

AVISTA CORP

Plan de implementación de energía limpia 2021

UE-210628

October 1, 2021

Declaración de protección legal

Este documento contiene declaraciones prospectivas. Tales declaraciones están sujetas a una variedad de riesgos, incertidumbres u otros factores, la mayoría de las cuales están más allá del control de la Compañía, y muchas de ellas podrían tener un impacto significativo en las operaciones, resultados de las operaciones y condición financiera de la Compañía, además podrían ocasionar resultados reales que difieren materialmente de los anticipados.

Para una conversación más amplia sobre estos factores y otros factores importantes, consulte los reportes de la Compañía presentados con la Comisión de bolsa y valores. Las declaraciones prospectivas contenidas en este documento se refieren únicamente a partir de la fecha aquí indicada. La Compañía no se compromete a tener alguna obligación para actualizar cualquier declaración prospectiva ni declaraciones que reflejen eventos o circunstancias que ocurran después de la fecha en que se hizo dicha declaración o que refleje la ocurrencia de eventos no anticipados. Nuevos riesgos, incertidumbres y otros factores surgen de vez en cuando, y no es posible para la administración predecir todos esos factores, ni tampoco se puede evaluar el impacto de cada uno de esos factores en el negocio de la Compañía ni la difusión que cualquiera de dichos factores, o la combinación de los factores, pueda causar resultados reales que difieran materialmente de aquellos contenidos en cualquier declaración prospectiva.

Créditos de la producción

Equipo CEIP eléctrico principal

Nombre	Título	Aportación
Annette Brandon	Administrador de contratos al por mayor	Administrador de proyectos
James Gall	Administrador de IRP	Planificación de los recursos
John Lyons	Analista de políticas sénior	Planificación de los recursos
Lori Hermanson	Analista de suministro de energía sénior	Planificación de los recursos
Ryan Finesilver	Gerente de eficiencia, planificación y análisis energéticos	Eficiencia energética
Leona Haley	Administradora del programa de eficiencia energética	Respuesta a la demanda
Meghan Pinch	Administradora del programa de eficiencia energética	Eficiencia energética
Ana Matthews	Administradora II del programa de eficiencia energética	Equidad energética
Renee Coelho	Administradora II del programa de eficiencia energética	Equidad energética
Annie Gannon	Administradora de comunicaciones	Comunicaciones
Shawn Bonfield	Administrador de políticas normativas sénior	Normativo
Amanda Ghering	Analista de asuntos normativos	Normativo

Contribuyentes CEIP eléctricos

Nombre	Título	Aportación
Scott Kinney	Director de suministro de energía	Suministro de energía
Darrell Soyars	Administrador de cumplimiento ambiental corporativo	Ambiental
Jaime Majure	Analista de asuntos normativos	Normativo
Mikaela Terpko	Analista, empresas I	Asistencia energética
Michael Gump	Analista de empresas II	Asistencia energética
Shana Gail	Analista sénior de GIS	Equidad energética
Robert Cloward	Analista sénior de GIS	Equidad energética
Kristie Meyer	Administrador de inversión en la comunidad y fundación	Equidad energética
Paul Kimmel	Administrador de negocios regional	Equidad energética

Comuníquese con los contribuyentes por correo electrónico colocando sus nombres en este formato de direcciones de correo electrónico: first.last@avistacorp.com

Índice

1. Resumen ejecutivo	1-1
Metas y objetivos provisionales del CEIP	1-1
Indicadores de beneficios para el cliente	1-3
Medidas específicas para alcanzar los objetivos	1-5
Otras medidas específicas de la Compañía	1-5
Costo incremental y cumplimiento alternativo del CEIP	1-7
CEIP Public Participation	1-72
2. Objetivos provisionales y específicos	2-1
Resumen	2-1
Suministro de generación de energía sin emisiones y renovable 2020	2-4
Objetivos provisionales de energía limpia 2022-2030	2-5
Objetivos de energía limpia 2031-2045	2-7
Asignación por jurisdicción de los recursos energéticos	2-8
Objetivos de eficiencia energética	2-9
Objetivos de respuesta a la demanda	2-11
Metodología de los objetivos	2-13
Plan de energía limpia de 10 años	2-14
Adquisición temprana como mitigación de riesgos	2-17
3. Beneficios para los clientes	3-1
Resumen	3-1
Resumen de los indicadores de beneficios para el cliente	3-8
Análisis base de los indicadores de beneficios para los clientes	3-15
4. Medidas específicas	4-1
Resumen	4-1
Selección de recursos: objetivos específicos a medidas específicas	4-2
Plan de cumplimiento de los objetivos provisionales de recursos renovables	4-5
Eficiencia energética	4-7
Respuesta a la demanda	4-25
Plan de adquisición de recursos renovables y sin emisiones	4-30
Equidad e impactos en los clientes de la generación de energía renovable	4-37
Otras medidas específicas de iniciativas de la Compañía	4-39
Otros requisitos	4-47
5. Costo incremental y cumplimiento alternativo	5-1
Análisis de la cartera	5-2
Ingresos por ventas ajustados según el clima	5-4
Análisis del tope del costo incremental	5-5
Cumplimiento alternativo	5-10
Crédito de acción temprana	5-10
6. Participación del público en el CEIP	6-1
Resumen	6-1
Participación del público	6-2
Indicadores de beneficios para el cliente	6-12
Objetivos de la participación del público	6-18
7. Siguiendo pasos	7-1
Resumen	7-1
Siguiendo pasos:	7-1

