaje de	que deba incluir informes de KLI para los
Coantion		desconexiones por falta de	CBI, ni ninguna de las partes ha brindado justificación o fundamento de por qué se
		pago por mes por sector censal	deben requerir los datos de KLI en el CEIP,
		para todos los clientes y NC.	Avista propone incluir datos
		Comentario: de manera	pormenorizados de carga energética y
		similar, la NWEC recomienda	exceso de carga para su programa MED
		seguir rastreando estos datos	como se analiza en el capítulo de
		para clientes de bajos ingresos	comunidades designadas.
		conocidos como lo hizo Avista	
		en el CEIP 2021.	
Northwest	CBI	CBI: diversidad de empleados	Avista se disculpa por el error; esto se
Energy		Métrica: empleadores que	corrigió.
Coalition		representan las comunidades	
		atendidas.	

		Comentario: señalamos el error tipográfico en el término	
		"empleados".	
Northwest Energy Coalition	Condiciones del CEIP 2021	Eliminación de la condición 18: Avista coincide en que los CBI: realizarán un seguimiento por separado de la cantidad de hogares con una carga energética elevada (>6 %) para todos los clientes del servicio eléctrico de Avista, los clientes de ingresos bajos conocidos (KLI) y las comunidades nombradas. Los clientes de KLI se definen como aquellos que han recibido.	Si bien la Compañía no está de acuerdo en que deba incluir informes de KLI para los CBI, ni ninguna de las partes ha brindado justificación o fundamento de por qué se deben requerir los datos de KLI en el CEIP, Avista propone incluir datos pormenorizados de carga energética y exceso de carga para su programa MED como se analiza en el capítulo de comunidades designadas.
		Los CBI propuestos en la Condición 18 son similares a los CBI para la carga energética que propone Avista. Los CBI para la Condición 18 incluye el seguimiento de los clientes de KLI, que la NWEC sigue considerando que son datos valiosos para incorporar en el CEIP. Si se eliminan del CEIP, recomendamos que los datos exactos se comuniquen en otro lugar y se actualicen periódicamente.	
Northwest Energy Coalition	Condiciones del CEIP 2021		Si bien la Compañía no está de acuerdo en que deba incluir informes de KLI para los CBI, ni ninguna de las partes ha brindado justificación o fundamento de por qué se deben requerir los datos de KLI en el CEIP, Avista propone incluir datos pormenorizados de carga energética y exceso de carga para su programa MED como se analiza en el capítulo de comunidades designadas.

		sobre Desconexiones por falta de pago. Sin embargo, el CBI para la Condición 22 incluye el seguimiento de los clientes de KLI, que la NWEC sigue considerando que son datos valiosos para incorporar al CEIP. Si se eliminan del CEIP, recomendamos que los datos exactos se comuniquen en otro lugar y se actualicen periódicamente.	
Northwest Energy Coalition	Condiciones del CEIP 2021	Eliminación de la condición 38: Avista debe elegir al menos dos de sus CBI actuales que supervisarán al menos cinco subconjuntos de comunidades designadas, con una pormenorización que se determinará mediante acuerdo con el personal, las partes interesadas y el Grupo asesor de equidad de la Compañía. Avista incorporará actualizaciones pertinentes en su actualización del CEIP bienal 2023. Para lograr esta condición, Avista seleccionó métricas en virtud de los CBI de carga energética y disponibilidad energética. Sin embargo, debido a que Avista propone eliminar esas métricas, no tenemos claro cuál sería la posición de la Compañía con esta condición.	La Compañía completó esta condición a los efectos del CEIP 2021 y no es necesaria para futuros CEIP. Como la Compañía está de acuerdo con la intención de la Condición 38, ha incluido una nueva propuesta para el seguimiento pormenorizado de datos dentro del capítulo de comunidades designadas.
Northwest Energy Coalition	Costo adicional	Avista no tiene previsto exceder su límite de costos de 2 % (\$157 millones aproximadamente) ni utilizar un mecanismo de cumplimiento alternativo para este período del CEIP 2026-2029. Agradecemos la explicación de Avista y la	Dado que las selecciones de la RFP se realizarán después de presentar el CEIP 2025 y la Compañía permanece muy por debajo del límite de costos, Avista no tiene previsto actualizar el cálculo del costo adicional después de la conclusión de la RFP o en el CEIP bienal 2027, ya que ninguno de los dos es obligatorio. Los

		inclusión de sus cálculos en el CEIP. Esperamos revisar cómo la inclusión de las adquisiciones de recursos de la RFP de todas las fuentes 2025 afectará el análisis de costos adicionales cuando esta información esté disponible.	costos adicionales reales se incluirán en el informe de cumplimiento de energía limpia según lo exige el WAC 480-100-650(1)(g). Es posible que los recursos seleccionados estén tanto en la cartera alternativa como en el CEIP y no tengan ningún costo adicional, o también es posible que un recurso seleccionado tenga un costo adicional. Además, los recursos pueden empezar a utilizarse más tarde en el período de cuatro años y tener un impacto mínimo en el costo adicional.
Northwest Energy Coalition	Grupo asesor de planificación de la distribución	Avista propone eliminar el Grupo asesor de planificación de la distribución (DPAG) e incorporar su contenido al grupo asesor del IRP. Recomendamos que en el CEIP 2025 de Avista se explique cómo se preservará la sustancia del DPAG en esta transición y se brinde claridad sobre qué resultados logró el DPAG en el último ciclo de planificación, por ejemplo, si influyó en los objetivos de respuesta a la demanda, la confiabilidad o la selección del programa. Si el DPAG aún no ha demostrado ese valor, puede existir una oportunidad de fortalecer su papel en lugar de discontinuarlo.	Avista está planeando fusionar todas las reuniones de los grupos asesores de planificación técnica, incluidos los de suministro eléctrico, suministro de gas natural y distribución de energía. Avista busca esta eficiencia para alinear a los grupos de asesoramiento técnico con su esfuerzo interno para planificar su sistema de manera coordinada e integrada, y reducir la fatiga de las reuniones de los participantes, ya que muchos de ellos se superponen entre los grupos. Avista proporcionará con antelación en su sitio web una agenda de los temas que se tratarán en estas reuniones e identificará qué temas se cubrirán y qué área de planificación se abordará. Se invita a los participantes a proporcionar recomendaciones de temas en estas
Northwest Energy Coalition	Conclusión	A medida que Avista sigue trazando un camino para lograr una transición equitativa hacia una electricidad 100 por ciento limpia, el CEIP será un documento importante para comunicar a los clientes cómo	Avista agradece a la NWEC por su revisión y comentarios.

		Avista planea suministrarles electricidad limpia y cumplir con los requisitos de la ley. Ofrecemos estos comentarios sobre el borrador del CEIP para elogiar el progreso que Avista ha logrado hasta ahora y con el ánimo de mejorar el producto final.	
Personal de la Comisión	Introducción	El personal agradece que Avista haya proporcionado voluntariamente un borrador de su CEIP 2025 antes del 1 de agosto de 2025, antes de presentar la versión final antes del 1 de octubre de 2025. También agradecemos el proceso de reuniones del grupo asesor en los meses previos a esta presentación. Este proceso nos ha ayudado a comprender parte del material antes de presentarlo y nos ha dado la oportunidad de debatir ideas y hacer sugerencias. Nuestros comentarios aquí son de naturaleza informal y preliminar. En nuestra revisión, consideramos áreas en las que sería útil contar con explicaciones o información adicional para realizar una presentación más completa. Comenzamos una revisión preliminar de las cuestiones de política dentro del CEIP, pero reservaremos un análisis más profundo para después de que se presente la versión final. Esperamos que Avista pueda responder a los comentarios realizando los cambios necesarios dentro de la presentación final o, cuando corresponda, proporcionando una respuesta por escrito.	Avista agradece al personal de la UTC por su revisión y comentarios. La respuesta escrita de Avista a los comentarios del personal y cualquier actualización aplicable realizada al CEIP final de 2025 se detallan en esta matriz de comentarios.

Personal de la Comisión	Introducción	Al aplicarlo a todo el documento, Avista ha hecho un buen trabajo al utilizar un lenguaje sencillo en muchos lugares, lo que permite que el documento sea más accesible. Apreciamos que muchos conceptos se expliquen en términos sencillos, para los lectores que tal vez no estén familiarizados con los detalles técnicos.	Avista agradece al personal de la UTC por su revisión y comentarios.
Personal de la Comisión	Comunidades designadas	Como Avista informa que el 58 % de su territorio de servicio encaja en la categoría de comunidad designada (NC), el personal alienta firmemente a Avista a que trabaje en la identificación de subconjuntos de NC que tienen necesidades más profundas y urgentes que otras NC, y que diseñe acciones específicas para atender a esos subconjuntos. Como hemos señalado a lo largo del proceso del grupo asesor, recomendamos que Avista incluya un plan específico y viable para realizar este trabajo en la presentación del CEIP de 2025. La distribución equitativa de beneficios y cargas es una parte esencial de la implementación de la CETA, y es fundamental identificar quiénes se benefician y quiénes sufren las consecuencias.	La Compañía describe cómo está abordando actualmente las preocupaciones de los clientes con cargas agravantes a través del programa Mi descuento de energía, las ofertas de eficiencia energética y el Fondo de inversión en comunidades designadas en el capítulo Comunidades designadas en la subsección Identificación de cargas adicionales. Debido al gran porcentaje de clientes identificados como comunidades designadas, Avista pretende adoptar un enfoque colaborativo con sus grupos asesores para identificar aún más subconjuntos de poblaciones de comunidades designadas, desarrollar una descripción o título significativo para estas necesidades y desarrollar enfoques de gran impacto para apoyar a estas comunidades. Consulte las actualizaciones en el capítulo Comunidades designadas.
Personal de la Comisión	Comunidades designadas	No está claro cuál es la lista de trabajo actual de poblaciones vulnerables. Vemos una lista extensa en el cuadro 4.2, con algunas adiciones en los cuadros 4.3 y 4.4 que se basan en datos del Center for Economic and Social Justice (CESJ) y conversaciones del EAG.	Avista combinó todas las características de la población vulnerable de 2025 y se refleja en la imagen N.º 4.1 e incluyó información adicional en la subsección <i>Poblaciones vulnerables</i> en el capítulo <i>Comunidades designadas</i> .

		y estados vecinos" como ejemplos de características	
		espirituales" y "las comunidades y estados vecinos" como	
		ejemplos de características	
		indefinidas y posiblemente inmensurables sin un vínculo	
		claro con ser una población	
Personal de la	CBI	vulnerable según la CETA. Compromiso de equidad,	
		Compromiso de equidad,	Los cambios recientes en las regulaciones
Comisión		inclusión y diversidad de los empleados / CBI: diversidad de empleados. Este CBI carece de un punto de referencia definido, hitos provisionales y un cronograma para el progreso. Recomendamos proporcionar una medida de referencia clara de la diversidad actual de los	y políticas federales restringen la capacidad de la Compañía para identificar puntos de referencia específicos para los indicadores de diversidad. Sin embargo, las prácticas de empleo de Avista han cumplido y seguirán cumpliendo con las regulaciones al tiempo que fomentan activamente un entorno de contratación y empleo no discriminatorio.
		inclusión y diversidad de los empleados / CBI: diversidad de empleados. Este CBI carece de un punto de referencia definido, hitos provisionales y un cronograma para el progreso. Recomendamos proporcionar una medida de referencia clara	y políticas federales restringen la capacidad de la Compañía para identificar puntos de referencia específicos para los indicadores de diversidad. Sin embargo, las prácticas de empleo de Avista han cumplido y seguirán cumpliendo con las regulaciones al tiempo que fomentan activamente un entorno de contratación y
	Objetivos y	inclusión y diversidad de los empleados / CBI: diversidad de empleados. Este CBI carece de un punto de referencia definido, hitos provisionales y un cronograma para el progreso. Recomendamos proporcionar una medida de referencia clara de la diversidad actual de los empleados para poder medir los resultados. No está claro si la Compañía prioriza prácticas de igualdad de oportunidades, igualdad de resultados o cualquier otro método. Proporcionar especificidad en esta área es crucial para la credibilidad y la rendición de	y políticas federales restringen la capacidad de la Compañía para identificar puntos de referencia específicos para los indicadores de diversidad. Sin embargo, las prácticas de empleo de Avista han cumplido y seguirán cumpliendo con las regulaciones al tiempo que fomentan activamente un entorno de contratación y empleo no discriminatorio. Consulte el capítulo <i>Indicador de beneficios para el cliente</i> para obtener
Comisión	Objetivos y acciones en materia de	inclusión y diversidad de los empleados / CBI: diversidad de empleados. Este CBI carece de un punto de referencia definido, hitos provisionales y un cronograma para el progreso. Recomendamos proporcionar una medida de referencia clara de la diversidad actual de los empleados para poder medir los resultados. No está claro si la Compañía prioriza prácticas de igualdad de oportunidades, igualdad de resultados o cualquier otro método. Proporcionar especificidad en esta área es crucial para la credibilidad y la rendición de cuentas.	y políticas federales restringen la capacidad de la Compañía para identificar puntos de referencia específicos para los indicadores de diversidad. Sin embargo, las prácticas de empleo de Avista han cumplido y seguirán cumpliendo con las regulaciones al tiempo que fomentan activamente un entorno de contratación y empleo no discriminatorio. Consulte el capítulo <i>Indicador de beneficios para el cliente</i> para obtener actualizaciones.

	T .		
	energía	en solicitudes preliminares de	previsión una vez que se ha firmado un
	renovable	centros de datos, nos gustaría	acuerdo. Cualquier acuerdo de carga grande
		ver algún proceso que muestre	incluiría un acuerdo de suministro de
		cómo la Compañía está	energía para garantizar la confiabilidad y la
		evaluando en qué etapa de una	protección contra impactos negativos en las
		solicitud puede comenzar a	tarifas de otros clientes. En este momento,
		incorporarla seriamente en los	Avista no ha firmado ningún contrato de
		pronósticos de carga. Nos	carga grande ni de suministro de energía
		gustaría tener una mejor idea de	posterior. Además, el proceso de la RFP
		todas las opciones que Avista	2025 de Avista se diseñó para identificar
		puede considerar si se enfrenta	recursos en caso de que se agregue un
		a una nueva carga grande y qué	cliente con carga grande al sistema. Si se
		acciones puede tomar	firmara un acuerdo de carga grande el
		razonablemente en previsión de	próximo año, se considerarían las
		ello. Por ejemplo, ¿cuál es la	presentaciones de recursos del proceso de la
		probabilidad de que un centro	RFP de 2025, si estuvieran disponibles en
		de datos traiga parte o la	ese momento. Si los recursos presentados en
		totalidad de su propia	la RFP de 2025 no estaban disponibles o se
		generación y qué parte de ella	llegó a un acuerdo después de 2026, se
		podría ser renovable o sin	prevé que Avista podría necesitar emitir otra
		emisiones? ¿Cómo	RFP de todas las fuentes. Si una carga se
		administrará Avista una RFP en	ubica dentro del estado de Washington,
		respuesta a una nueva carga	Avista tendrá la obligación de cumplir con
		grande de manera oportuna?	las normas de emisión neutra de carbono de
		Several of contrast.	2030 y libre de carbono de 2045 en su
			adquisición de recursos para satisfacer la
			nueva demanda. La selección de recursos de
			la Compañía dependerá en última instancia
			de la ubicación de la carga grande, el acceso
			a la transmisión y los costos o preferencias
			de los recursos. Avista tiene la intención de
			incluir una actualización en el CEIP bienal
			de 2027 si se realizan acuerdos de
			carga grande.
			Carga grande.
			Consulte la subsección Nueva carga
			grande potencial en el capítulo Energía
			renovable para obtener actualizaciones.
Personal de la	Respuesta a la	¿Tiene Avista planes de ofrecer	Actualmente, Avista está probando un
Comisión	demanda	un programa de control de	programa piloto de control de carga directa
Comision	ucilialiua	± •	de EV residenciales utilizando tecnología
		carga directa (direct load control, DLC) para EV	e l
		, , 1	telemática. Además de los aprendizajes
		residenciales o un programa de	piloto, la Compañía tiene previsto realizar
		TOU para EV residenciales?	más investigaciones de la industria y del
			mercado y los clientes para implementar
			esto como un programa. Si bien Avista

Personal de la	Deserved a la		actualmente no tiene planes de ofrecer un programa de TOU para EV residenciales, la empresa tiene previsto debatir los resultados del programa de TOU actual (que incluye algunos clientes de EV) y realizar más investigaciones para proponer pilotos y programas adicionales según corresponda en el futuro. Un objetivo estratégico del Plan de TE de la Compañía es escalar programas de gestión de carga rentables.
Comisión	Respuesta a la demanda	El personal está de acuerdo con el plan de Avista de buscar toda la respuesta a la demanda rentable que surja de la RFP de 2025, incluso si supera el objetivo de 25 MW, como lo exige el RCW 19.405.040(6)(a).	Avista agradece al personal de la UTC por su revisión y comentarios.
Personal de la Comisión	Respuesta a la demanda	Con respecto al proyecto de flexibilidad de carga para usuarios finales de la NEEA, aclare si Avista espera que la norma permanente se complete a finales de 2025 y si Avista planea desarrollar el piloto. Si es así, ¿cuál es el calendario y el plan de trabajo previstos para este piloto?	La norma permanente no estará completa para su implementación a finales de 2025. La norma para calentadores de agua eléctricos conectados a la red del Department of Commerce (DOC) se volvió permanente para todos los calentadores de agua eléctricos fabricados después del 1 de enero de 2023 (WAC-194-24-180). Todos los calentadores de agua eléctricos nuevos que se vendieron en Washington después del 1 de enero de 2023 tienen la capacidad de conectarse y responder a las solicitudes de servicios de la red; sin embargo, se están desarrollando las normas sobre cómo conectarse, informar y responder a las señales de la red. En 2024, Avista y otras nueve empresas de servicios públicos de Northwest financiaron un proyecto de flexibilidad de carga para usuarios finales (EULF) de dos años a través de la NEEA. El proyecto EULF incluyó un estudio para explorar métodos para conectar de manera rentable los calentadores de agua habilitados para la CTA-2045 en el campo, incluida la concientización y educación de los clientes

e instaladores. El proyecto también incluyó pruebas de laboratorio de calentadores de agua disponibles comercialmente para verificar su conformidad con las normas de la CTA-2045 para garantizar que puedan entregar todo su potencial a la red. A finales de 2025 estará disponible un informe con detalles de los resultados tanto del trabajo de campo como del de laboratorio.

Como resultado de las pruebas de conformidad y cumplimiento, la Portland State University ahora está desarrollando una guía de implementación de la CTA-2045, la cual tendrá una recomendación de adopción por parte de la NEEA para los fabricantes de calentadores de agua con el fin de aumentar el nivel de rendimiento del servicio de la red.

Además, la NEEA y las empresas de servicios públicos que financian el proyecto actual de dos años están desarrollando un alcance de trabajo y un presupuesto para una segunda fase del proyecto entre 2026 y 2029. Si se aprueba, el alcance del trabajo propuesto incluye la conexión y puesta en funcionamiento de productos de calentamiento de agua y refrigeración de espacios conectados a la red de manera rentable y en una escala significativa.

Los hallazgos de la fase uno y la fase dos del proyecto fundamentarán el Plan integrado de recursos (IRP) de Avista para determinar si estos programas pueden ofrecerse de manera rentable en el territorio de servicio de Avista.

Consulte la subsección *Proyecto de carga flexible para usuarios finales de la NEEA* en el capítulo *Respuesta a la demanda* | *Objetivos específicos y acciones específicas* para obtener actualizaciones.

Personal de la Comisión	Iniciativas de la Compañía Metas y acciones	Felicitamos a la Compañía por su intención de establecer metas ambiciosas. Sin embargo, para que los objetivos del cuadro 9.1 sean útiles, incluso si son ambiciosos, todos ellos deberían ser mensurables, como lo son los dos primeros (es decir, metas porcentuales y numéricos específicas). De manera similar, en este plan se deben proporcionar métricas de referencia para cada meta, de modo que se pueda medir su progreso. Sin estos detalles, las metas ambiciosos no son diferentes de la direccionalidad nombrada en la sección de los CBI, que no clasificaríamos como ambiciosos.	Consulte la subsección Metas Métricas ambiciosas de los CBI en el capítulo Iniciativas de la Compañía Metas y acciones para obtener actualizaciones sobre las métricas de medición ambiciosas y las métricas de referencia. Avista ha propuesto metas ambiciosas detalladas cuando ha sido posible, pero sigue creyendo que una mejor direccionalidad para algunas métricas de los CBI es el método apropiado para el seguimiento y supervisión de estas metas ambiciosas.
Personal de la Comisión	Iniciativas de la Compañía	NCIF: Proporcione una justificación adicional de por	Consulte la subsección Acciones Fondo de inversión en comunidades designadas
Comision	Metas y	qué se estableció el límite anual	en el capítulo <i>Iniciativas de la Compañía</i>
	acciones	de \$5 millones. A continuación,	Metas y Acciones para obtener
	acciones	explique por qué ese límite de	actualizaciones.
		\$5 millones sigue sin gastarse	actualizaciones.
		dentro del NCIF. Si Avista	
		tiene la intención de aumentar	
		el gasto al límite de \$5	
		millones, demuestre qué	
		medidas se están tomando para	
		aumentar los programas.	
Personal de la	Iniciativas de	Plan de electrificación del	Como acuerdo de la GRC 2020, y antes del
Comisión	la Compañía	transporte: Si más del 50 % de	establecimiento de las comunidades
	Metas y	la base de clientes de Avista	designadas, Avista debía establecer una
	acciones	reside en comunidades	meta del 30 % de los fondos del Plan de TE
		designadas, proporcione una	para beneficiar a los clientes de bajos
		justificación de por qué el	ingresos:
		financiamiento del transporte	Don Altimo al Acuanda marriana mua Anista
		eléctrico está limitado al 30 %	Por último, el Acuerdo requiere que Avista establezca, en colaboración con su EEAG,
		de los beneficios que fluyen a	
		ids ive.	
			` '
			Avista lo hará "en consonancia con su
			Plan de electrificación del transporte y su
		las NC.	

meta de dedicar el treinta por ciento (30%) de los fondos del programa de electrificación del transporte al beneficio de los clientes de bajos ingresos". Expediente UE-200900 y otros. Orden Final 08/05, Página 28, Párrafo 67

Con el establecimiento de las comunidades designadas en el CEIP 2021, esta población beneficiaria se amplió para incluir a todas las comunidades designadas, ya que los clientes de bajos ingresos se consideran un subconjunto de comunidades las designadas. La meta es ambiciosa y no se limita al 30 %. La meta de la inversión depende de ciertas condiciones del mercado y de la participación de los clientes sobre las que Avista puede influir pero que no controla. Por ejemplo, en 2024, con base en inversiones en infraestructura de carga en comunidades designadas y en instalaciones operadas por organizaciones sin fines de lucro que atienden a las personas con necesidad, y otras inversiones del programa de EV comunitarios de la Compañía, Avista del 50 % informó aue más financiamiento de TE benefició comunidades designadas y a clientes de bajos ingresos.

Los beneficios comunitarios no se asocian únicamente con las inversiones de carga en comunidades designadas. Se debe reconocer que, a largo plazo, la TE puede proporcionar un crecimiento de carga favorable en términos de ingresos netos de servicios públicos, lo que puede reducir la presión tarifaria para todos los clientes. El logro de este objetivo estratégico es el enfoque a largo plazo del Plan de TE y está diseñado para ser flexible y adaptarse a las tecnologías cambiantes y a las condiciones del mercado.

			Consulte la subsección <i>Plan de</i>
			electrificación del transporte en la sección
			Iniciativas de la Compañía Metas y
			Acciones para obtener actualizaciones.
Personal de la	Iniciativas de	Audinia de conide d'atmituation	•
Comisión		Análisis de equidad distributiva del NCIF: Aclaramos que la	El progreso de Avista en materia de
Collision	la Compañía	1	equidad distributiva se demuestra en la subsección <i>Análisis de equidad</i>
	Metas y acciones	Comisión ordenó un proceso	1
	acciones	dirigido por la Comisión, en	distributiva del NCIF, en el capítulo
		lugar de un proceso dirigido por el personal. La Comisión ha	Iniciativas de la Compañía Metas y acciones. Fuera del CEIP, la equidad en la
		iniciado este proceso en el	distribución también se demuestra en el
		expediente A-230217, y tiene	Plan Bienal de Conservación 2025 y en las
		previsto celebrar un taller sobre	
		-	ofertas del programa de asistencia
		equidad distributiva para octubre de 2025. Aunque el	energética de Avista. La Compañía espera recibir orientación de la Comisión sobre
		resultado de este expediente	cómo avanzar en este trabajo.
		debe orientar el enfoque de	como avanzar en este trabajo.
		Avista para analizar la equidad	
		distributiva, el personal señala	
		que la ausencia de una	
		conclusión en este trabajo en	
		curso no exime a Avista de sus	
		obligaciones relacionadas con	
		la equidad en virtud de la CETA	
		mientras tanto.	
Personal de la	Iniciativas de	En la medida de lo posible,	Consulte las actualizaciones del capítulo
Comisión	la Compañía	proporcione actualizaciones	Iniciativas de la Compañía Acciones
	Metas y	sobre si alguno de los proyectos	adicionales.
	acciones	mencionados en este capítulo se	
		ve afectado por las recientes	
		directrices del fisco.	
Personal de la	Costo adicional	3 1	Consulte las actualizaciones de la sección
Comisión	у	capítulo en los que Avista cita	Análisis de cartera en el capítulo Costos
	cumplimiento	las principales diferencias entre	adicionales y cumplimiento alternativo.
	alternativo	la cartera razonablemente	
		disponible y la cartera de	
		menores costos razonables	
		alternativos. Estos van desde el	
		costo de los REC, el NCIF y los	
		gastos laborales y no laborales. En varios de estos casos se cita	
		una causa diferente como factor	
		principal y en otras ocasiones se	
		señala que las dos carteras son	
		casi idénticas y no hay	
		diferencia de costos entre ellas.	
		unciclicia de costos entre ellas.	

		Aclare y mantenga la coherencia con las diferencias entre ambos a lo largo de este capítulo.	
Personal de la Comisión	Costo adicional y cumplimiento alternativo	Debido a que Avista no está incluyendo posibles adquisiciones de la RFP en el cálculo de costos adicionales en este momento, ¿usted planea incluir un cálculo de costos adicionales actualizado en el BCEIP 2027 si ocurren adquisiciones pertinentes?	Dado que las selecciones de la RFP se realizarán después de presentar el CEIP 2025 y la Compañía no llega a alcanzar del límite de costos, Avista no tiene previsto actualizar el cálculo del costo adicional después de la conclusión de la RFP o en el CEIP Bienal 2027, ya que ninguno de los dos es obligatorio. Los costos adicionales reales se incluirán en el informe de cumplimiento de energía limpia según lo exige el WAC 480-100-650(1)(g).
Personal de la Comisión	Condiciones del CEIP 2021 y Condiciones del BCEIP 2023	Explique cómo Avista propone "eliminar" las condiciones. Podemos interpretar que esto significa que Avista propone que ya no tiene la obligación de cumplir con estas condiciones en el período de cumplimiento 2026-2029, y no que propone reabrir el expediente de 2021 para eliminarlas. ¿Es esto coherente con la intención de Avista?	Consulte las actualizaciones del capítulo <i>Condiciones del CEIP 2021 y de la Bienal 2023</i> . Avista no propone reabrir el expediente del CEIP 2021. Como se describe en el Capítulo 11, Avista cumplió con las 39 condiciones del CEIP 2021, de las cuales 33 no requieren ninguna acción adicional en el CEIP 2025 ni en los CEIP futuros. En su orden por la que se aprueba el CEIP 2025, Avista propone que la Comisión elimine dos condiciones, ya que no se aplican al CEIP 2025 ni a los CEIP futuros.
Personal de la Comisión	Condiciones del CEIP 2021 y Condiciones del BCEIP 2023	De manera similar, explique cómo Avista propone "modificar" las condiciones. Si propone alguna modificación, proporcione las modificaciones exactas resaltadas que Avista propone para cada condición, si corresponde.	Consulte las actualizaciones del capítulo Condiciones del CEIP 2021 y de la Bienal 2023. En su orden por la que se aprueba el CEIP 2025, Avista propone que la Comisión modifique la Condición 35 para el CEIP 2025 y los CEIP futuros.
Personal de la Comisión	Condiciones del CEIP 2021 y Condiciones del BCEIP 2023	Condición 20: ¿Qué medidas ha tomado la Compañía para identificar si existen otras fuentes de datos, además del programa Spokane Clean Air que finalizó, para respaldar la inclusión continua de esta métrica?	Los CBI existentes y nuevos se revisaron y debatieron exhaustivamente con el EAG tal como se describe en el capítulo de los CBI. Durante esos debates no se identificaron otras métricas de estufas de leña.

Personal de la Comisión	Condiciones del CEIP 2021 y Condiciones del BCEIP 2023	Compañía propone continuar con esta condición pero con las métricas sustituidas propuestas en virtud de los CBI aplicables o eliminarla por completo. El personal se opone a eliminar por completo la intención de esta condición, independientemente de si algunas métricas están cambiando dentro de otros CBI. En lugar de ello, recomendamos que la Compañía realice un mayor seguimiento de los subconjuntos de comunidades designadas, con mayor nivel de pormenorización para lograr mejor lo que mencionamos en	La Compañía está de acuerdo con el Personal en el deseo de mantener la intención de la Condición 38, que se completó para el CEIP 2021. Consulte el capítulo Comunidades designadas para obtener información sobre el seguimiento de métricas del subconjunto de comunidades designadas propuesto.

Apéndice C. Plan de acción de energía limpia 2025 de Avista

Plan de acción de energía limpia de Washington

Introducción

El Plan de acción de energía limpia (CEAP) de 10 años de Avista es el plan de adquisición de recursos con el menor costo razonable considerando los costos sociales, la energía limpia y los objetivos de requisitos de confiabilidad durante el horizonte temporal de 20 años del IRP, incluida la información conocida y los supuestos sobre el futuro. Avista desarrolló este CEAP junto con el Comité asesor técnico (TAC) de su IRP para satisfacer las necesidades de capacidad, energía y energía limpia tanto de Idaho como de Washington. Los recursos que se describen en este CEAP son específicos para la parte de Washington de las necesidades del sistema de Avista para el cumplimiento de la Ley de Transformación de Energía Limpia (CETA). Este plan describe cómo Avista cumplirá con las consideraciones clave que requiere la Washington Utilities and Transportation Commission (UTC). Los detalles sobre la metodología y los supuestos de este plan se incluyen en el IRP 2025. Este CEAP es la base para el Plan de implementación de energía limpia (CEIP) 2025. El cuadro 1¹²⁶ ilustra las adiciones anuales de recursos, incluida la respuesta a la demanda (DR) y la eficiencia energética, para el período 2026 a 2035.

Tabla 1: Previsión de adquisición de recursos

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Recursos de suministro (MW)										
Energía eólica asignada en Washington		-	-	200.0	200.0	100.0	-	-	-	-
Energía eólica asignada al sistema (cuota de WA)			-	-	-	65.9	66.0	103.8	-	-
Energía solar distribuida	-	0.5	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	1.0	0.5	0.5
Recursos totales	-	0.5	0.6	200.6	200.7	166.7	66.8	104.8	0.5	0.5
Respuesta a la demanda acumulada (M	W)									
Almacenamiento de energía en baterías	0.0	0.1	0.2	0.9	2.5	3.4	3.8	4.3	4.8	5.4
Tarifas de tiempo de uso de EV	0.1	0.3	0.5	0.8	1.1	1.4	1.7	2.0	2.4	2.8
Precios punta variables	0.3	1.0	2.2	3.2	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9
Descuento por hora punta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2
Respuesta total a la demanda	0.5	1.4	3.0	4.9	7.2	8.7	9.4	10.2	11.1	12.4
Eficiencia energética acumulada										
Ahorro de energía (aMW)	4.2	8.4	12.6	16.8	21.0	25.2	29.4	33.6	37.8	42.1
Reducción punta de invierno (MW)	8.5	17.0	25.6	34.1	42.6	51.1	59.7	68.2	76.7	85.2
Reducción punta de verano (MW)	7.1	14.2	21.3	28.4	35.5	42.6	49.6	56.7	63.8	70.9

_

¹²⁶ El ahorro en eficiencia energética asciende a 44.5 aMW si se consideran los ahorros por pérdidas de línea.

Avista propone aumentar anualmente su objetivo de energía limpia hasta alcanzar el objetivo de emisión neutra de gases de efecto invernadero (GEI) de 2030 y luego continuar la trayectoria agregando más recursos limpios cada año hasta alcanzar el objetivo de 2045 de 100 % de energía limpia. En el cuadro 2 se muestran los porcentajes objetivo propuestos, comenzando con un objetivo de energía limpia del 66 % en 2026 y aumentando al 76.5 % para 2029, el último año del CEIP 2025. El cuadro muestra que Avista puede cumplir los objetivos anualmente con los recursos existentes asignados por Washington hasta 2033. Para alcanzar las metas de energía limpia más allá de 2033 será necesario utilizar la energía renovable asignada a Idaho, a menos que se agreguen nuevos recursos de energía limpia. En promedio anual, con las nuevas incorporaciones de recursos que se describen en este plan, en 2030 y en adelante, los clientes de Avista en Washington tendrán energía limpia neta que superará el 100 % de su carga minorista. Como se analiza en el IRP 2025, la cantidad de energía limpia generada en un año superará los objetivos de energía limpia por las siguientes razones:

- Adquisición temprana de energía renovable para aprovechar proyectos de interconexión de transmisión de menor costo y menor complejidad, y los créditos fiscales de la Ley de reducción de la inflación (IRA) para reducir los costos para los clientes en comparación con la construcción posterior. Las primeras adquisiciones compensarán el crecimiento futuro de la carga y los objetivos posteriores más elevados de energía renovable.
- Las reglas de "uso" de energía limpia están sujetas a la determinación final de la WUTC. Es posible que cualquier generación de energía renovable exceda la carga dentro de un período definido, como un mes o un período del día, y tal vez no califique como energía limpia y, por lo tanto, se requiere energía renovable adicional para garantizar la generación en otros períodos o para el cumplimiento de la planificación.
- La planificación para alcanzar la meta de energía 100 % limpia en 2045 requiere recursos de energía limpia adicionales para la planificación de contingencias en caso de años de baja producción de energía renovable y para cubrir el 100 % de la carga en lugar de la carga "minorista", donde la carga incluye pérdidas de línea.

Cuadro 2: Equilibrio de recursos y carga de energía limpia (aMW)

Cuauro 2. Equinori	U UL I I	<u>cui su</u>	s y cai	iga ut	CHUE	ia IIII	pia (a	TAT AA)		
Artículo	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Ventas minoristas	704.9	708.1	709.3	708.4	708.7	709.8	711.9	718.8	727.5	737.1
PURPA	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9
Solar Select	5.7	5.7	5.6	5.5	5.5	-	-	-	-	-
Requisito neto	678.2	681.5	682.9	681.9	682.3	688.8	691.1	697.9	706.5	716.2
Porcentaje de energía limpia objetivo para el cumplimiento primario	66.0 %	69.5 %	73.0 %	76.5 %	80.0 %	80.0 %	80.0 %	80.0 %	85.0 %	85.0 %
Meta de energía limpia	447.6	473.6	498.5	521.6	545.8	551.1	552.9	558.3	600.6	608.8
Cuota asignada a Washington										
Hidroeléctrica Clark Fork y Spokane River	297.1	288.5	289.3	296.8	299.2	304.1	305.6	308.6	310.9	312.8
Hidroeléctrica Mid-Columiba y Hidroeléctrica de la cuenca del Columbia (Columbia Basin Hydropower, CBH)	159.9	167.2	165.4	165.0	162.2	163.2	164.5	165.6	130.8	131.0
Kettle Falls	23.3	21.1	18.7	17.7	17.8	18.8	17.8	17.5	16.8	16.3
PPA de energía eólica	86.6	87.0	87.0	87.3	87.3	87.4	87.3	87.6	87.9	88.1
PPA de energía solar	-	•	-	1	<i>,</i> '	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2
Recursos disponibles	566.9	563.9	560.4	566.8	566.5	578.8	580.5	584.7	551.5	553.4
Posición antes de las transferencias de Idaho	119.3	90.2	61.9	45.2	20.7	27.7	27.6	26.3	(49.0)	(55.4)
Transferencias de Idaho (PPA de energía	110.0	101.0	110.0	110.0	110.1	1101	440.0	1100	440.4	444.7
eólica, biomasa e hidroelèctrica)	118.6	121.3	119.0	119.0	119.1	142.4	142.2	142.6	142.1	141.7
Posición después de las transferencias disponibles de Idaho	237.9	211.5	180.9	164.2	139.8	170.1	169.8	168.9	93.1	86.3
Adiciones eólicas propuestas				75.9	152.0	221.6	253.2	288.2	288.6	289.4
Adiciones de energía solar propuestas		0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0
Total de adiciones propuestas de energía limpia	-	0.1	0.2	76.2	152.5	222.1	253.9	289.0	289.5	290.4
Posición neta con transferencias de Idaho	237.9	211.6	181.1	240.3	292.2	392.3	423.7	458.0	382.6	376.7
Posición neta sin transferencias de Idaho	119.3	90.3	62.1	121.3	173.1	249.9	281.5	315.4	240.5	235.0
Recursos asignados de WA como % de la carga minorista	84 %	83 %	82 %	94 %	105 %	116 %	121 %	125 %	119 %	118 %

Requisitos del plan de acción de energía limpia

La CETA exige que Washington se comprometa a suministrar electricidad libre de emisiones de gases de efecto invernadero para 2045. El RCW 19.280.030 establece requisitos para un CEAP, y el WAC 480-100-620 amplió estos requisitos para las empresas de servicios públicos propiedad de inversionistas. El CEAP de Avista cumple los siguientes requisitos:

- A. Estar al menor costo razonable;
- B. Identificar y estar informado sobre la evaluación del potencial de conservación rentable de diez años de la empresa de servicios públicos, según lo determina el RCW 19.285.040;
- C. Identificar cómo la empresa de servicios públicos cumplirá con los requisitos del WAC 480-100-610 (4)(c), incluidos, entre otros:

- Describir las acciones específicas que la empresa de servicios públicos tomará para distribuir equitativamente los beneficios y reducir las cargas para las comunidades muy afectadas y las poblaciones vulnerables;
- Estimar el grado en que dichos beneficios se distribuirán equitativamente y se reducirán las cargas a lo largo del horizonte de diez años del CEAP; y
- Describir cómo las acciones específicas son coherentes con la estrategia a largo plazo que se describe en el WAC 480-100-620 (11)(g).
- D. Establecer un requisito de adecuación de recursos;
- E. Identificar los programas de respuesta a la demanda y gestión de carga potencialmente rentables que se pueden adquirir;
- F. Identificar los recursos renovables, la generación eléctrica sin emisiones y los recursos de energía distribuida que se pueden adquirir y evaluar cómo se puede esperar razonablemente que cada recurso identificado contribuya a satisfacer el requisito de suficiencia de recursos de la empresa de servicios públicos;
- G. Identificar cualquier necesidad de desarrollar nuevas instalaciones de transmisión y distribución a granel, o de ampliar o modernizar las existentes;
- H. Identificar la naturaleza y el posible grado en que la empresa de servicios públicos tal vez deba recurrir a una opción de cumplimiento alternativa identificada en el RCW 19.405.040 (1)(b), si corresponde; y
 - a. Incorporar el costo social de las emisiones de gases de efecto invernadero como un costo adicional tal como se especifica en RCW el 19.280.030(3).