Tabla de figuras

Figura 1.1: Objetivos provisionales de energía renovable de 2022 a 2030.....	1-2
Figura 2.1: Objetivos provisionales de energía limpia.....	2-5
Figura 2.2: Límites de cumplimiento alternativo 2030 a 2045.....	2-6
Figura 2.3: Pronóstico de eficiencia energética de 10 años del IRP (GWh).....	2-8
Figura 2.4: Objetivos de adquisición de energía limpia total por año	2-11
Figura 3.1: Mapa de desigualdades de salud en el estado de Washington	3-3
Figura 3.2: Indicadores de desigualdades de salud.....	3-3
Figura 3.3: Comunidades identificadas en el área de servicio de Washington de Avista.....	3-5
Figura 3.4: Comunidades identificadas en el área de Spokane.....	3-6
Figura 3.5: Porcentaje de participantes en el Programa de eficiencia energética en las comunidades identificadas.....	3-13
Figura 3.6: Índice de saturación para los programas de asistencia energética.....	3-13
Figura 3.7: Contactos de difusión.....	3-16
Figura 3.8: Porcentaje de energía que no genera emisiones/renovable en las comunidades identificadas.....	3-19
Figura 3.9: Cambio en la duración promedio de los cortes.....	3-21
Figura 3.10: Margen de planificación de adecuación de los recursos	3-23
Figura 3.11: Porcentaje de la generación situado en Washington o conectado al sistema de transmisión de Avista.....	3-24
Figura 3.12: Días promedio ponderados que exceden los niveles saludables.....	3-26
Figura 3.13: Emisiones de aire de las plantas de Avista	3-27
Figura 3.14: Emisiones de gases de invernadero de la región	3-28
Figura 3.15: Emisiones de gases de invernadero de Avistas	3-29
Figura 3.16: Diversidad de los proveedores.....	3-31
Figura 4.1: Proceso de selección de recursos	4-3
Figura 4.2: Medidas específicas de eficiencia energética 2022-2025	4-6
Figura 4.3: NEI proyectado para los programas de Avista actuales (2022-2025)	4-19
Figura 4.4: NEI por MWh proyectado del programa (2022-2025).....	4-19
Figura 4.5: Distribución estimada de los valores de NEI (2022-2025).....	4-20
Figura 4.6: Posición pico del sistema de invierno (sistema)	4-42
Figura 6.1: Espectro de participación del público de IAP2.....	6-4