A. Menor costo razonable

El CEAP es un derivado del IRP de electricidad 2025. El IRP selecciona la cartera de recursos de menor costo considerando las limitaciones políticas, como los tipos de recursos disponibles y los requisitos de menores emisiones para los nuevos recursos. Un Programa de números enteros mixtos (Mixed Integer Program, MIP) optimiza las opciones de recursos para elegir la cartera de menor costo según las necesidades de recursos y las opciones disponibles. El modelo selecciona simultáneamente recursos tanto del lado de la oferta como de la demanda para llegar a una solución. También considera los costos de transmisión, la disponibilidad de recursos y todos los impactos no energéticos identificados para evaluar el costo social de las diferentes opciones de recursos. El capítulo 2 del IRP 2025 describe la estrategia de recursos preferidos (PRS) para los próximos 20 años y cubre las necesidades de los clientes de Avista. Este CEAP identifica los recursos esperados para el período 2026-2035 al satisfacer únicamente los requisitos y necesidades de políticas de Washington. Actualmente, Avista no asigna recursos del lado de la oferta por estado. Los nuevos recursos identificados en este plan se asignarán a Washington mediante la relación de transmisión de producción (PT) de Avista, a menos que cada comisión estatal desarrolle y apruebe una nueva metodología de asignación.

B. Eficiencia energética

Avista contrató a Applied Energy Group (AEG) para realizar una evaluación independiente del potencial de conservación (CPA) del área de servicio de Avista. En el Capítulo 6 del IRP 2025 se encuentra un resumen del estudio, y el informe de AEG está disponible en el Apéndice C. AEG identificó 1,486 programas que tanto Avista como la Northwest Energy Efficiency Alliance (NEEA) deben implementar (si es rentable). Si todos estos programas se implementaran con éxito y los clientes aceptaran participar plenamente, las ventas de energía se reducirían en 903 GWh (103 aMW) hasta 2035. No todas las medidas posibles del programa son económicas para los clientes de Avista. Para identificar las medidas rentables a implementar, el modelo de expansión de capacidad del IRP realiza una prueba de costo total de recursos (TRC) de cada medida de eficiencia energética en comparación con otras alternativas de recursos. El análisis determinó que 368.4 GWh (42.1 aMW) serían rentables en términos acumulados si los clientes participan según lo previsto. Además del ahorro energético, la carga punta de invierno se reducirá en 85 MW en el mes de diciembre y en 71 MW en el máximo de agosto hasta finales de 2035. La imagen 1 muestra la eficiencia energética rentable anual esperada para cada grupo de clientes. El objetivo de Avista para 2026-2027 es de 73,672 MWh.

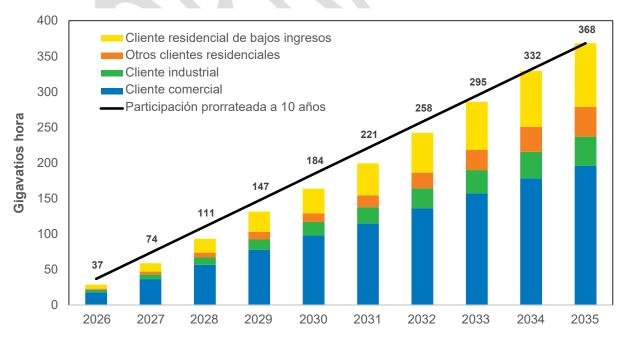


Imagen 1: Evaluación del potencial de conservación rentable a 10 años

C. Equidad y beneficios para el cliente

La equidad y la incorporación de los principios y postulados de la justicia energética, incluidos los de reconocimiento, procedimiento, distribución y restauración, son cruciales en la transición hacia la energía limpia y forman el núcleo del CEAP. Las directrices de la CETA no solo se centran en las ventajas del uso de la energía, sino también en los beneficios y oportunidades que conlleva, incluido el crecimiento económico, las mejoras en la salud y la seguridad social y la reducción de las emisiones de GEI en beneficio del medio ambiente. Se hace énfasis en cómo se distribuyen estos beneficios entre las comunidades. La CETA exige que las empresas de servicios públicos aborden estos temas cuando planifiquen la adquisición de recursos para minimizar el acceso desigual a los beneficios o la carga desproporcionada de riesgos, al permitir que todos los clientes compartan los beneficios y la carga. En concreto, la CETA exige que todos los clientes se beneficien de la transición a la energía limpia:

"a través de (i) la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos y la reducción de las cargas para las poblaciones vulnerables y las comunidades muy afectadas, (ii) beneficios a largo y corto plazos para la salud pública y el medio ambiente y la reducción de costos y riesgos; y (iii) la seguridad energética y la resiliencia." 128

La CETA también tiene un fuerte enfoque en la participación pública para garantizar que los clientes y las comunidades puedan dar su opinión sobre las decisiones en materia de energía limpia. Si bien no se definen específicamente como "principios de justicia energética", la naturaleza de los requisitos de la CETA se alinea con la definición de justicia energética, que es la siguiente:

"La justicia energética se refiere a la meta de lograr equidad tanto en la participación social como económica en el sistema energético, y al mismo tiempo remediar las cargas sociales, económicas y de salud de las comunidades marginadas. "La justicia energética centra explícitamente las preocupaciones de las comunidades de primera línea y tiene como objetivo hacer que la energía sea más accesible, asequible, limpia y gestionada demográficamente para todas las comunidades". 129

¹²⁷ La Compañía define la equidad como una inclusión justa y equitativa, tratando a todos los clientes de manera justa, reconociendo que cada persona tiene una circunstancia única y asignando recursos y oportunidades de una manera que logre un resultado igualitario.

¹²⁸ RCW 19.405.060(1)(c)(iii).

¹²⁹ Shalanda Baker, Subin DeVar y Shiva Prakash, "The Energy Justice Workbook" (Boston, MA: Initiative for Energy Justice, December 2019),

https://iejusa.org/wp-content/uploads/2019/12/The-Energy-Justice-Workbook-2019-web.pdf.

Estos requisitos crean una consideración más amplia de los tipos de beneficios, aumentan la participación de las partes interesadas en cuestiones de equidad y promueven el progreso continuo de las evaluaciones de recursos y la entrega general del sistema energético dentro del proceso de planificación tradicional. Para garantizar que Avista planifique eficazmente para obtener resultados equitativos, los cuatro principios de la justicia energética (reconocimiento, procedimiento, distribución y restauración) se incluyen en el desarrollo del CEAP y la selección de recursos.

Justicia de reconocimiento

La justicia de reconocimiento se centra principalmente en qué servicio energético ha sido o está siendo afectado de manera desproporcionada. Se ocupa principalmente del contexto histórico y busca comprender cómo las acciones o políticas anteriores han dado lugar a resultados desproporcionados. Esto "... requiere una comprensión de las desigualdades históricas y actuales y prescribe esfuerzos que busquen reconciliar estas desigualdades". 130

Un aspecto clave de la CETA incluye un enfoque en las comunidades designadas. Estas comunidades están en desventaja social o económica o son sensibles a los impactos ambientales sobre su salud. Avista incorporó la justicia de reconocimiento en el IRP y el CEAP a través de su trabajo en la herramienta de mapeo de comunidades designadas. Estos mapas superponen el mapa de desigualdades ambientales del Department of Health (DOH) del Estado de Washington del territorio de servicio de Avista en Washington. Además, se incorporó el mapa de la Iniciativa Justice 40 de la Casa Blanca, que identifica las cargas comunitarias en las áreas de cambio climático, energía, salud, vivienda, contaminación heredada, transporte, agua y aguas residuales, y desarrollo de la fuerza laboral. Estos mapas proporcionan información para identificar las comunidades que pueden haber recibido o seguir recibiendo un beneficio o una carga desproporcionados. Esto se describe con más detalle en la sección "Identificación de comunidad designada" a continuación.

Más allá de una comprensión contextual de las desigualdades, la justicia de reconocimiento también valida las experiencias vividas, fomenta el diálogo constructivo sobre los métodos para abordar las desigualdades y garantiza que las nuevas políticas no exacerben las situaciones existentes ni creen consecuencias no deseadas. El Grupo asesor de equidad (EAG) se creó en 2021

.

¹³⁰ Orden Final N.º 09 en el UG-210755, párrafo 56.

para apoyar estos esfuerzos. Los miembros del EAG han sido fundamentales para validar las desigualdades en las áreas conocidas de comunidades designadas y para identificar más comunidades o personas que tienen o están experimentando desigualdades dentro del territorio de servicio de Avista en Washington. A través de conversaciones con el EAG, esfuerzos de difusión pública y participación, Avista comenzó a incorporar la equidad de reconocimiento en sus esfuerzos de planificación.

Justicia procesal

La justicia procesal se centra en la toma de decisiones imparcial, accesible e inclusiva. La incorporación de la justicia procesal en el proceso IRP y CEAP implica garantizar que todas las partes interesadas, en particular las de las comunidades designadas, tengan oportunidades significativas de contribuir a las decisiones que las afectan.

A lo largo del desarrollo del IRP y el CEAP, Avista promovió la equidad procesal de diversas maneras:

- Involucró a varios grupos asesores y alentó la participación en las áreas de equidad, eficiencia energética/respuesta a la demanda, asistencia energética, planificación de recursos y el TAC del IRP y el Grupo asesor para la planificación de la distribución (DPAG).
- Se modificó la frecuencia y duración de las reuniones del TAC en función de los comentarios de los participantes.
- Se revisaron y modificaron presentaciones para garantizar un mayor uso del lenguaje común (no técnico) cuando fuese posible.
- Presentaciones grabadas para facilitar el acceso en fechas y horarios posteriores.
- Se publicaron documentos de cálculo del IRP para brindar transparencia.
- Publique presentaciones varios días antes de las reuniones para tener más tiempo para elaborar preguntas y compartir inquietudes.
- Se desarrollaron CBI que fundamentan la selección de recursos en consulta con el EAG y se revisaron públicamente con el TAC.
- Se aseguró la participación de defensores del cliente para representar a los clientes que no puedan asistir.
- Se evaluaron los CBI de referencia en relación con la planificación de recursos para dar seguimiento al progreso, reconocer y admitir que existen desigualdades y apoyar la transparencia en las acciones e impactos de Avista.
- Se habilitó la traducción de idiomas y los subtítulos en la plataforma Zoom para reuniones de participación pública.
- Se publicaron los aportes recibidos en las reuniones públicas para apoyar la transparencia de los comentarios.

El Plan de Participación Pública (PPP) de Avista¹³¹ informó tácticas y estrategias para facilitar una participación significativa. El PPP apoya una amplia representación de las partes interesadas y los defensores de los clientes, brindando oportunidades adicionales para identificar y considerar políticas o procedimientos en el futuro.

Justicia de distribución

La equidad en la distribución en el IRP y el CEAP se refiere a la asignación de ventajas y desventajas de los objetivos y metas provisionales de energía limpia y garantiza que se asignen entre diferentes comunidades o entre generaciones. No solo se centra en las acciones que se realizaron sino también en las comunidades afectadas, considerando las variaciones entre ellas, como por ejemplo entre las comunidades designadas y la base general de clientes.

La base de la equidad energética pone énfasis en identificar beneficios que vayan más allá de los beneficios tradicionales relacionados con la energía. En el modelado IRP, la selección de recursos se basa en una restricción (que fuerza una acción) o en un impulsor financiero (costo o beneficio) para incentivar la selección de recursos. La selección de recursos del IRP reciente utilizó modelos adicionales de beneficios no financieros, o Impactos no energéticos (NEI), para resaltar la interconexión de las cuestiones económicas, sociales y ambientales de la selección de recursos.

Para medir los impactos distributivos de la selección de recursos, se supervisan las métricas de los CBI. Los CBI están diseñados para proporcionar una manera transparente, consistente y medible de seguir el progreso y garantizar la rendición de cuentas en áreas de equidad, incluida la asequibilidad, la accesibilidad, la confiabilidad y los impactos ambientales. La inclusión de los CBI en el modelado de recursos tal vez no fundamente completamente la selección de recursos económicos, ya que el costo puede exceder los beneficios financieros o puede afectar negativamente una métrica de los CBI. Por ejemplo, la asequibilidad puede verse afectada negativamente si hay un aumento en los recursos energéticos distribuidos (DER). Avista incluyó un panorama del IRP para maximizar todos los CBI independientemente del costo para el sistema. Este panorama de Beneficio máximo para el cliente se describe en el Capítulo 10 del IRP. Más

_

¹³¹ Consulte el Expediente n.º UE-210295 para el Plan de participación pública de Avista de 2021 y el Expediente UE-210628 para su Plan de participación pública de 2023.

adelante en este documento se analiza un pronóstico de los cambios del CBI pertinentes para este plan y el IRP completo de 20 años.

El enfoque de Avista sobre la justicia distributiva y la equidad energética es integral y multifacético. Al centrarse en los CBI y los NEI, y abordar la asequibilidad, la accesibilidad, la confiabilidad y la sostenibilidad ambiental, Avista tiene como objetivo garantizar que la transición a la energía limpia sea justa, inclusiva y beneficiosa para todos los clientes. Consulte la información a continuación para obtener más información sobre los CBI y sus métricas asociadas.

Justicia de restauración

La justicia de restauración se centra en enfoques sistemáticos para evitar que se produzcan daños o que continúen en el futuro. Esforzarse por minimizar las disparidades entre las comunidades designadas y todos los clientes, particularmente en relación con las áreas de asequibilidad, disponibilidad y accesibilidad, entre otras. Avista incorpora la equidad restaurativa de las siguientes maneras:

- Impactos del cambio climático: El CEAP incluye la consideración de los impactos climáticos futuros en el pronóstico de carga y energía hidroeléctrica. Avista también tiene en cuenta el costo social de los gases de efecto invernadero (SCGHG) en las decisiones sobre recursos según lo dispuesto por la CETA.
- Esfuerzos de eficiencia energética: La eficiencia energética aporta un valor significativo en apoyo de las metas de energía limpia y como método para lograr una equidad restaurativa. Al apoyar una mayor eficiencia energética en las comunidades designadas, Avista brinda oportunidades para mitigar las desigualdades. Como se mencionó anteriormente, la "justicia" es el acto de ser justo, imparcial y equitativo. A través de estos esfuerzos adicionales de eficiencia energética, Avista esencialmente llega a los clientes donde están, buscando "cerrar la brecha" en las desigualdades.
- Fondo de Inversión para comunidades designadas (NCIF): Avista creó el NCIF para financiar proyectos para clientes en comunidades muy afectadas o de poblaciones vulnerables, denominadas conjuntamente como comunidades designadas. Este fondo anual de aproximadamente \$5 millones posibilita proyectos energéticos y no energéticos para estas comunidades cuando es posible que no puedan completarlos o financiarlos por sí solos. Avista tiene en cuenta estos impactos energéticos en el CEAP al incluir \$2 millones adicionales de gasto anual en eficiencia energética para las comunidades designadas en el objetivo de eficiencia energética. Además, incluye un requisito de gasto adicional para los DER locales como reserva para futuros proyectos seleccionados por el NCIF. Estas inversiones en comunidades designadas influirán en el desarrollo económico local y brindarán oportunidades específicas para las personas de estas comunidades.

Lograr la equidad en la transformación de la energía limpia en Washington no se limita a la planificación del IRP/CEAP. Se está realizando un esfuerzo más amplio, centrado en la Compañía, para garantizar una transición equitativa: que sea justa, imparcial y que brinde oportunidades para todos los clientes independientemente de sus circunstancias particulares. Avista tiene varios esfuerzos en curso para ayudar a incorporar equidad en todas las operaciones de Avista. Estos esfuerzos incluyen un enfoque de equidad en la planificación de capital, la eficiencia energética y la climatización, la asequibilidad y la planificación de la distribución.

Desafíos para la implementación de los principios de equidad energética

Si bien Avista ha tomado varias medidas para incorporar principios de equidad energética en todos sus esfuerzos de planificación de recursos, aún existen desafíos con respecto a estos esfuerzos. La Compañía debate brevemente estos desafíos a continuación y brindará detalles adicionales relacionados con acciones específicas para superar estos desafíos y las inequidades identificadas en su Plan de implementación de energía limpia (CEIP). La incorporación de principios equitativos y la implementación de estrategias para abordar las desigualdades no es una actividad única, sino un proceso de mejora iterativo a medida que Avista sigue interactuando con las comunidades a las que brinda servicios. Avista considerará los impactos de equidad de las decisiones comerciales y, cuando sea posible o práctico para beneficiar a todos los clientes, implementará mejoras relacionadas con la equidad. Poner en práctica los principios de equidad y justicia energética (pasar de la teoría a la práctica) presenta desafíos inherentes que incluyen, entre otros, los siguientes:

Disponibilidad y calidad de los datos

Obtener datos precisos sobre el consumo de energía, la demografía y los factores socioeconómicos es fundamental. En muchas zonas, dichos datos pueden estar incompletos, desactualizados o solo disponibles a través de un tercero, lo que dificulta identificar y abordar las desigualdades.

Acción específica: Para mejorar la disponibilidad y calidad de los datos, cuando sea posible, Avista contrata a un proveedor de datos externo para obtener información de identificación personal, como ingresos, si alquilan o son propietarios de una vivienda, edad, estado civil, etc., y compara esos datos con los datos de los clientes disponibles internamente. Para mejorar la integridad y precisión de los datos, Avista ha mejorado los esfuerzos de recopilación y validación de datos para los informes de los CBI y otras obligaciones métricas a través de un equipo de análisis de datos centralizado. Además, la Compañía reconoce que existe una necesidad de contar con datos precisos, completos y consistentes en todas las unidades de negocio.

Involucrar a las partes interesadas

Para obtener resultados efectivos se requiere la colaboración de todas las partes interesadas, más allá de aquellos que históricamente han participado en la forma en que Avista genera y distribuye energía ahora y en el futuro. Involucrar directamente a los clientes o a sus defensores suele ser difícil debido a varios factores, entre ellos el deseo de participar o la capacidad de participar en función de las prioridades existentes y las limitaciones de recursos dentro de las organizaciones externas.

Acción específica: Para mitigar las barreras de concientización pública, Avista organiza reuniones trimestrales de participación pública, proporciona campañas en las redes sociales para aumentar la conciencia sobre las reuniones públicas, asiste y participa en eventos de participación comunitaria y contrata a un tercero para implementar estrategias de participación del cliente y mejorar la efectividad de la difusión. Además, Avista está desarrollando videos para apoyar sus iniciativas de energía limpia para ampliar la conciencia y aumentar la participación de los clientes. La Compañía sigue incluyendo su EAG en las conversaciones sobre métodos para contactar a clientes "difíciles de alcanzar" y aquellos en comunidades designadas. Aunque la Compañía tiene la obligación de promover la concientización y realizar esfuerzos de participación de buena fe, la decisión de participar en las actividades debe provenir del cliente o de los grupos de defensa. El Plan de Participación Pública 2025 de Avista, que debe presentarse antes del 1 de mayo de 2025, describirá acciones específicas para superar las barreras a la participación y la interacción de los clientes.

Financiamiento y recursos

La implementación de iniciativas centradas en la equidad a menudo requiere una inversión significativa. El financiamiento limitado puede obstaculizar el desarrollo, el funcionamiento y el conocimiento de los programas que apoyan a las comunidades designadas.

Acción específica: en el CEIP 2022-2025 de la Compañía, Avista implementó su Fondo de inversión en comunidades designadas (NCIF), gastando hasta \$5 millones anuales en inversiones directas en comunidades designadas, incluidas las inversiones en resiliencia y eficiencia energética adicional. Además, Avista ha ampliado su programa de asistencia de tarifas para personas con bajos ingresos (LIRAP) para incluir un programa de descuento de factura escalonado, conocido como Mi descuento de energía, un programa de condonación de atrasos y un programa de gestión de atrasos, todos con la intención de reducir la carga energética y hacer que el servicio energético sea más asequible. Avista está trabajando activamente en formas de aumentar la participación en estos programas de asistencia energética y en inversiones continuas en comunidades designadas.

Experiencia técnica

Es posible que los clientes quieran participar en mayor medida en las reuniones del comité asesor técnico (TAC) de planificación de recursos; sin embargo, debido a la naturaleza técnica de la

planificación del sistema a largo plazo y las complejidades inherentes, no creen que tengan las habilidades para hacerlo.

Acción específica: Avista reconoce que el proceso del TAC del IRP es de naturaleza sumamente técnica con terminología compleja y tiempos de reunión prolongados. Para reducir la fatiga de las reuniones, la Compañía pasó de celebrar reuniones de medio día una vez al mes a reuniones más cortas cada dos o tres semanas durante la fase de planificación. Además, distintos componentes del IRP de la Compañía se discuten durante las reuniones de participación pública del CEIP, donde el lenguaje y los temas de discusión se comparten utilizando una terminología amigable para el cliente, en lugar de la verborrea técnica que se utiliza durante el proceso de reunión del TAC. Superar las barreras técnicas es una acción más amplia que la de una sola Compañía y requerirá un enfoque colaborativo entre las empresas de servicios públicos, la Comisión y su personal, grupos de defensa del cliente y otras partes interesadas.

Identificación de la comunidad designada

Avista identificó a las comunidades que se ven afectadas de manera desproporcionada por las condiciones socioeconómicas adversas, la contaminación y el cambio climático, entre otros, para garantizar que los procesos de planificación e implementación sean justos y distribuyan equitativamente los beneficios de la transición a la energía limpia. Avista identificó dos tipos de grupos comunitarios, comunidades muy afectadas y poblaciones vulnerables (WAC 480-100-605), o comunidades designadas colectivamente, definidas de la siguiente manera:

- Una **comunidad muy afectada** es designada por el Department of Health (DOH) de Washington con base en los análisis de impacto acumulativo en la sección 24 de esta ley o una comunidad ubicada en sectores censales que se encuentran total o parcialmente en "territorio indígena" según se define en el 18 USC Sección 1151.12.
- Las poblaciones vulnerables son comunidades que experimentan mayor riesgo por las cargas ambientales debido a lo siguiente:
 - Factores socioeconómicos adversos, incluidos el desempleo, los altos costos de la vivienda y el transporte en relación con los ingresos, el acceso a los alimentos y la atención sanitaria, y el aislamiento lingüístico; y
 - o Factores de sensibilidad a la salud, como bajo peso al nacer y mayores tasas de hospitalización.

Avista se basa en la información proporcionada por el Mapa de desigualdades de salud del estado de Washington del DOH para identificar las comunidades muy afectadas. Para cada sector censal del estado, el DOH desarrolló una puntuación para medir las desigualdades clasificadas entre 1 y 10 para exposición ambiental, efectos ambientales, factores socioeconómicos y poblaciones

sensibles. Las comunidades donde el puntaje promedio combinado de las cuatro categorías fue nueve o más se consideran comunidades muy afectadas. El DOH también incluye cualquier área total o parcialmente dentro del "territorio indígena". 132

En el CEIP 2021 de Avista, su metodología para determinar las características de la población vulnerable fue aprobada condicionalmente. 133 El EAG y otros grupos asesores ayudaron a Avista a determinar los límites geográficos de las poblaciones vulnerables para el CEIP 2021 mediante el uso del sistema de calificación comunitaria del Mapa¹³⁴ de desigualdades de salud para factores socioeconómicos y población sensible. Los mapas identifican áreas en una escala del 1 al 10, donde 10 es el área con la desigualdad de salud más significativa. Avista se centró en identificar sectores censales que de otro modo no se identifican como comunidades muy afectadas cuyo factor socioeconómico o puntaje de población sensible fuese 9 o 10. Esta metodología fue aprobada condicionalmente sujeta a la incorporación de métricas adicionales identificadas por Avista y el EAG. Se revisaron los criterios para la determinación de poblaciones vulnerables (elaborados por el DOH) para garantizar que estos factores socioeconómicos o de sensibilidad se aplicaran específicamente a los clientes de Avista. Más allá de la inclusión de esos indicadores, la colaboración adicional con los miembros del EAG derivó en una revisión de otros rasgos que podrían considerarse en la determinación final de las poblaciones vulnerables de Avista. Avista también superpuso el mapa de comunidades desfavorecidas de la iniciativa Justice40 en su mapa de comunidades designadas para brindar información adicional sobre los desafíos dentro de su territorio de servicio. El mapa de la Justice 40 proporciona una mirada exhaustiva a los indicadores que se ven directamente afectados por la industria energética. En conjunto, estos mapas brindan una oportunidad para mejorar aún más la justicia de reconocimiento, así como la supervisión, seguimiento y asignación de recursos para ayudar a garantizar la equidad a través de la transformación energética.

Los mapas de ambos tipos de comunidades designadas se muestran en las imágenes 2 a 4 a continuación. Avista está trabajando con el EAG para determinar otras formas de identificar poblaciones vulnerables.

¹³² La lista de comunidades muy afectadas del DOH incluía inicialmente áreas identificadas erróneamente como territorio "indígena" debido a errores límite en el Sistema de Información Geográfica (Geographic Information System, GIS). Avista excluyó estos sectores censales de su lista para este informe.

¹³³ Expediente N.º UE-210628.

¹³⁴ https://fortress.wa.gov/doh/wtnibl/WTNIBL/Map/EHD

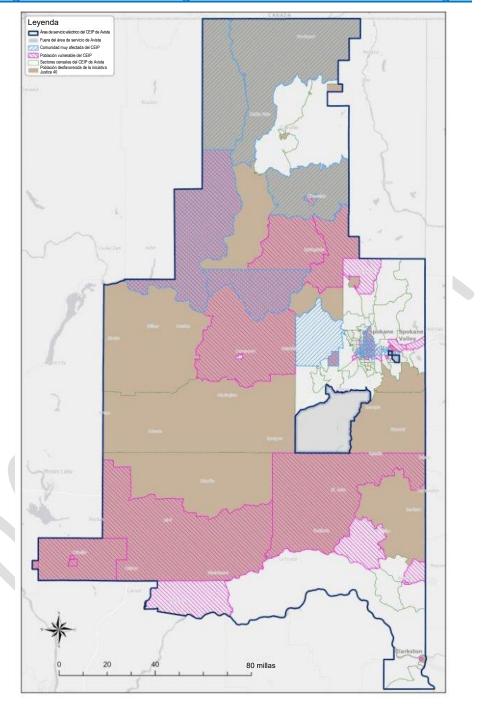


Imagen 2: Comunidades designadas del área de servicio de Washington

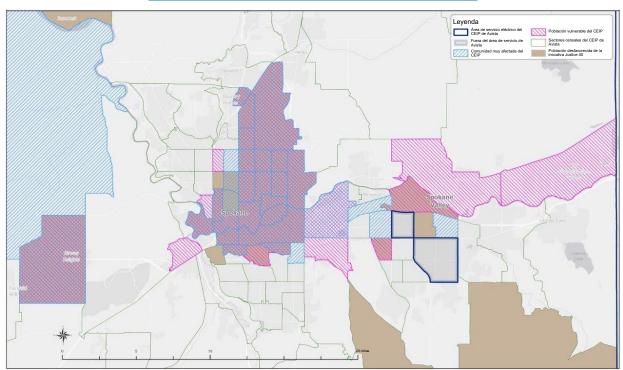
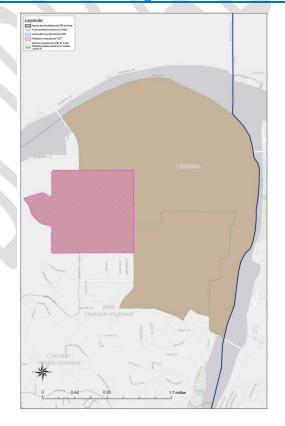


Imagen 3: Comunidades designadas de Spokane

Imagen 4: Comunidades designadas del área de Clarkston



D. Suficiencia de recursos

Avista debe mantener recursos suficientes para atender de manera confiable a los clientes actuales y futuros. La planificación de un sistema eléctrico que use una huella geográfica mayor que la que ocupa una única empresa de servicios públicos puede aprovechar la diversidad de cargas y recursos de otras empresas de servicios públicos. Para abordar este problema, Avista está participando en el desarrollo del Programa de suficiencia de recursos del oeste (WRAP) de Western Power Pool. 135 La participación en los esfuerzos de suficiencia de recursos regionales es importante porque Avista puede beneficiarse de la diversidad y disponibilidad de otros recursos de servicios públicos, lo que permite posponer la necesidad de nuevos recursos. Hasta que el WRAP esté operativo y sea vinculante, Avista sigue usando su propia norma de planificación para garantizar una probabilidad de pérdida de carga (Loss of Load Probability, LOLP) del 5 %, incluida la capacidad de acceder a 330 MW de energía de mercado. Esta norma de planificación de LOLP da como resultado un margen de planificación del 24 % agregado al pronóstico de carga punta de 1 en 2, lo que posiciona a Avista para resistir las incertidumbres energéticas. Para la planificación de verano, Avista utiliza el tamaño de su recurso de contingencia más grande (Coyote Springs 2) para determinar el margen de reserva de planificación de verano; esto da como resultado una métrica del 16 %.

El IRP 2025 incluyó un análisis de la posición de recursos de Avista en 2030 y concluyó que con los recursos actuales y los retiros proyectados para cubrir la carga de Washington y Idaho, el sistema no cumplirá con el requisito de adecuación de recursos. Con los recursos identificados en este CEAP para Washington, combinados con los recursos adicionales necesarios para los clientes de Idaho, el sistema contaría con recursos suficientes. Estos recursos adicionales incluyen una turbina de combustión (CT) a gas natural de 90 MW, eficiencia energética y programas de DR. Con estas adiciones, el sistema cuenta con recursos suficientes para el 96.8 % de las condiciones climáticas futuras (por encima del umbral del 95 %), suponiendo una dependencia del mercado de 330 MW. En el 3.2 % de los panoramas futuros en los que no se alcanza la suficiencia de recursos, Avista dependería del mercado energético o de una reducción de carga más allá del umbral de 330 MW. Si bien el CEAP está dirigido a las decisiones sobre recursos para Washington, los recursos necesarios para Idaho afectan directamente a Washington debido a la posición única en la que los

¹³⁵ Actualmente, el WRAP es operado por Southwest Power Pool (SPP) en nombre de WPP.

recursos se asignan a cada estado utilizando la relación de transmisión de producción (PT) en lugar de qué necesidad del estado impulsa el recurso como se modela en el IRP. Cuando Avista adquiere recursos, independientemente del impulsor principal, ambos estados comparten los beneficios y los costos utilizando una metodología de asignación preaprobada a través de la relación PT. Avista deberá emitir una solicitud de propuesta (RFP) de al menos 90 MW de capacidad invernal con entrega en línea para el invierno de 2029/2030 para mantener un sistema confiable. La nueva capacidad aborda el crecimiento de la carga, el vencimiento de un PPA a largo plazo y el posible retiro de la CT Northeast. Sin embargo, en función de las circunstancias de estos factores, esta necesidad de recursos podría cambiar.

E. Programas de respuesta a la demanda y gestión de carga

Avista y un gran cliente industrial acordaron un programa de DR de 30 MW después del IRP 2021. Luego del CEIP 2021, Avista inició varios proyectos piloto de DR, incluida una tarifa de tiempo de uso (TOU) eléctrico para clientes residenciales y comerciales, un reembolso por hora punta (PTR) para clientes residenciales y una asociación con la NEEA para probar calentadores de agua CTA-2045 compatibles con la red. 136 El IRP 2025 incluye una evaluación bienal de los programas potenciales de DR dentro del área de servicio de Avista realizada por un tercero: Applied Energy Group (AEG). La evaluación potencial identificó que se podrían lograr 101 MW de ahorro potencial en horas punta de invierno para 2035 si todos los programas se iniciaran para 2026. Sin embargo, al igual que el potencial de eficiencia energética, no todos los programas son rentables. Además, los programas de DR solo deben implementarse cuando la empresa de servicios públicos tenga una necesidad de capacidad. En algunos casos, los programas son rentables dentro del plan, pero no dentro de todos los años del estudio de 20 años. En total, se seleccionaron nueve programas dentro del plan de 20 años, pero solo cuatro programas dentro de los primeros 10 años del plan. En el cuadro 3 se muestra un resumen de estos programas y sus ahorros máximos esperados. Como los programas de DR conductuales están diseñados para afectar el comportamiento del uso de energía durante eventos de uso punta, es casi imposible medir los ahorros totales del programa y la cantidad de cambios en la carga del cliente.

¹³⁶ Según la Customer Technology Association (CTA), la norma CTA-2045 es una interfaz de comunicaciones modular para facilitar las comunicaciones bidireccionales con dispositivos residenciales para la gestión de la energía.

Cuadro 3: Respuesta a la demanda acumulada (MW)

	Almacenamiento	Tarifas de	Precios	Descuento	Respuesta
Año	de energía en	tiempo de	punta	por hora	total a la
	baterías	uso de EV	variables	punta	demanda
2026	0.03	0.09	0.35	-	0.47
2027	0.10	0.30	1.00	-	1.40
2028	0.24	0.54	2.19	-	2.97
2029	0.92	0.80	3.17	-	4.89
2030	2.47	1.06	3.70	-	7.23
2031	3.44	1.35	3.88	-	8.67
2032	3.83	1.68	3.92	-	9.43
2033	4.28	2.02	3.92		10.22
2034	4.75	2.41	3.93	-	11.09
2035	5.39	2.85	3.95	0.20	12.38

F. Adquisiciones de energía limpia

El IRP 2025 identifica múltiples adiciones de energía limpia, incluida la energía solar comunitaria y la energía eólica a escala de servicios públicos. Actualmente, Avista no propone generación eléctrica sin emisiones (almacenamiento de energía), a menos que las necesidades de capacidad cambien debido a un crecimiento inesperado de la carga o cambios en la capacidad/disponibilidad de generación. Los recursos seleccionados dentro de la PRS contribuirán a cumplir las normas de energía limpia de la CETA y proporcionarán una capacidad mínima de suficiencia de recursos al sistema. Si bien los créditos de capacidad calificada (Qualifying Capacity Credits, QCC) asignados son relativamente pequeños para satisfacer la carga máxima, una excepción es la energía eólica de Montana. Sin embargo, si en el futuro se produce una revisión a la baja de los QCC en función del reciente desempeño en climas fríos, Avista podría necesitar un recurso de capacidad tradicional.

Se estima que la necesidad de capacidad del sistema de Avista para 2035 será de 225 MW para el máximo de invierno y 155 MW para el máximo de verano, mientras que la necesidad de capacidad para su parte de Washington de la cartera se estima en 107 MW para el máximo de invierno y 93 MW para el máximo de verano (antes de las selecciones de DR tratadas anteriormente en este plan). Como se mencionó anteriormente, en la actualidad Avista no cuenta con una metodología de asignación fuera de la relación PT para la recuperación de costos de activos utilizando una proporción fija. Esto

da como resultado que el IRP 2025 suponga una mayor necesidad de recursos para Idaho que para Washington debido a una menor generación de PURPA y DR dentro de la jurisdicción de Idaho, aunque la carga de Washington es mayor. Hasta que se llegue a un acuerdo sobre la asignación de recursos, los nuevos recursos destinados a resolver estas deficiencias seguirán dividiéndose con el empleo de la metodología de recuperación de costos existente en lugar de la metodología IRP.

Energía solar comunitaria

El IRP 2025 de Avista incluye un marcador de posición para la energía solar comunitaria que varía entre 0.5 MW y 1 MW al año. La primera ampliación prevista comienza en 2027 utilizando subvenciones del Department of Commerce y el NCIF de Avista. Dentro del horizonte temporal del CEAP, se podría instalar un total de 5.9 MW de energía solar distribuida, lo que contribuiría con 0.2 MW al consumo de energía en invierno y hasta 1.8 MW a la suficiencia de recursos en verano. Dependiendo de la ubicación, la disponibilidad de subvenciones y la necesidad, también se podría agregar almacenamiento de energía a la configuración final del recurso. Para garantizar que se satisfagan las mejores ubicaciones y necesidades, este CEAP no es prescriptivo sobre cómo se agregará la energía solar al sistema, pero buscará el mejor uso de los fondos de subvención disponibles para lograr reducciones en la carga energética. Avista continuará con sus esfuerzos de desarrollo solar comunitario y podría proporcionar una propuesta en su CEIP 2025.

Energía eólica

Durante el período de 10 años del CEAP, como se ve en el cuadro 4, se seleccionaron 736 MW (257 aMW) de energía eólica para Washington en el IRP 2025. Incluyendo Idaho, las adiciones totales al sistema eólico son 857 MW. Los recursos eólicos seleccionados por el modelo de planificación incluyen la energía eólica dentro del área de servicio de Avista, en Montana y otros sistemas de transmisión. La adquisición de energía eólica en una etapa temprana del horizonte de planificación hace que este recurso sea más económico debido a las previsiones de precios bajos de los PPA de energía eólica, la disponibilidad de incentivos fiscales de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) y los altos precios mayoristas de electricidad previstos que permiten el uso de las ventas excedentes de energía para reducir los costos para los clientes. Sin embargo, si los créditos fiscales no estuvieran disponibles, la selección de energía eólica se produciría más tarde en el horizonte de planificación, más cerca de las necesidades energéticas del sistema.