Tabla de tablas

Tabla 1.1: Objetivos de eficiencia energética del CEIP (MWh)	1-2
Tabla 1.2: Indicadores de beneficios para el cliente	1-4
Tabla 1.3: Cálculo del costo incremental (\$000)	1-7
Tabla 2.1: Energía renovable 2020 (MWh)	2-3
Tabla 2.2: Objetivos de cumplimiento provisionales esperados (MWh)	2-5
Tabla 3.1: Indicadores de beneficios para el cliente	3-7
Tabla 3.2: Priorización de los Indicadores de beneficios para el cliente (Parte 1)	3-10
Tabla 3.3: Priorización de los Indicadores de beneficios para el cliente (Parte 2)	3-11
Tabla 3.4: Número de viviendas con consumo alto de energía	3-14
Tabla 3.5: Porcentaje de participantes en el Programa de eficiencia energética en las comunidades identificadas.....	3-16
Tabla 3.6: Valores medibles base de la Electrificación del transporte.....	3-18
Tabla 3.7: Diversidad de los empleados de Avista 2020	3-30
Tabla 4.1: Medidas específicas (MWh)	4-2
Tabla 4.2: Cumplimiento de los objetivos provisionales de recursos renovables (MWh)	4-5
Tabla 4.3: Medidas específicas de eficiencia energética 2022 a 2025.....	4-13
Tabla 4.4: Impactos no energéticos de la eficiencia energética e indicador de beneficio para el cliente	4-18
Tabla 4.5: Costo estimado de eficiencia energética 2022 a 2025 (millones).....	4-21
Tabla 4.6: Medidas específicas: respuesta a la demanda	4-24
Tabla 4.7: Adquisición de recursos en 10 años (aMW).....	4-27
Tabla 4.8: Medidas específicas para 2022-2025: energía renovable	4-28
Tabla 4.9: Costo proyectado de adquisición de los recursos (millones).....	4-30
Tabla 4.10: Proyecto en desarrollo (millones)	4-32
Tabla 4.11: Plan presupuestario de electrificación de Washington (millones).....	4-38
Tabla 4.12: CBI para otras iniciativas de la Compañía	4-39
Tabla 5.1: Cálculo de los requisitos de ingresos de Washington de la Cartera de costos razonables más bajos alternativos (millones de \$)	5-5
Tabla 5.2: Costo incremental de cumplimiento (millones de \$)	5-6
Tabla 5.3: Cálculo de los requisitos de ingresos para Washington de la cartera disponible razonablemente (\$000)	5-7
Tabla 5.4: Cálculo del costo incremental (\$000).....	5-7
Tabla 5.5: Costo incremental de cumplimiento excluyendo REC y ventas especificadas (millones de \$)	5-8
Tabla 6.1: Programa de reuniones del grupo asesor	6-6
Tabla 6.2: Fechas de las reuniones abiertas de EAG (2021-2022)	6-8
Tabla 6.3: Temas de las reuniones abiertas de EAG (2021-2022).....	6-9
Tabla 6.4: Barreras de la participación.....	6-10
Tabla 6.5: Indicadores preliminares de beneficios para el cliente	6-13
Tabla 6.6: Indicadores finales de beneficio para el cliente	6-14
Tabla 6.7: Objetivos.....	6-16

Índice del apéndice

Apéndice A: Plan de acción de energía limpia 2021 (30 de abril de 2021)

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
2021 CEAP Update.pdf	Plan de acción de energía limpia 2021 para 10 años de Avista, derivado del proceso de IRP 2021	Público

Documentos de trabajo de respaldo

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
PRiSM Model Guide.pdf	Resumen del modelo PRiSM utilizado para optimizar la Cartera de generación de Avista	Público
2021 IRP PRiSM Lowest Reasonable Portfolio.xlsm	Modelo de optimización de recursos de Avista para la Estrategia de recursos preferidos o "Cartera de costos razonablemente más bajos"	Público
2021 IRP PRiSM Reasonably Available Portfolio.xlsm	Modelo de optimización de recursos de Avista para la "Cartera de costos razonables más bajos", conocida como Base 1 en el IRP 2021	Público

El proceso de IRP eléctrico de Avista que reporta el CEAP está disponible en este enlace: <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>

Apéndice B: Plan de conservación bianual

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
BORRADOR DE WA 2022-23 BCP	Plan de conservación bienal 2022-2023 (Borrador)	Público

Apéndice C: Eficiencia energética

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Energy Efficiency Program Descriptions.pdf	Descripción corta de la información de cada programa de eficiencia energética	Público

Documentos de trabajo de respaldo

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Energy Efficiency Data.xlsx	Resumen de información de eficiencia energética	Público

Apéndice D: Documentos de trabajo de la energía limpia 2020

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
2020 Clean Energy Summary.xlsx	Información sobre el nivel mensual para la generación, gastos y contratos de Avista	Público
2020 Hourly Energy Balancer_Confidential.xlsx	Información sobre el nivel por hora para la generación, carga y contratos de Avista	Confidencial

Apéndice E: Documentos de trabajo sobre indicadores de beneficios para el cliente