La cantidad real de energía eólica durante el período del CEAP está sujeta a múltiples riesgos y puede reducirse o retrasarse como consecuencia del acceso a la transmisión o cambios en los mercados energéticos. Si bien el área de servicio de Avista tiene un potencial eólico significativo, la capacidad de interconectar y entregar energía eólica a los clientes es limitada si no se hacen grandes inversiones en la transmisión. Si otras empresas de servicios públicos o desarrolladores exportan proyectos del área de equilibrio de transmisión de Avista, la capacidad de Avista para adquirir proyectos eólicos de bajo costo para sus clientes será limitada hasta que se pueda construir una nueva transmisión.

Cuadro 4: Selecciones de energía eólica (MW)

Año	Energía eólica asignada en Washington	Energía eólica asignada al sistema (parte de WA)
2026	-	-
2027		-
2028	-	-
2029	200	-
2030	200	-
2031	100	66
2032	-	66
2033	-	104
2034	-	-
2035	-	-
Total	500	236

Como se mencionó anteriormente, Avista no propone ningún recurso emisor de GEI ni almacenamiento de energía para atender directamente a Washington debido a que las adiciones de energía eólica, DR y eficiencia energética contribuyen a la suficiencia adicional de recursos necesaria para satisfacer el aumento de la carga. En cuanto a las adiciones de energía eólica, el QCC total es pequeño en comparación con la capacidad eólica total, pero satisface la mayor parte

_

¹³⁷ Avista no modela métricas de confiabilidad de la jurisdicción debido a que el sistema funciona como uno solo. Es posible que sin los 90 MW de CT asignados a Idaho, la parte de recursos de Washington no sea adecuada si solo estuvieran disponibles la carga y los recursos de Washington.

de las necesidades de recursos, alcanzando los 63 MW para el invierno y los 74-83 MW para el verano. Sin embargo, la energía eólica conlleva un riesgo importante de no funcionar en condiciones de frío intenso o calor excesivo. Independientemente de la contribución a las necesidades de capacidad, depender de la energía eólica para la suficiencia de recursos crea riesgos para los clientes. A medida que la planificación de la suficiencia de los recursos regionales madura a través del proceso WRAP en el Western Electricity Coordinating Council (WECC), el almacenamiento de energía puede entrar en la evaluación de las necesidades de recursos para dar cuenta de cualquier capacidad perdida atribuida formalmente a la energía eólica.

Adquisición de recursos

Las adquisiciones de energía eólica que se analizan en este plan se gestionarán a través de un proceso de solicitud de propuestas (RFP). Es probable que en 2025 se emita una RFP de todas las fuentes con el fin de evaluar todas las opciones de recursos para satisfacer requisitos específicos de energía y capacidad. A través de este proceso, Avista puede encontrar una alternativa a la energía eólica, como adquirir más generación hidroeléctrica regional, una combinación de energía solar y almacenamiento de energía, o una fuente eólica diferente a la incluida en este plan. Además, la RFP puede mostrar que el costo de la nueva generación eólica no es económico debido a los mayores costos netos para el cliente, lo que deriva en una adquisición retrasada.

El proceso de RFP también se combinará con la satisfacción de las necesidades del sistema (es decir, Idaho), donde se podrían considerar otros recursos de capacidad, como gas natural, almacenamiento de energía o agregación de DR, para satisfacer la parte de Washington o Idaho de la carga del sistema. Con base en la información de este plan, y sujeto a cambios debido a la disponibilidad de carga y recursos, la RFP de todas las fuentes buscará 116 MW de capacidad invernal para noviembre de 2029 y 125 MW¹³⁸ de energía renovable a partir de 2029. El comunicado de RFP de Avista proporcionará requisitos específicos sujetos a información actualizada una vez que finalice este proceso de IRP.

-

¹³⁸ Se prefiere la generación renovable entre julio y marzo, ya que los demás meses suelen tener un exceso de energía renovable proveniente de la producción hidroeléctrica.

G. Transmisión y distribución

Avista está planificando cambios significativos en su sistema de transmisión durante los próximos 10 años para permitir el acceso a los mercados energéticos e integrar nuevos recursos. El desarrollo de transmisión a gran escala excede el horizonte de planificación de este CEAP y a menudo cambia con el tiempo. Los proyectos de transmisión bajo consideración se incluyen en este plan, pero no todos están comprometidos.

Planificación del sistema a 10 años

El equipo de planificación del sistema de Avista desarrolla un plan del sistema detallado de 10 años y una evaluación del sistema con actualizaciones cada dos años. La evaluación del sistema que cubre la planificación local se publicó en noviembre de 2023, seguida por el Plan del sistema en febrero de 2024. Ambos planes se encuentran en el Apéndice D.

El Plan del sistema a 10 años muestra la estrategia de Avista para desarrollar los refuerzos del sistema necesarios para satisfacer las necesidades del sistema de transmisión en cuanto a crecimiento de la carga, capacidad de transferencia adecuada, solicitudes de interconexiones de generación, interconexiones de líneas y carga y servicio de transmisión firme a largo plazo. La evaluación del sistema de dos años proporciona un análisis técnico que demuestra el rendimiento del sistema y describe soluciones conceptuales para mitigar los problemas operativos y mantener el rendimiento esperado.

Proyecto Blue Bird - Garden Springs de 230 kV

La planificación del sistema de Avista a través de la evaluación de 10 años identificó las necesidades del sistema de transmisión para el crecimiento de la carga en el sur y el oeste de Spokane. Los estudios muestran que la operatividad del sistema se ve afectada y da como resultado una menor flexibilidad del sistema, lo que afecta la seguridad, la resiliencia del sistema y, en última instancia, el servicio a los clientes. El aumento continuo de la carga amplificará esta situación.

El proyecto Blue Bird - Garden Springs 230 kV se identificó como el segmento principal de un proyecto más amplio de refuerzo de transmisión de West Plains. La meta principal del proyecto es desarrollar una fuente nueva e independiente de 230 kV al oeste de Spokane. Esta meta se abordará mediante el suministro de 230 kV de la línea de transmisión BPA Bell - Cañada n.º 5 de 230 kV para mejorar el rendimiento de contingencia y aumentar la estabilidad del sistema. La nueva fuente

de 230 kV proporcionará la confiabilidad y la flexibilidad operativa necesarias para atender las cargas actuales y previstas.

Un beneficio adicional de desarrollar una fuente nueva e independiente de 230 kV al oeste de Spokane es la mayor capacidad de servicio de transmisión que se espera que traiga este proyecto. Se prevé que la ubicación de esta nueva conexión de 230 kV aumente la capacidad de transferencia de energía entre Avista y BPA entre un 10 y un 30 %, dependiendo de la temporada.

North Plains Connector

El IRP 2025 evaluó un proyecto de transmisión regional propuesto para conectar las interconexiones occidental y oriental. El proyecto está desarrollando una línea de CC de 3,000 MW de capacidad entre Colstrip, Montana y North Dakota con fecha de entrada en funcionamiento en 2033. Los puntos finales en North Dakota darían a Avista acceso tanto a Midcontinent Independent System Operator (MISO) como a Southwest Power Pool (SPP) a los mercados para comprar o vender energía y permitiría acceso a recursos de generación en el medio continente con patrones climáticos diferentes. Avista estudió este proyecto en el IRP como un recurso de solo capacidad para la suficiencia de recursos con el fin de validar si el costo del proyecto podría justificarse en función de esta parte del beneficio. 139 Un beneficio significativo adicional es el arbitraje energético mediante el aprovechamiento de precios más altos o más bajos en otros mercados y en el mercado de Mid-Columbia. Estos beneficios de arbitraje no se evaluaron en el IRP porque el análisis aún se estaba realizando durante la fase de desarrollo. Los beneficios de capacidad derivados del acceso al mercado indican que participar en al menos 300 MW de capacidad del North Plains Connector es favorable para los clientes y se incluyó en el IRP 2025. Si este proyecto puede completarse para 2033, podría reemplazar los recursos de capacidad identificados en el análisis de panoramas de cartera del IRP 2025. Avista no se ha comprometido con este proyecto, pero está siguiendo activamente su progreso y estudiando una posible participación.

Actualización del sistema de transmisión Colstrip

Avista y los demás propietarios del Sistema de transmisión Colstrip están evaluando mejoras en las líneas de transmisión existentes de 500 kV y apoyando su infraestructura de 230 kV y 115 kV. Estas actualizaciones aumentarían las transferencias de energía fuera de Montana en aproximadamente

¹³⁹ El análisis del IRP se realizó antes del anuncio del DOE de asignar una subvención de \$700 millones de la Asociación para la resiliencia y la innovación en la red eléctrica (GRIP) al proyecto.

900 MW. El propósito de este estudio es identificar mejor los aumentos simultáneos en la capacidad de transferencia a través de Montana hacia el noroeste y el oeste de las rutas calificadas por el WECC de Hawái. Las actualizaciones del sistema de transmisión de 500 kV de Montana a Washington fueron estudiadas por última vez por NorthWestern, BPA y Avista en mayo de 2012, como parte del estudio del proyecto de actualización de Colstrip a Mid-Columbia.

Actualización y optimización de la línea Lolo-Oxbow

Avista, como beneficiario principal, en asociación con Idaho Power Company, está buscando fondos de subvención para el proyecto de mejora y optimización de la transmisión Lolo - Oxbow. Este proyecto modernizará la línea de transmisión Lolo - Oxbow de 230 kV con conductores de alta capacidad, así como diseños y materiales resistentes a incendios forestales. Además, el proyecto incluye la integración de la nueva estación Pallette Junction de Idaho Power y dos implementaciones de tecnología SmartValve. Estas mejoras aumentarán la capacidad de transferencia interregional en 450 MW entre las regiones del Noroeste del Pacífico y las Montañas, lo que presenta una oportunidad para aumentar la creación de recursos de energía renovable en la región.

El proyecto de modernización y optimización de Lolo-Oxbow reuniría tecnologías innovadoras que darían como resultado mejoras en la capacidad de transferencia interregional de 450 MW desde Avista a Idaho y hasta 185 MW en la dirección opuesta. Las dos tecnologías innovadoras previstas para este proyecto son las siguientes:

- 1) Tecnología SmartValve que abre la puerta al control dinámico y la optimización de los flujos de potencia, y
- 2) Tecnología de Infravision que acelera la construcción de líneas de transmisión mediante el tendido de cables con drones en lugar del uso de helicópteros.

Las comunidades locales y la región se beneficiarían de las mejoras de capacidad que permitirían futuras oportunidades de interconexión de generaciones con la línea de transmisión Lolo-Oxbow de 230 kV. Si se adjudican, habrá fondos disponibles para beneficios comunitarios por hasta \$3.3 millones. Además, a través de estas actualizaciones, Avista trabajará para lograr un mayor desarrollo de la fuerza laboral en roles de apoyo energético, como capacitación de equipos en el sitio, capacitación de operadores especiales y otras oportunidades de habilidades laborales.

Nueva interconexión de recursos

Los nuevos recursos pueden requerir una interconexión y refuerzos adicionales en otras partes del sistema. Al evaluar recursos genéricos en el IRP, se asignan costos estimados a estos recursos como un marcador de posición para posibles actualizaciones, pero se desconocen las actualizaciones de transmisión hasta que se comprometan recursos específicos. Además, el IRP identifica si no hay suficiente capacidad local dentro de un área donde es probable que se ubiquen nuevos recursos. Avista identificó las mejoras en Rathdrum, Idaho, como una mejora necesaria si se elige capacidad de generación adicional en el norte de Idaho. Cuando Avista evalúa proyectos dentro del proceso de RFP, se asegura de que los proyectos estén progresando a través del proceso de estudio del grupo de transmisión para confirmar que el proyecto se pueda entregar al sistema dentro de los plazos necesarios. El proceso de estudio del grupo describe las actualizaciones necesarias del sistema, los plazos de construcción y los costos para integrar los recursos propuestos y los estudios se pueden encontrar en el sitio web de transmisión de Avista (Open Access Same-Time Information System, OASIS). 140

H. Cumplimiento alternativo y costo social de los gases de efecto invernadero

A partir de 2030, las ventas minoristas de electricidad de Avista en Washington deben ser neutrales en emisiones de gases de efecto invernadero, esto significa que hasta el 20 % de la carga minorista de Washington se puede compensar con el cumplimiento alternativo. ¹⁴¹ Existen cuatro tipos principales de cumplimiento alternativo:

- 1. Pagos de cumplimiento
- 2. Créditos de energía renovable desagregados (REC)
- 3. Inversiones en proyectos de transformación
- 4. Uso de energía de una instalación de residuos sólidos municipales 142

_

¹⁴⁰ (Sistema de información de acceso abierto al mismo tiempo), https://www.oasis.oati.com/avat/index.html.

¹⁴¹ RCW 19.405.040 (1)(b).

¹⁴² Usar electricidad proveniente de una instalación de recuperación de energía que utiliza desechos sólidos municipales como principal fuente de combustible, donde la instalación se construyó antes de 1992 y funciona de conformidad con las leyes y regulaciones federales y cumple con las normas estatales de calidad del aire. Una empresa de servicios eléctricos solo puede utilizar electricidad proveniente de una instalación de recuperación de energía si el departamento y el Department of Ecology determinan que la generación de electricidad en la instalación proporciona una reducción neta en las emisiones de gases de efecto invernadero en comparación con cualquier otra práctica recomendada de gestión de residuos disponible. La determinación debe basarse en un análisis del ciclo de vida que compare la instalación de recuperación de energía con otras tecnologías disponibles en la jurisdicción en la que se encuentra la instalación para las prácticas recomendadas de gestión de residuos para la reducción de residuos, el reciclaje, el compostaje y la minimización del uso de un vertedero.

Para avanzar hacia el objetivo de 2045, Avista supone que la cantidad de cumplimiento alternativo permitido será menor en cada período de cumplimiento, con un 20 % permitido para el período 2030-2033 y un 15 % entre 2034 y 2037. Avista planea utilizar REC desagregados, o el exceso de energía limpia que controla, para cumplir con la norma de emisión neutra de 2030. Avista tiene acceso a tres tipos de REC desagregados:

- 1. REC de exceso de energía más allá de lo que se contabilizará para el cumplimiento "primario" según las reglas finales de "uso" de energía limpia,
- 2. Energía renovable que Avista posee y está asignada a los clientes de Idaho, y
- 3. REC adquiridos en el mercado abierto (a falta de una ley federal o estatal que exija el retiro de dichos REC).

Avista tendrá REC importantes disponibles de Idaho para vender a clientes de Washington a precios de mercado. El cuadro 5 es una estimación de la cantidad de cumplimiento alternativo que Avista podría utilizar para cumplir con los requisitos de emisión neutra de carbono de 2030.

Año Porcentaje de Carga **Cumplimiento** cumplimiento minorista alternativo alternativo (aMW) máximo (aMW) 2030 20 % 682 136 2031 20 % 689 138 2032 20 % 691 138 2033 20 % 698 140 2034 15 % 707 106 15 % 716 2035 107

Cuadro 5: Cumplimiento alternativo

Los proyectos de transformación podrían utilizarse para el cumplimiento alternativo si resultan rentables en comparación con los REC desagregados. Hasta la fecha, se desconocen los requisitos del proyecto de transformación y la contabilización de los beneficios hacia el cumplimiento alternativo, pero Avista espera que pueda tener algunas opciones rentables para utilizar este mecanismo a partir de los esfuerzos en su Plan de electrificación del transporte.

La última opción de cumplimiento alternativo es la energía proveniente de una instalación municipal de residuos sólidos, pero esta opción presenta desafíos. Actualmente, Avista compra

energía de una instalación municipal de residuos sólidos y es posible que cumpla con esta calificación en el futuro, pero la producción del proyecto se compra actualmente como un recurso PURPA hasta 2037. Como recurso PURPA, se deduce de la carga minorista, por lo que contabilizar la instalación como cumplimiento alternativo sería contabilizar dos veces el recurso.

Costo social de los gases de efecto invernadero

Avista incluye el costo social de los gases de efecto invernadero (SCGHG) dentro del modelo de cartera cuando optimiza la selección de recursos. Se evalúa el costo de cada recurso con emisiones de GEI como parte de la optimización de la cartera: consulte la imagen 5 (línea verde) para ver los precios. La parte de los recursos existentes que corresponde a Washington y los nuevos recursos potenciales que brindan servicios a Washington se evalúan con este cargo al optimizar la cartera. El SCGHG no se incluye en la parte del despacho de recursos de Washington dentro del marco del modelo, sino en el costo de las asignaciones de emisiones de la Ley de Compromiso Climático (CCA) a partir de 2031. Debido a la incertidumbre sobre cómo se "cargarán" efectivamente los costos de asignación de CCA a los clientes, Avista no incluye los costos de CCA o SCGHG al prever las tarifas futuras que se muestran en el Capítulo 2 del IRP 2025.

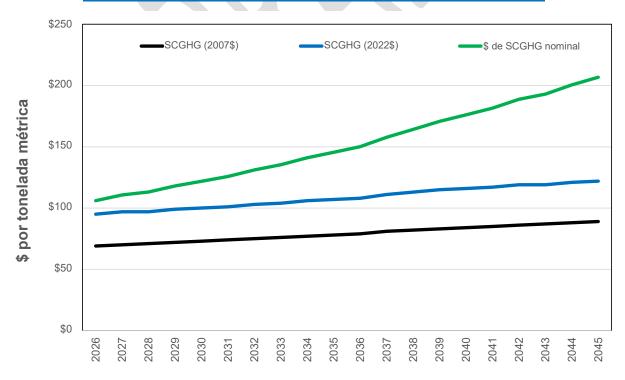


Imagen 5: Precios del costo social de los gases de efecto invernadero

Análisis de indicadores de beneficios para el cliente

Este CEAP incluye previsiones de los impactos pertinentes de los CBI para las selecciones de recursos del lado de la oferta y la demanda del IRP 2025. El CEIP de 2021 incluía 14 CBI, incluidas 31 métricas para medir el impacto de esos CBI. No todas las métricas están relacionadas con la planificación de recursos, pero 11 sí lo están. En esta sección se demuestra cómo las métricas pueden cambiar con la estrategia de recursos del IRP 2025. El cuadro 6 incluye todas las métricas del CEIP 2021. En este plan se prevén CBI en negrita porque son pertinentes para la planificación de recursos. Estas métricas ayudan a medir los efectos de la transición a la energía limpia y amplían el enfoque en la equidad entre los clientes.

Cuadro 6: Indicadores de beneficios para el cliente

Área de equidad	Indicador de beneficios para el cliente	Medición/Métrica		
	(1) Participación en programas de la Compañía	Participación en programas de climatización y programas de asistencia energética (todos los clientes y las comunidades designadas)		
		 Reembolsos residenciales otorgados a clientes que residen en comunidades designadas y unidades de alquiler (Condición N.º 17) 		
A : 1: 1: 1 - 1		Saturación de programas de asistencia energética (todos los clientes y las comunidades designadas)		
Asequibilidad	(2) Cantidad de hogares con una carga energética elevada (>6 %)	 Cantidad y porcentaje de hogares (todos los clientes, ingresos bajos conocidos y comunidades designadas) (Condición n.º 18) 		
		 Exceso de carga promedio por hogar (todos los clientes, clientes con ingresos bajos conocidos y comunidades designadas) 		
		 Cantidad de hogares con alta carga energética por subconjunto de la comunidad designada (Condición n.º 38) 		
	(3) Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación (4) Electrificación del transporte	Cantidad de contactos de difusión		
		Cantidad de impresiones de mercadotecnia		
		Aumento de los servicios de traducción		
Accesibilidad		Cantidad de viajes proporcionados por organizaciones comunitarias		
		Cantidad de estaciones de carga públicas ubicadas en comunidades designadas		
	(5) Energía limpia de comunidad designada	Total de MWh de recursos energéticos distribuidos de 5 MW y menos		
		Total de MWh de recursos de almacenamiento de energía de menos de 5 MW y menos		
		Cantidad de recursos de energía renovable distribuidos y recursos de almacenamiento de energía (sitios, proyectos, etc.)		

	(6) Inversiones en	Gasto adicional anual en comunidades designadas					
	comunidades designadas	Cantidad de clientes y/u organizaciones comunitarias atendidas					
designadas		 Cuantificación de los beneficios energéticos/no energéticos de las inversiones (si corresponde). 					
Resiliencia energética	(7) Disponibilidad de	 Duración promedio de la interrupción; 					
	energía	- Margen de reserva de planificación (suficiencia de recursos)					
		Frecuencia de interrupciones del servicio al cliente.					
	(8) Ubicación de la generación energética	 Porcentaje de generación ubicada en Washington o conectada a la transmisión de Avista. 					
Seguridad energética	desconexiones	 Cantidad y porcentaje de desconexiones eléctricas residenciales por falta de pago 					
	residenciales por falta de pago (también se	 Atrasos residenciales según lo informado a la comisión en el Expediente U-200281 					
	encuentra en Área de equidad de asequibilidad)	 Cantidad y porcentaje de desconexiones eléctricas residenciales por falta de pago por subconjunto de la comunidad designada (Condición n.º 22) 					
	(10) Calidad del aire	- Promedio ponderado de días que exceden los niveles saludables					
	exterior	Emisiones atmosféricas de la planta de Avista					
Ambiental		Disminución del uso de la leña para la calefacción doméstica					
	(11) Emisiones de gases de efecto invernadero	- Emisiones regionales de GEI					
		- Emisiones de GEI de Avista					
	(12) Diversidad de empleados	 Representantes de la diversidad de empleados de las comunidades atendidas para 2035 					
Salud pública	(13) Diversidad de proveedores	– La diversidad de proveedores alcanzará el 11 % en 2035.					
	(14) Calidad del aire interior (condición	 Clasifique las causas de la calidad del aire interior (todos los clientes y las comunidades designadas). 					
	n.º 24)	 Porcentaje de medidas de calidad del aire interior relacionadas con la climatización (todos los clientes y las comunidades designadas). 					

Si bien Avista se compromete a garantizar la implementación equitativa de las acciones específicas identificadas en el CEIP 2021 y los CEIP futuros, existen circunstancias en las que los CBI no se aplican al proceso de planificación de recursos. En circunstancias en las que los CBI se aplican a la planificación de recursos, los impactos no energéticos (NEI) y los CBI se utilizan para la evaluación y selección. Además, los CBI pueden aplicarse a procesos de implementación de programas, que están fuera del proceso de planificación de recursos. La imagen 6 ilustra el proceso de planificación de las necesidades de recursos, cómo se aseguran e implementan dichos recursos y cómo afectan la carga y las necesidades de recursos del próximo IRP. A continuación se describe la aplicabilidad y el momento de la inclusión de los CBI. Avista mide y rastrea el impacto de las decisiones comerciales para centrarse en resultados equitativos.

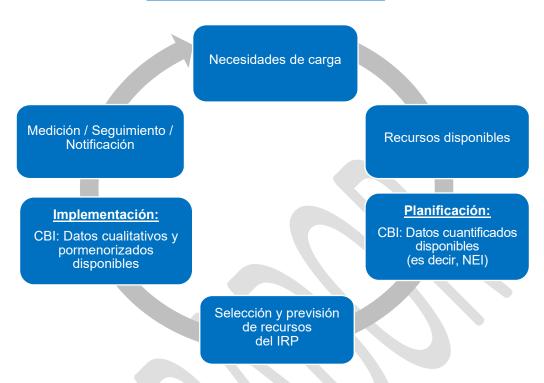


Imagen 6: Proceso de planificación

CBI aplicables a la selección de recursos

Si bien la mayoría de los CBI de Avista no están relacionados con la planificación de recursos, esta sección aborda aquellos CBI que están vinculados con la planificación de recursos. La metodología de selección de recursos de Avista utiliza los costos y beneficios de los recursos, el NCIF, los requisitos de la CETA y los valores NEI para informar los resultados de los recursos, al tiempo que evita cualquier objetivo o expectativa preconcebida de los CBI. Se pueden crear restricciones o requisitos en el modelo PRiSM para garantizar que se cumplan ciertas métricas, como los requisitos del Margen de Reserva de Planificación (Planning Reserve Margin, PRM), o incluir incentivos financieros como los NEI para incentivar determinadas decisiones. Estas limitaciones pueden generar resultados diferentes en comparación con la planificación tradicional. La siguiente sección describe las previsiones de los CBI, mientras que los datos específicos utilizados para estimar las métricas y los valores de los CBI se incluyen con el modelo PRiSM en el Apéndice G del IRP 2025. Estos resultados también se pueden medir frente a un escenario de "Beneficios máximos para el cliente" y se logran aumentando los valores CBI a niveles teóricos en lugar de niveles rentables. Al final, será discrecional si la selección de recursos y los resultados esperados de los CBI se justifican como equitativos.

CBI n.º 2: cantidad de hogares con alta carga energética

Hay tres métricas predecibles relacionadas con la carga energética de los hogares incluidas en el modelo de selección de recursos, cada una de las cuales excluye los fondos de asistencia energética:¹⁴³

- El número de hogares con una carga energética superior al 6 % de sus ingresos;
- Porcentaje de clientes con exceso de carga energética, y
- Exceso de carga energética promedio.

Para evaluar la carga energética actual y futura, se requieren datos sobre los ingresos de los clientes, el consumo de energía y las tarifas de energía. Los datos sobre ingresos de los clientes se obtuvieron a partir de un análisis espacial de los ingresos reportados a Avista por clientes inscritos en programas con límites de ingresos, así como de datos censales y de terceros, y se vincularon con información de consumo y facturación. La carga energética total incluye todos los combustibles, gas natural y electricidad, en una ubicación específica. 144 Para pronosticar este CBI es necesario hacer suposiciones respecto de los ingresos y el uso de cada cliente, junto con el costo de los combustibles domésticos no eléctricos. Para pronosticar la carga energética en este análisis, los clientes se agrupan por ingresos, uso de energía eléctrica y si los clientes tienen solo electricidad o servicios combinados de electricidad y gas natural. Los ingresos de los clientes se ajustan utilizando la tasa histórica de crecimiento de ingresos de 2002 a 2022 para cada grupo de ingresos, y el consumo de los clientes 145 se proyecta con base en el uso actual de energía, restándole el nivel de eficiencia energética seleccionado para cada grupo de ingresos específico. 146 Por último, el costo de la energía utilizada por el cliente se estima mediante una previsión tarifaria en función de los recursos seleccionados a través del IRP. El análisis no considera asistencia energética adicional más allá de la proporcionada por el desarrollo de una instalación solar comunitaria para personas de bajos ingresos.

_

¹⁴³ No se puede completar un seguimiento separado sobre una base pronosticada para comunidades con ingresos bajos y comunidades designadas hasta que se recopilen datos adicionales.

¹⁴⁴ Actualmente el único gasto de combustible doméstico no eléctrico incluido es el gas natural. Se deben incluir los costos estimados de otros combustibles, como combustible para calefacción, propano y madera, pero no están disponibles en este momento.

¹⁴⁵ Este análisis no incluye la carga de EV en el cálculo del uso de energía, ya que impondría injustamente costos de electricidad más altos al cliente sin considerar otros costos de transporte no incluidos en el cálculo.

¹⁴⁶ Se ignoran los aumentos típicos en el consumo de energía (es decir, la incorporación de nuevas tecnologías y dispositivos) para este propósito.

La primera métrica ilustra el pronóstico del número de clientes con exceso de carga energética (ver Imagen 7) durante el horizonte de planificación del IRP. Estos clientes tienen una factura de energía combinada entre electricidad y gas natural que excede el 6 % de sus ingresos para ser incluidos en esta métrica. Los clientes pueden entrar en esta métrica debido a un alto consumo energético o a bajos ingresos. En 2026, aproximadamente 38,000 clientes de un total de 250,000 en Washington tendrán carga energética. El número absoluto de clientes se mantiene relativamente estable hasta 2045, pero como porcentaje del total energético, la proporción de clientes con carga energética disminuye hasta ese año. El aumento en 2045 se debe a los altos costos esperados para cumplir con la norma de energía 100 % limpia cuando se retiren recursos significativos y se agregue generación limpia adicional para garantizar confiabilidad y energía 100 % limpia en todas las horas. Se espera que los costos de 2045 creen una carga energética desproporcionada para los clientes de menores ingresos que deberán pagar por energía 100 % limpia. Para hacer frente a esta carga prevista. Es posible que Avista no alcance el objetivo de energía 100 % limpia y busque el cumplimiento a través del límite de costos de la CETA mediante futuros procesos del CEIP. Además, el principal mecanismo que Avista puede utilizar para abordar este desafío es brindar asistencia financiera energética a los clientes. Sin embargo, dada la posible necesidad debido a los altos costos para alcanzar la meta de energía 100 % limpia, la asistencia energética podría alcanzar el 5 % del límite de ingresos requerido. La única otra manera de abordar la carga energética dentro de un plan de recursos es utilizar la eficiencia energética para reducir el consumo de energía y desarrollar recursos específicos para clientes de bajos ingresos. Ambas estrategias se presuponen en este plan, pero todas resultan en asistencia financiera energética, lo que crea aún más presiones sobre los precios minoristas de la energía.

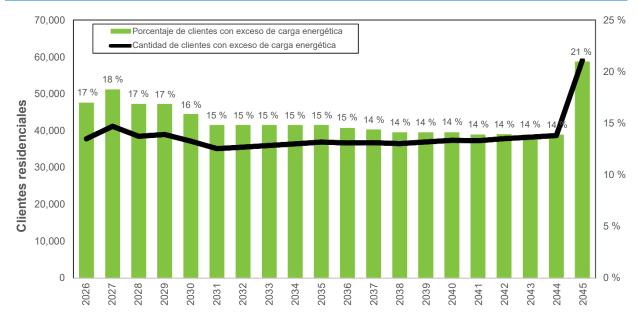


Imagen 7: Clientes de WA con exceso de carga energética (antes de la asistencia energética)

La última métrica de carga energética del cliente es la cantidad de dólares por año de asistencia energética que el cliente necesitaría para reducir su carga energética para alcanzar el nivel del 6 %. El crecimiento promedio de la carga excesiva de energía se muestra en la Imagen 8. Se espera que esta métrica aumente tanto en valores nominales como reales (dólares de 2025), aunque el aumento real es modesto en comparación con el aumento nominal del 1 % anual por encima de la inflación. La diferencia entre ambos demuestra el impacto de la inflación en comparación con el impacto de los aumentos de tasas.

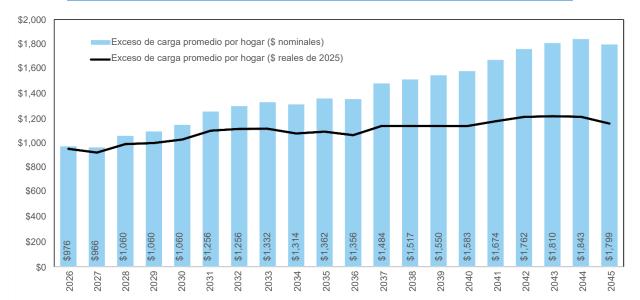


Imagen 8: Exceso de carga energética del cliente promedio de Washington

CBI n.º 5: energía limpia de comunidades designadas

Este CBI supervisa y prioriza las inversiones en los DER de menos de 5 MW; específicamente, oportunidades de recursos de generación y almacenamiento en comunidades designadas. Este CBI tiene tres métricas:

- Energía producida a partir de los DER;
- Capacidad de almacenamiento de energía de los DER, y
- Número de proyectos menores a 5 MW en comunidades designadas.

El IRP 2025 incluye la producción y capacidad de los DER, pero identificar el número de proyectos está fuera del alcance de la planificación y no se puede pronosticar con precisión. Hay tres métodos para llevar estos recursos al sistema. El primero es a través del desarrollo de la PURPA. Históricamente, este método ha traído la mayor cantidad de energía no solicitada a Avista proveniente de desarrolladores que construyen recursos y venden la producción a Avista utilizando la regulación federal que requiere que las empresas de servicios públicos compren la producción de instalaciones calificadas a las tarifas de costos evitados publicadas. El segundo método proviene de los clientes que participan en el programa de medición neta de Avista. Estos recursos del cliente están detrás del medidor y la energía producida se compensa con su consumo. 147 La cantidad de

¹⁴⁷ La cantidad de generación neta medida en una comunidad designada no estaba disponible al momento de este informe.

estos recursos está fuera del control de la empresa de servicios públicos y depende de si el cliente elige ser propietario de su propia generación. La última categoría es la generación a pequeña escala propiedad de Avista o contratada por ella, que generalmente incluye proyectos solares comunitarios, pero también podría incluir otras inversiones del NCIF o adiciones de recursos rentables generalmente seleccionadas a través de un proceso de RFP.

La generación de los DER de la comunidad designada se muestra en la Imagen 9 como la línea oscura. La mayor parte de la generación histórica de los DER es de base hidroeléctrica y se proyecta que las incorporaciones adicionales provengan de proyectos solares comunitarios financiados por incentivos estatales y el NCIF de Avista, junto con un pronóstico de generación neta medida como parte de la previsión de los DER (Apéndice F del IRP 2025). La línea naranja es la previsión de almacenamiento de energía distribuida. En este caso, no hay variación, dado que el IRP no identificó nuevos proyectos. Sin embargo, los proyectos financiados por el NCIF, o los proyectos determinados por el proceso de Planificación de Distribución, pueden aumentar esta previsión. Por ejemplo, el NCIF está contribuyendo con fondos para una batería de 250 kW/500 kWh en el centro Martin Luther King Jr. Center en Spokane, Washington, junto con 100 kW de energía solar en el centro de servicios sociales Family Outreach Center con generación de gas natural de respaldo de 150 kW. Las actualizaciones de este proyecto se pueden encontrar en el sitio web de Avista. 148

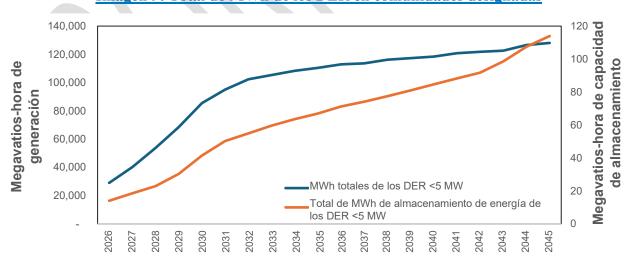


Imagen 9: Total de MWh de los DER en comunidades designadas

-

¹⁴⁸ https://www.myavista.com/about-us/projects/mlk-community-center.

CBI n.º 6: inversiones en comunidades designadas

Este plan incluye estimaciones de alto nivel para inversiones y beneficios en comunidades designadas. Este CBI incluye tres métricas:

- Gasto adicional anual en comunidades designadas;
- Número de clientes o CBO atendidos, y
- Cuantificación de los beneficios energéticos/no energéticos de las inversiones (si corresponde).

Para abordar estos CBI, Avista incluye el costo anual de los recursos invertidos por las empresas de servicios públicos en el IRP 2025 y compara estos valores con los beneficios anuales de las empresas de servicios públicos y los impactos no energéticos en la Imagen 10. Los recursos se seleccionan con base en un análisis de costo-efectividad que incluye los beneficios de los servicios públicos (energía/capacidad) y los NEI, con excepción de la restricción de gasto mínimo del NCIF. Las decisiones de selección de recursos están impulsadas por impactos no energéticos significativos relacionados con la eficiencia energética en zonas de bajos ingresos. Las inversiones anuales totales están impulsadas por proyectos de eficiencia energética. Las inversiones alcanzan su punto máximo en 2033¹⁴⁹ y luego disminuyen a medida que hay menos oportunidades de eficiencia energética.

Este CBI incluye una tercera métrica que toma en cuenta el número de sitios y las proyecciones de futuros DER. Esta previsión no incluye esta métrica ya que el número de sitios del proyecto se determinará durante la implementación.

¹⁴⁹ La inversión en 2030 es casi la misma que en 2029 debido a que la eficiencia energética adicional en 2030 es similar al de 2029, pero en 2031 la inversión aumenta nuevamente.

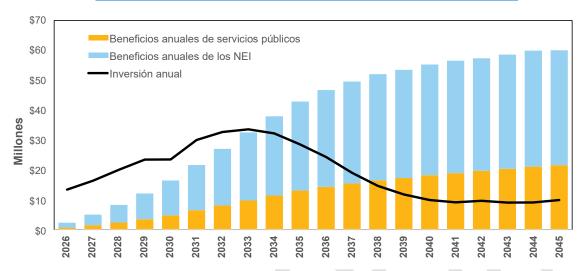


Imagen 10: Inversión y beneficios en comunidades designadas

CBI n.º 7: disponibilidad de energía

Este CBI está diseñado para garantizar que Avista tenga un sistema confiable para todos los clientes, incluidas las comunidades designadas. Tiene tres métricas:

- Duración promedio de la interrupción;
- Margen de Reserva de Planificación (PRM) (Adecuación de Recursos), y
- Frecuencia de interrupciones del servicio al cliente.

Estas métricas resaltan la confiabilidad del cliente, pero solo una está relacionada con la planificación de recursos. Los otros dos se ven afectados por problemas en la confiabilidad del sistema de distribución debido al sistema de distribución. El elemento aplicable a la planificación del IRP es el PRM, donde se establece un requisito mínimo de capacidad de recursos durante eventos pico. Esta métrica es una de los pocos CBI que se aplican a todo el sistema Avista, en lugar de solo al estado de Washington. La Imagen 11 muestra la capacidad prevista de recursos en horas punta en función de la carga. El PRM es una previsión que compara las cargas pico futuras y la capacidad de generación esperada durante las horas punta utilizando valores de QCC. 150 El objetivo de PRM para el plan de recursos es del 24 % en invierno y del 16 % en verano. Como se ve en este gráfico, el PRM de invierno se sitúa por debajo del objetivo debido a una mayor dependencia de los mercados energéticos que utilizan el proyecto de transmisión North Plains Connector a partir de 2033. Avista generalmente no incluye compras en el mercado en el cálculo

¹⁵⁰ Los valores del QCC fueron derivados por el WRAP con aportes de las empresas de servicios públicos participantes y compilados por el administrador del programa, la SPP.

del PRM, lo que explica el valor reducido mientras se mantiene la confiabilidad. Si se completa este proyecto, Avista aumentará su asignación de poder de mercado y, por lo tanto, tendrá un PRM más bajo una vez que se complete el proyecto. Si el proyecto de transmisión North Plains Connector se retrasa o cancela, el plan tendrá capacidad limitada y se requerirán recursos de capacidad alternativos. Avista aborda este riesgo con un escenario en el <u>Capítulo 10</u> del IRP 2025, al exigir almacenamiento de energía adicional.

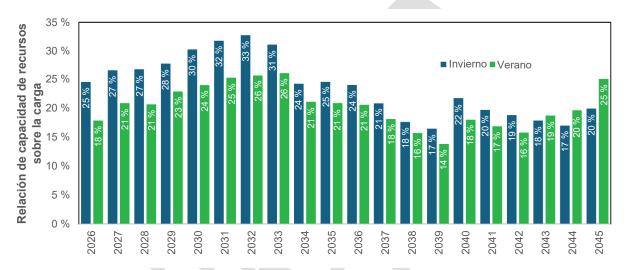


Imagen 11: Margen de reserva de planificación

CBI n.º 8: ubicación de la generación de energía

La CETA fomenta el uso de recursos locales para mejorar la seguridad energética. Como tal, este CBI abordará la siguiente métrica:

 Porcentaje de generación ubicada en Washington o conectada al sistema de transmisión de Avista.

Para abordar la seguridad energética, Avista cuantifica la cantidad de generación ubicada dentro del estado de Washington o conectada directamente al sistema de transmisión de Avista utilizada para las necesidades del cliente. Esta métrica no distingue entre fuentes energéticas, y no se enfoca específicamente en energía limpia. La Imagen 12 muestra la combinación de recursos de energía seleccionados por el IRP creados en Washington o conectados al sistema de transmisión de Avista. Las cantidades se muestran como porcentaje de la generación total. Los nuevos proyectos eólicos en Montana, fuera del sistema de Avista, mantienen estable la previsión a lo largo del tiempo.

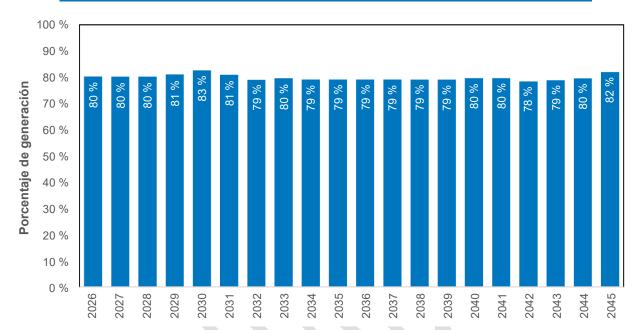


Imagen 12: Generación en Washington o conectada a la transmisión de Avista

CBI n.º 10: calidad del aire exterior¹⁵¹

Las emisiones atmosféricas generadas por Avista son previsibles dentro de un IRP. El CBI de calidad del aire exterior mide lo siguiente:

- Promedio ponderado de días que exceden los niveles saludables, y
- Emisiones atmosféricas de la planta de Avista en Washington.

Los impactos de los días con condiciones insalubres en las comunidades locales suelen estar relacionados con acontecimientos fuera del control de Avista y son cálculos a posteriori realizados por un tercero. Desde una perspectiva del IRP, la métrica de "promedio ponderado de días que exceden los niveles saludables" no se puede prever en un IRP ya que múltiples factores afectan esta métrica, como las condiciones climáticas locales y los incendios forestales.

Las métricas predecibles incluyen las emisiones de SO₂, NO_X, mercurio y Compuestos Orgánicos Volátiles (Volatile Organic Compounds, VOC) de las plantas de Avista en Washington. Estos

_

¹⁵¹ La Compañía discutió el programa de reemplazo de estufas de leña y propuso métricas de calidad del aire exterior con su EEAG durante sus sesiones de octubre de 2021 y 2022, y con su EAG durante su sesión de perspectiva de equidad de febrero de 2022. El Department of Ecology se unió a la sesión del EAG para presentar las opciones de disponibilidad de supervisión de la calidad del aire exterior. No se identificaron métricas adicionales a través de estas sesiones. Avista anticipa conversaciones continuas con sus grupos asesores y el público perteneciente a todos los CBI mientras trabaja para desarrollar su CEIP 2025.

pronósticos se basan en tasas de emisiones por unidad de combustible quemado. Estas emisiones están reguladas por las autoridades locales encargadas de la calidad del aire, y las plantas cumplen con todas las leyes y normativas locales en materia de emisiones atmosféricas, por lo que las autoridades reguladoras federales, estatales y locales consideran que se encuentran en niveles seguros para la población local. Para garantizar que las emisiones sean seguras, las plantas deben agregar controles para reducir las emisiones o tener limitaciones operativas diarias o anuales. Avista incluye NEI asociados para garantizar que se consideren las mejoras en la calidad del aire en la selección de recursos.

La métrica de calidad del aire exterior mide los niveles totales de emisiones anuales de las instalaciones térmicas del estado de Washington, incluidas la central generadora de Kettle Falls (Kettle Falls Generating Station, KFGS), Kettle Falls CT, Boulder Park y el noreste de CT. Se prevé que todos los resultados de las métricas disminuyan a lo largo del horizonte de planificación del IRP, debido a la reducción esperada en las horas de despacho térmico y a las posibles retiradas de unidades de gas existentes hasta el año 2045, como se muestra en la Imagen 13. El aumento significativo en 2045 se debe a la generación adicional de biomasa prevista para contribuir al cumplimiento del objetivo de energía 100 % limpia en ese año. La generación de biomasa se considera neutral en términos de gas de efecto invernadero GEI según la ley de Washington, pero la biomasa también tiene otras emisiones atmosféricas. Además, las emisiones de NO_X no disminuirán rápidamente debido a la necesidad prevista de combustibles verdes basados en hidrógeno, como el amoníaco, para ayudar a satisfacer la demanda máxima y reemplazar los antiguos recursos de gas natural. La cantidad de emisiones de NO_X dependerá de la tecnología y de los sistemas de control una vez que los fabricantes de turbinas pongan a disposición comercialmente los recursos alimentados con hidrógeno (después de 2030) y las emisiones esperadas de estas plantas probablemente deban revisarse en los planes de recursos futuros debido a la nueva tecnología para capturar estas emisiones.

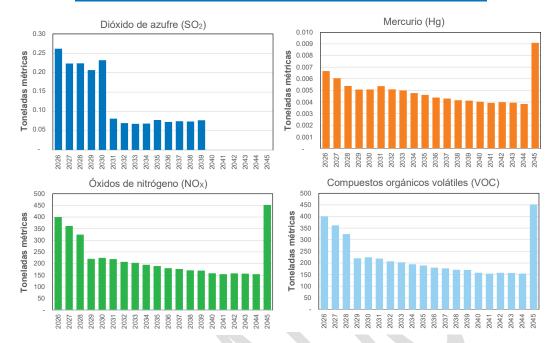


Imagen 13: Emisiones atmosféricas ubicadas en Washington

CBI n.º 11: emisiones de gases de efecto invernadero

En esta sección se cubren dos métricas para las emisiones de GEI:

- Las emisiones de GEI de Avista, y
- Emisiones regionales de GEI.

La primera métrica estima la cantidad de emisiones directas de la participación de Washington (utilizando la relación de PT) en las plantas de energía y cómo esas emisiones de GEI cambian considerando las transacciones del mercado (etiquetadas como "emisiones netas"). La Imagen 14 muestra la disminución de las emisiones de GEI debido a los recursos de energía limpia adicionales que se espera que se agreguen al sistema de Western Interconnect y que, a su vez, reducirán el precio mayorista de electricidad y la necesidad de recursos emisores de GEI en tantas horas como en el pasado. Las emisiones netas son inferiores a las emisiones directas en el corto plazo, ya que el cálculo elimina las emisiones relacionadas con la energía vendida fuera del sistema. Más adelante en el horizonte de planificación, cuando las ventas excedentes del sistema disminuyan, Avista podría necesitar comprar energía, lo que provocaría un aumento de las emisiones netas. Esta previsión incluye las emisiones asociadas a dichas compras. Este CBI puede modificarse en el CEIP 2025 para reflejar la metodología requerida para informar las emisiones exigida por la CCA.

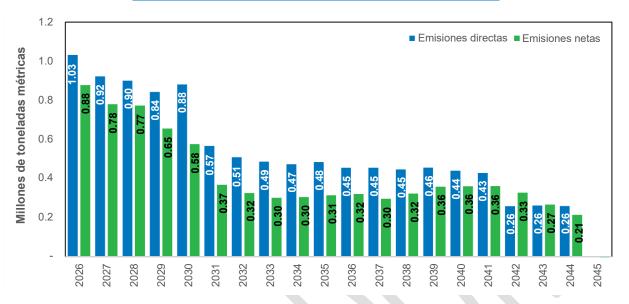


Imagen 14: Emisiones directas y netas de Washington

Uno de los principales objetivos de la CETA es reducir las emisiones de GEI a nivel estatal. La energía eléctrica específicamente relacionada con el este de Washington es pequeña en relación con las emisiones totales del estado. La meta de la métrica regional de GEI es situar las emisiones de Avista en el contexto de todas las emisiones, lo que permite realizar un análisis integral de las reducciones de GEI. Este CBI tiene como objetivo debatir los efectos de la electrificación en la reducción de emisiones de otros sectores. La mayor parte de la información necesaria para dar seguimiento a este CBI no está disponible a escala regional ni de forma oportuna. Además, Avista no puede prever las emisiones de industrias fuera de Avista. Debido a estos factores, Avista propondrá eliminar esta métrica en su CEIP 2025, ya que debería rastrearse a nivel estatal como parte de los CBI estatales.

Creación de empleo

A través del TAC del IRP y otros foros de participación de clientes, se discutió una métrica adicional para estimar la cantidad de empleos creados por las decisiones de recursos del IRP. Avista adquirió temporalmente el modelo IMPLAN para estimar los beneficios económicos de nuevos recursos. IMPLAN es un modelo de impacto económico diseñado para estimar los impactos de las inversiones en nueva generación o eficiencia energética, incluida la creación de empleos debido a los cambios esperados en la economía local. Este modelo se utilizó para estimar empleos permanentes por cada millón de dólares de inversión en cada una de las áreas de

tecnología de generación o eficiencia energética de los recursos del IRP. Los empleos creados incluyen tanto los empleos directos como los inducidos. Los resultados de la creación de empleo se muestran en la Imagen 15. Este gráfico no muestra los empleos perdidos debido al retiro de recursos o por la elección de recursos alternativos. Avista no propondrá convertir esto en un CBI en el CEIP 2025 debido al costo significativo de desarrollar y mantener esta métrica y está revisando métodos alternativos para abordar la creación de empleo dentro del proceso CEIP 2025.

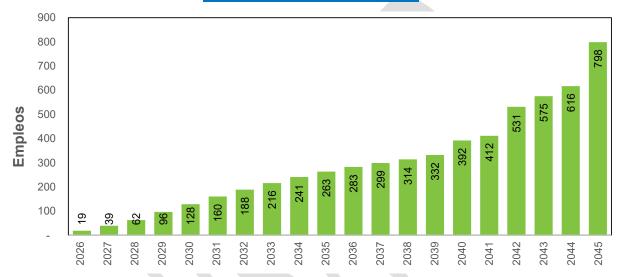


Imagen 15: Creación de empleo

Los CBI no son aplicables a la planificación de recursos

Los siguientes CBI <u>no</u> están relacionados con la fase de planificación de recursos y se analizarán más a fondo en el CEIP 2025. Estos elementos se utilizarán en la selección de recursos, la implementación o evaluación de programas. De acuerdo con la Condición N.º 35 de 2021 del CEIP, la siguiente información es aplicable a estos CBI.

CBI N.º 1: participación en programas de la empresa

Este CBI tiene como objetivo aumentar los niveles generales de participación de todos los clientes en los programas de eficiencia energética y asistencia energética de Avista, con especial énfasis en las comunidades designadas. Si bien la prioridad es aumentar la participación dentro de las comunidades designadas específicamente, Avista también considerará los niveles actuales de participación en los programas de eficiencia energética y asistencia energética de todos los clientes de Washington como parte de su línea de base al medir cómo aumenta la participación. La intención de estos esfuerzos es priorizar la equidad distributiva ayudando a abordar las barreras

directas o indirectas que impactan la capacidad de un cliente para participar en programas de eficiencia energética o asistencia energética.

Esta métrica enfatiza la participación general; sin embargo, el impacto de estos esfuerzos está directamente relacionado con la reducción de la carga energética general de los clientes y hacer que la energía sea más asequible. Los esfuerzos de eficiencia energética y asistencia energética tienen valores energéticos y NEI conocidos con beneficios directos para los clientes tanto en asequibilidad como en bienestar general. Cuando se combina con el CBI N.º 3 sobre disponibilidad de comunicación, Avista puede supervisar los pasos exitosos que contribuyen a una mayor participación. La Compañía supervisará las siguientes métricas incluidas en este CBI:

- Participación en programas de climatización, eficiencia y asistencia energética para todos los clientes y comunidades designadas;
- Saturación de los programas de asistencia energética para todos los clientes y comunidades designadas, y
- Se ofrecen descuentos en electrodomésticos y equipos residenciales a clientes que residen en comunidades designadas y unidades de alquiler (Condición N.º 17).

El seguimiento de las métricas de CBI N.º 1 requiere datos de clientes individuales, así como de cada cliente en una comunidad designada. Esto requiere un análisis de datos extenso utilizando el Sistema de Atención al Cliente y Facturación de Avista (Customer Care and Billing system, CC&B). En la planificación del IRP, la eficiencia energética se prevé en función del ahorro total de energía por tipo de programa y por segmento de cliente (es decir, clientes residenciales y comerciales), no a nivel de cliente. Los grupos asesores de Avista, como el Grupo asesor de equidad (EAG), el Grupo asesor de asistencia energética (EAAG) y el Grupo asesor de eficiencia energética (EEAG), seguirán siendo fundamentales en el desarrollo de un método para priorizar los programas de eficiencia energética y asistencia energética para garantizar que se distribuyan de manera equitativa.

CBI N.º 3: disponibilidad de métodos/modos de comunicación

El CBI N.º 3 se centra en aumentar el acceso a la energía limpia y llegar a los clientes que no han participado en los programas de eficiencia energética y asistencia energética de Avista debido a barreras lingüísticas u otras limitaciones, como no conocer los programas o no comprender el proceso de solicitud. Una mayor difusión debería incrementar la participación, lo que conducirá a un menor consumo y costos de energía, al tiempo que impactará positivamente en la accesibilidad

y asequibilidad. Este CBI busca aumentar la participación en programas de eficiencia energética y asistencia energética mejorando la forma en que los clientes se enteran de estos programas. Las métricas para este CBI son:

- Cantidad de contactos de difusión,
- Cantidad de impresiones de mercadotecnia, y
- Servicios de traducción.

Las barreras pueden limitar el acceso a la participación en los programas de la Compañía y hacer que sea más difícil y costoso para los clientes de las comunidades designadas recibir asistencia. El aumento y la ampliación del alcance a los clientes aumentará la eficiencia energética y la participación en la asistencia energética, haciendo que el servicio energético sea más asequible. Además, una mayor participación en la eficiencia energética beneficia a todos los clientes al reducir la necesidad de una mayor generación. Este CBI no es relevante para la planificación de recursos sino para la implementación del programa. Avista trabaja continuamente con sus grupos asesores para mejorar sus métodos y modos de comunicación para aumentar la participación.

CBI N.º 4: electrificación del transporte

El CBI N.º 4 considera los esfuerzos de electrificación del transporte y los impactos en los clientes en las comunidades designadas. El Plan de electrificación del transporte (TEP)¹⁵² de Avista ofrece un camino hacia un futuro energético más limpio para 2045 mediante la electrificación del transporte. El TEP describe principios rectores, estrategias y un plan de acción con descripciones detalladas del programa, estimaciones de costos, así como beneficios y detalles de informes periódicos. El TEP tiene la meta ambiciosa de invertir el 30 % del gasto total de electrificación del transporte de Avista en programas que beneficien a las comunidades designadas. El cuadro tarifario 77 de Avista y el TEP se comprometen a informar periódicamente sobre los esfuerzos de electrificación del transporte (TE) a través de varias métricas.

- Avista hará un seguimiento de la electrificación del transporte en las comunidades designadas con tres métricas:
- Viajes anuales proporcionados por Organizaciones Comunitarias (CBO) que utilizan transporte eléctrico;
- Millas de pasajeros anuales proporcionadas por las CBO que utilizan transporte eléctrico, y
- Puertos de carga públicos disponibles en comunidades designadas.

¹⁵² Expediente UE-200607 de la UTC, reconocido por la UTC de Washington el 15 de octubre de 2020.

Los impactos de la electrificación del transporte están integrados en los procesos de previsión de carga y planificación de recursos de Avista. La implementación del programa requiere centrarse en dónde se localizarán los impactos de los esfuerzos. Avista continuará colaborando con sus grupos asesores y colaborando con las CBO para garantizar un enfoque en las comunidades designadas durante todo el proceso de implementación del TEP.

CBI n.º 7: disponibilidad de energía

El CBI N.º 7 tiene como objetivo garantizar que los clientes de las Comunidades Designadas no se vean afectados de manera desproporcionada por interrupciones del suministro eléctrico relacionadas con el sistema de distribución o la suficiencia de recursos, debido a factores socioeconómicos o de vulnerabilidad. Este CBI registra la ubicación de las interrupciones del servicio y orientará futuras implementaciones y desarrollos del sistema para minimizar la posibilidad de nuevas interrupciones.

Avista medirá las siguientes métricas:

- Duración promedio de interrupciones por cliente según el Índice Promedio de Duración de Interrupciones (Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI), no se incluye en la planificación de recursos;
- Frecuencia de interrupciones por cliente según el número de clientes que experimentan múltiples fallas (Customer Experiencing Multiple Interruptions, CEMI), no se incluye en la planificación de recursos, y
- Margen de reserva de planificación (adecuación de recursos), incluido en la planificación de recursos.

Avista tiene el deber de proporcionar energía segura y confiable a toda su base de clientes. La información histórica sobre interrupciones del servicio permite a los clientes evaluar la resiliencia y la confiabilidad del sistema, al calcular el tiempo que toma restablecer el servicio tras una interrupción; sin embargo, no incluye la causa de dicha interrupción. La mayoría de los cortes de suministro eléctrico están relacionados con el sistema de distribución y el servicio puede verse interrumpido por el clima, fallas del equipo, mantenimiento u otros factores. La supervisión de estos dos indicadores proporcionará datos que permitirán a Avista identificar dónde ubicar nuevos recursos de distribución para abordar de manera más efectiva las desigualdades. El Grupo asesor para la planificación de la distribución (DPAG) recién formado brindará información sobre este proceso de planificación de la distribución.

CBI N.º 9: atrasos y desconexiones residenciales por falta de pago

El CBI N.º 14 rastrea los atrasos residenciales y las desconexiones por falta de pago. La conexión al servicio energético fue identificada por las partes interesadas como un elemento clave de la seguridad energética. Este CBI no es aplicable a la planificación de recursos. Para fines de planificación, se incluye cierto nivel de elasticidad del precio en relación con el costo de selección de recursos, lo cual podría, en última instancia, afectar los saldos pendientes y las desconexiones por falta de pago. Las decisiones sobre recursos incluyen el costo de los atrasos, mientras que las evaluaciones de eficiencia energética incluyen estos ahorros a través de los NEI. La presentación de este CBI mantiene el tema en primer plano dentro de las conversaciones sobre asequibilidad y/o carga energética durante la implementación de futuras inversiones. Avista incluye un NEI de servicios públicos relacionado con la disminución de llamadas al centro de atención, atribuible a ciertas medidas de eficiencia energética para clientes de bajos ingresos, con el fin de considerar las reducciones en futuras desconexiones.

CBI N.º 12: diversidad de empleados y N.º 13: diversidad de proveedores

El propósito de los CBI N.º 11 y N.º 12 es generar conciencia y promover la equidad en el reconocimiento. El seguimiento de la diversidad de empleados y proveedores es un primer paso para reconocer el potencial de racismo sistémico arraigado en los procesos y procedimientos existentes. El seguimiento de estas métricas dará como resultado un mayor enfoque en la identificación y el cambio de políticas para aumentar la diversidad de empleados y proveedores para ayudar a eliminar las desigualdades. Este CBI no está destinado a ser utilizado como una métrica de planificación de recursos; sin embargo, como herramienta de implementación, Avista incluye métricas de diversidad en sus criterios de selección para la selección de recursos como parte de la adquisición de recursos a largo plazo.

El EAG planteó la eliminación del racismo sistémico como una preocupación importante y analizó lo que Avista podría hacer para ayudar con este problema de amplio alcance. El CBI N.º 11 es un intento inicial de rastrear y mejorar la diversidad de empleados de Avista para que coincida con la diversidad y los géneros de las comunidades a las que sirve. Este compromiso futuro lo supervisarán distintos niveles del personal —técnico, administrativo, gerencial y ejecutivo—considerando criterios de raza y género, con el propósito de que, para 2035, se logre una representación acorde con las comunidades que reciben el servicio. El CBI N.º 12 se centra en el

lado de la diversidad de los proveedores para ayudar a que la diversidad de nuestros proveedores esté más cerca de las comunidades a las que servimos.

CBI N.º 14: calidad del aire interior

De acuerdo con la Condición 24 del CEIP de Avista, en su actualización del CEIP bienal 2023, la empresa propuso y obtuvo aprobación para aplicar un nuevo CBI en los programas de eficiencia energética, que permite identificar, medir y aplicar métricas a los programas existentes de climatización para hogares de bajos ingresos y a los programas de eficiencia energética. Las métricas de calidad del aire interior (Indoor Air Quality, IAQ) son parte de un NEI de salud y seguridad que se utiliza para evaluar las cargas económicas, ambientales y de salud. Los indicadores de salud y seguridad incluyen calefacción, ventilación y aire acondicionado mecánicos (Heating, Ventilation, and Air Conditioning, HVAC), la ventilación natural, la infiltración de aire, los factores que contribuyen a la contaminación del aire interior y las evaluaciones integrales de salud y seguridad en el hogar. Con base en el Department of Commerce de Washington y la norma 62.2 de la Sociedad Estadounidense de Ingenieros de Calefacción, Refrigeración y Aire Acondicionado (American Society of Heating, Refrigerating and Air-Conditioning Engineers, ASHREA) para métricas de programas de climatización de bajos ingresos, Avista ahora está rastreando los siguientes datos para esta métrica:

- Clasificación de causas de la calidad del aire interior (dentro y fuera de las comunidades designadas)
- Porcentaje de medidas de calidad del aire interior (IAQ) de climatización (dentro y fuera de las comunidades designadas).

Avista actualmente está rastreando datos para estas métricas y proporcionará su primer conjunto de datos en su CEIP 2025.

Apéndice D. Lista de miembros del Grupo asesor de equidad de Avista para 2025

Miembros del Grupo asesor de equidad (EAG) de Avista 2025					
Área representada	Agencias/Organizaciones	Nombre	Título/Posición		
Tribal	Miembro de la tribu Spokane	Clyde Abrahamson	Jubilado		
Ecología/Medio ambiente	Department of Ecology de WA	Brook Beeler	Directora regional		
Personas negras, indígenas y de color (BIPOC)	Cruz Roja	Karen Boone	Profesional jubilada, voluntaria		
Aire limpio	Spokane Clean Air	Margee Chambers	Redactora de reglas y planificadora SIP		
Colville, bajos ingresos	Recursos rurales - Acción comunitaria	Sandra Childers	Líder del equipo de asistencia energética		
Comunidad médica	Providence	Tami Dillion	Gerente de servicios administrativos		
Educación primaria	Spokane Public Schools	Andrew Gardner	Gerente del programa de atletismo/actividades		
Asistencia energética y de alquiler	SNAP	Carmen Groom	Gerente de energía		
2SLBGTQIA+	Spectrum Center	KJ January	Director de defensa y participación		
Parque de casa rodantes, bajos ingresos	Takesa Village (cooperativa de propietarios)	Cindy Kimmet	Residente, presidente del comité de normas y miembro de la comunidad		
Personas mayores	Aging & Long-Term Care of Eastern WA (ALTCEW)	Jean Kindem	Jubilado, abogado sénior		
Educación/Incapacitados	NEWESD101	Connie Kliewer	Directora del Centro de Servicios de Educación Especial		
Comunidades rurales	Defensor de la comunidad	Sue Lani Madsen	Periodista autónoma, ganadera y arquitecta semi-retirada		
Equidad en salud pública	Spokane Regional Health District	Olly Murphy	Especialista en equidad en salud y coordinador de derechos civiles		
Organismo gubernamental/Bibliotecas municipales	Spokane Public Library	Vanessa Strange	Gerente de servicios para adultos		
Etnoecología y comunidad basada en la fe	Miembro de la comunidad rural	Lynn Suksdorf, PhD	Miembro de la comunidad rural		
Escuela Othello, inglés como segunda lengua	Hiawatha Elementary School	William von Bracht	Director		
Pequeñas empresas/Organización comunitaria	Vision Properties	Latrice Williams	Agente inmobiliario de Vision Properties/Propietaria		

Contacto de EAG: Facilitadora de EAG: Correo electrónico de EAG Sitio web de EAG Ana Matthews, gerente de atención al cliente | ana.matthews@avistacorp.com | (509)495-7979 Amber Lenhart, fundadora y directora de Social Impact Partners Northwest | amber@sip-nw.org ceta@avistacorp.com www.myavista.com/eag

Apéndice E. Mapas de comunidades designadas de Avista para 2025







Apéndice F. Matriz de indicadores de beneficios para el cliente de Avista 2021 frente a 2025

CEIP 2026-2029 de Avista Se proponen 13 CBI y 60 métricas					
Área de equidad	Indicador de beneficios para el cliente	Propuesta de métricas del CEIP 2025	Justificación		
	(1) Métricas sobre la participación	Participación en programas de climatización y programas de asistencia energética (todos los clientes y las NC) 4	Mantener		
	en programas de la empresa: 6	Saturación de los programas de asistencia energética (todos los clientes y las NC) 2	Mantener		
Asequibilidad	(2) Métricas sobre	PBR: carga energética promedio por sector censal después de la asistencia energética (todos los clientes y las NC) 2	Reemplazar con la PBR, la métrica original se informa en el informe anual del LIRAP.		
	la carga energética (>6 %): 6	PBR: cantidad y porcentaje de personas con alta carga energética por sector censal después de recibir asistencia energética (todos los clientes y las NC) 4	Reemplazar con la PBR, la métrica original se informa en el informe anual del LIRAP.		
		Cantidad de contactos de divulgación 1	Mantener		
	(4) 3-27 1	Cantidad de impresiones de mercadeo 1	Mantener		
	(3) Métricas sobre la difusión y comunicación: 4	Cantidad de servicios de traducción (Condición N.º 19) 1	Mantener		
		Cantidad de idiomas singulares traducidos (Condición N.º 19) 1	Mantener		
		Cantidad de viajes y millas proporcionadas por las CBO 2	Mantener		
Accesibilidad	(4) Métricas sobre la electrificación del transporte: 3	Cantidad de estaciones de carga ubicadas en las NC 1	Se propone eliminar la palabra "público" porque los datos públicos son inconsistentes y su cálculo es demasiado engorroso y manual.		
	(5) Métricas sobre las inversiones en comunidades designadas: 14	PBR: cantidad y porcentaje de inscripciones de NC en programas de recursos energéticos distribuidos: Eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta y respuesta a la demanda 8	La métrica PBR es una métrica más significativa e integral.		
		PBR: porcentaje del gasto de servicios públicos de NC en programas de recursos energéticos distribuidos: Eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta y respuesta a la demanda 4	La métrica PBR es una métrica más significativa e integral.		
		Gasto adicional cada año en comunidades designadas 1	Mantener		
		Cantidad de clientes y/u organizaciones comunitarias atendidas 1	Mantener		

Resiliencia energética	(6) Métricas sobre la disponibilidad de energía: 6	Duración promedio de la interrupción sin días de eventos importantes para todos los clientes y las NC 2	Mantener
		Margen de reserva en invierno/verano 2	Actualizar el texto para que coincida con lo que realmente se informa.
		Frecuencia de interrupciones del servicio para todos los clientes y comunidades designadas (CEMIO) (Condición N.º 21) 2	Mantener
	(7) Métricas sobre la ubicación de la generación: 1	Porcentaje de generación ubicada en Washington o conectada a la transmisión de Avista 1	Mantener
Seguridad energética	(8) Métricas sobre las desconexiones por falta de pago: 3	Modificar la métrica de 2021, porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes por sector censal para todos los clientes y las NC 3	Eliminar la cantidad de desconexiones ya que no es tan representativo como el porcentaje. Se sugiere la eliminación de KLI ya que, según la CETA, estamos rastreando todos los clientes y las NC, lo que se alinea con las métricas de PBR.
Ambiental	(9) Métricas sobre la calidad del aire exterior: 4	Emisiones atmosféricas de la planta de Avista por tipo 4	Mantener
	(10) Métricas sobre las emisiones de gases de efecto invernadero: 1	Emisiones de GEI de Avista, en consonancia con los informes de la CCA 1	Mantener, modificar para adoptar el cálculo del informe de la CCA.
Salud pública	(11) Métricas sobre la diversidad de empleados: 7	Porcentaje de empleados del equipo ejecutivo, alta dirección y demás empleados que se identifican como personas de color y/o como mujeres o personas no binarias. 6 Porcentaje del total de empleados que optan por no proporcionar información, ya sea a través de datos de recursos humanos o de encuestas. 1	La métrica PBR es una métrica más integral.
	(12) Métricas sobre la diversidad de proveedores: 1	Porcentaje de gasto en la diversidad de proveedores 1	Mantener
	(13) Métricas sobre la calidad del aire interior (Condición n.º 24): 4	Clasifique las causas de la calidad del aire interior (todos los clientes y las NC) 2	Mantener
		Porcentaje de medidas de calidad del aire interior relacionadas con la climatización (todos los clientes y las NC) 2	Mantener

CEIP 2022-2025 de Avista 14 indicadores de beneficios para el cliente y 84 métricas existentes		CEIP 2026-2029 de Avista Se proponen 13 CBI y 60 métricas		
Área de equidad	Indicador de beneficios para el cliente	Métricas del CEIP 2021 con condiciones	Justificación	Propuesta de métricas del CEIP 2025
		Participación en programas de climatización y programas de asistencia energética (todos los clientes y las NC) 4	Mantener	-
	(1) Métricas sobre la participación en programas de la empresa: 8	Reembolsos residenciales otorgados a clientes que residen en comunidades designadas y unidades de alquiler (Condición N.º 17) 2	Los descuentos residenciales de las NC ya se informan en el ACR/BCR.	
		Saturación de los programas de asistencia energética (todos los clientes y las NC) 2	Mantener	
Asequibilidad	(2) Métricas sobre los hogares con alta carga energética (>6 %):	Número y porcentaje de hogares (todos-los clientes conocidos como de bajos ingresos y las NC) (Condición N.º 18) 6	Reemplazar con la PBR, la métrica original se informa en el informe anual del LIRAP.	PBR: Carga energética promedio por sector censal para todos los clientes y condados vecinos después de la asistencia energética 2
		Alta carga energética según sector censal, las NC según el promedio más alto/más bajo, mayores de 65 años, viviendas construidas antes de 1980, propietarios/inquilinos y los KLI (Condición N.º 38) 7	Los CBI deben garantizar que TODAS las comunidades designadas, independientemente de sus características específicas, reciban los beneficios de la CETA. Por esta razón, esta métrica no es útil ni accionable para el diseño de programas.	usistencia energenea 2
		Exceso de carga promedio por todos los clientes, las NC y los KLI 3	Reemplazar con la PBR, la métrica original se informa en el informe anual del LIRAP.	PBR: Cantidad y porcentaje de alta carga energética por sector censal para todos los clientes y las NC después de la asistencia energética 4

		Cantidad de contactos de divulgación 1	Mantener	Sin cambios 1
	(3) Métricas sobre la disponibilidad de	Cantidad de impresiones de mercadeo 1	Mantener	Sin cambios 1
	métodos/modos de divulgación y comunicación: 4	Cantidad de servicios de traducción (Condición N.º 19) 1	Mantener	Sin cambios 1
		Cantidad de idiomas singulares traducidos (Condición N.º 19) 1	Mantener	Sin cambios 1
		Cantidad de viajes y millas proporcionadas por las CBO 2	Mantener	Sin cambios 2
Accesibilidad	(4) Métricas sobre la electrificación del transporte: 3	Número de estaciones de carga públicas ubicadas en comunidades designadas 1	Se propone eliminar la palabra "público" porque los datos públicos son inconsistentes y su cálculo es demasiado engorroso y manual.	Cantidad de estaciones de carga ubicadas en las NC 1
	(5) Métricas sobre energía limpia para comunidades designadas: 3	Total de MWh de recursos energéticos distribuidos de 5 MW y menos (Condición N.º 26) 1	La métrica PBR es una métrica más significativa e integral.	PBR: cantidad y porcentaje de inscripciones de NC en programas de recursos energéticos distribuidos: Eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta y respuesta a la demanda 8
		Total de MWh de recursos de almacenamiento de energía de menos de 5 MW y menos (Condición N.º 26) 1	La métrica PBR es una métrica más significativa e integral.	PBR: porcentaje del gasto de servicios públicos de NC en programas de recursos energéticos distribuidos: Eficiencia energética, transporte eléctrico, medición neta y respuesta a la demanda 4
		Cantidad de recursos de energía renovable distribuidos y recursos de almacenamiento de energía (sitios, proyectos, etc.) (Condición N.º 26) 1	La métrica PBR es una métrica más significativa e integral.	

	(6) Métricas sobre las inversiones en comunidades designadas: 5	Gasto adicional cada año en comunidades designadas 1 Cantidad de clientes y/u organizaciones comunitarias atendidas 1	Mantener Mantener	Sin cambios 1
		Cuantificación de los beneficios energéticos/no energéticos de las inversiones (si corresponde) 3	El gasto en eficiencia energética (Energy Efficiency, EE) del NCIF ya está cuantificado en el ACR, y el gasto comunitario del NCIF se informa en la tarifa de recuperación de costos del CEIP y la CETA.	
		Duración promedio de la interrupción sin días de eventos importantes (todos los clientes y las NC) 2	Mantener	Sin cambios 2
	(7) Métricas sobre la disponibilidad de energía: 13	Margen de reserva de planificación (suficiencia de recursos) en invierno/verano 2	Actualizar el texto para que coincida con lo que realmente se informa.	Margen de reserva en invierno/verano 2
Resiliencia energética		Frecuencia de interrupciones del servicio al cliente (CEMI0) (todos los clientes y las NC) (Condición N.º 21) 2	Mantener	Sin cambios 2
		Resiliencia energética CEMI0 por sector censal, las NC por promedio más alto/más bajo, mayores de 65 años, viviendas construidas antes de 1980, propietarios/inquilinos y los KLI (Condición N.º 38) 7	Los CBI deben garantizar que TODAS las comunidades designadas, independientemente de sus características específicas, reciban los beneficios de la CETA. Por esta razón, esta métrica no es útil ni accionable para el diseño de programas.	
Seguridad energética	(8) Métricas sobre la ubicación de generación de energía: 1	Porcentaje de generación ubicada en Washington o conectada a la transmisión de Avista 1	Mantener	Sin cambios 1

	(9) Métricas sobre	Atrasos residenciales[1] según lo informado en el expediente U- 200281, 8	Los atrasos ya están reportados en el expediente U-200281 y potencialmente en el U-210800.	
	los atrasos y desconexiones residenciales por falta de pago (también en Asequibilidad): 16	Cantidad y porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes, sector censal, todos los clientes, los KLI y las NC (Condición N.º 22) 8	desconexiones ya que no es tan representativo como el porcentaje. Se sugiere la eliminación de KLI ya que, según la CETA, estamos rastreando todos los clientes y las NC, lo que se alinea con las métricas de PBR.	Porcentaje de desconexiones por falta de pago por mes por sector censal para todos los clientes y las NC 3
	(10) Mátrians sobra	Promedio ponderado de días que superan los niveles saludables* 1	Ya informado por el Department of Ecology de WA; se discutió la eliminación con los grupos EAG, EEAG y EAAG.	
	(10) Métricas sobre la calidad del aire exterior: 6	Emisiones atmosféricas de la planta de Avista por tipo 4	Mantener	Sin cambios 4
Ambiental		Disminución del uso de la leña para la calefacción doméstica. 1	Avista ya no participa en el programa con Spokane Regional Clean Air.	
	(11) Métricas sobre las emisiones de gases de efecto	Emisiones regionales de GEI* 1	Ya informado por el Department of Ecology de WA; se discutió la eliminación con los grupos EAG, EEAG y EAAG.	
	invernadero: 2	Emisiones de GEI de Avista 1	Mantener, modificar para adoptar el cálculo de informes de la CCA.	Alinearse con los informes de la CCA 1

Salud pública	(12) Métricas sobre la diversidad de empleados: 1	Diversidad de empleados representativa de las comunidades atendidas para 2035 1	La métrica PBR es una métrica más integral.	Porcentaje de empleados del equipo ejecutivo, alta dirección y demás empleados que se identifican como personas de color y/o como mujeres o personas no binarias. 6 Porcentaje del total de empleados que optan por no proporcionar información, ya sea a través de datos de recursos humanos o de encuestas. 1
	(13) Métricas sobre la diversidad de proveedores: 1	Porcentaje de gasto en diversidad de proveedores 1	Mantener	Sin cambios 1
	(14) Métricas sobre	Clasifique las causas de la calidad del aire interior (todos los clientes y las NC) 2	Mantener	Sin cambios 2
	la calidad del aire interior (Condición n.º 24): 4	Porcentaje de medidas de calidad del aire interior relacionadas con la climatización (todos los clientes y las NC) 2	Mantener	Sin cambios 2

Apéndice G. Borrador del plan bienal de conservación 2026/2027 de Avista



Apéndice H. Documentos de trabajo y modelos del CEIP 2025

Confidencial según el WAC 480-07-160