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
CBI- Avista Air Emissions.xlsx	Resumen anual de las emisiones al aire de Avista por planta	Público
CBI- Energy Availability.xlsx	Estadísticas de cortes por cada extensión del censo	Público
CBI- Energy Burden.xlsx	Tabla de datos de la carga de energía	Público
CBI- Energy Efficiency Spending.xlsx	Gastos de EE por lugar	Público
CBI- Generation Location.xlsx	Producción de energía por CBI de valores de energía	Público
CBI- Named Community Clean Energy.xlsx	Fuentes de energía para proyectos en las comunidades identificadas	Público
CBI- Outdoor Air Quality.xlsx	Datos de la calidad del aire del condado de la EPA	Público
CBI- Outreach Events.xlsx		Público
CBI- Program Participants.xlsx		Público
CBI- Regional GHG Emissions.xlsx	Cálculo de las emisiones de gases de invernadero para el área de servicio de Avista por año	Público
CBI- Supplier Diversity.xlsx		Público
CBI- Emisiones GHG de Avista-Confidencial	Cálculo de las emisiones de gases invernadero de Avista por hora	Confidencial
Census Tracts.xlsx	Lista de extensiones del censo en el territorio de servicio de Avista en Washington, incluyendo qué lugares son parte de las comunidades identificadas	Público
Western Generation Sources-EIA.xlsx	Datos de generación regional de EIA usados para calcular las emisiones de gases de invernadero de Avista	Público
Workforce Availability.xlsx	Documentación de soporte para la diversidad de la fuerza laboral en el área de servicio de Avista	Público

Apéndice F: Comentarios del público y respuestas de Avista

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Public Comments.pdf	Tabla de comentarios del público y respuestas de Avista	Público

Apéndice G: Grupo asesor de equidad

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Equity Advisory Group Charter Fall 2021.pdf	Explicación y expectativas del EAG	Público
Avista Equity Advisory Group Member Interest Form.docx	Formulario para participar en el EAG	Público

Apéndice H: Requisitos de WAC

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Washington Regulatory Requirements.pdf	Lista de reglamentos de WAC y cómo este CEIP los cumple	Público

Apéndice I: Tabla de medidas específicas

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Specific Actions Matrix.xlsx	Tabla de cada acción específica del CEIP	Público

Apéndice J: Reporte de comercio del estado de WA

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Avista Commerce 2021 CEIP Template.xlsx	Respuesta de Avista a los requisitos de presentación de Comercio en el CEIP	Público

Apéndice K: Documentación de Números y Tablas

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Chapter 2 Figures and Tables.xlsx	Datos de origen y lugares de información fuente para las tablas numéricas y las tablas en el Capítulo 2	Público
Chapter 3 Figures and Tables.xlsx	Datos de origen y lugares de información fuente para las tablas numéricas y las tablas en el Capítulo 3	Público
Chapter 4 Figures and Tables.xlsx	Datos de origen y lugares de información fuente para las tablas numéricas y las tablas en el Capítulo 4	Público
Chapter 5 Figures and Tables.xlsx	Datos de origen y lugares de información fuente para las tablas numéricas y las tablas en el Capítulo 5	Público
Chapter 6 Figures and Tables.xlsx	Datos de origen y lugares de información fuente para las tablas numéricas y las tablas en el Capítulo 6	Público

Apéndice L: Post Falls

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Post Falls Recommendation.pdf	Minutas de las reuniones de administración con relación a la recomendación para proceder con Post Falls.	Confidencial
Post Falls Alternative Analysis.pdf	Análisis económico de las opciones alternativas.	Confidencial

Documentos de trabajo de respaldo

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Post Falls Mod Cash Flow 20210526.xlsx	Pronóstico más reciente del flujo de caja de los costos del proyecto Post Falls	Confidencial
Post Falls 2021 Financial Analysis_IRP Update.xlsm	Análisis de las opciones de proyectos usando la asignación de precios de IRP	Confidencial
Post Falls 2021 Financial Analysis_SCC Scenario_IRP Update.xlsm	Análisis de las opciones de proyectos usando la asignación de precios de IRP con el costo social del carbón (representa escenario de precio alto)	Confidencial
Post Falls 2021 Financial Analysis-Capex sensitivity_IRP Update.xlsm	Análisis de la opción de proyecto usando la asignación de precios de IRP, pero costos de inversión de capital alternativos	Confidencial

Apéndice M: Documentos de trabajo de costos incrementales

Archivos de cálculos del costo incremental

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
1-CEIP WASR_Lowest Reasonable Cost Portfolio.xlsx	Resultados del estudio Aurora para el período resumidos para calcular el pronóstico de costos para el Pronóstico de ingresos por ventas de la Cartera de costos razonables más bajo.	Confidencial
2-CEIP WASR_Reasonably Available Portfolio.xlsx	Resultados del estudio Aurora para el período resumidos para calcular el pronóstico de costos para el Pronóstico de ingresos por ventas de la Cartera disponible razonablemente.	Confidencial

Archivos de Aurora

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
1-Conf Aurora Inputs Lowest Reasonable Cost Portfolio.xlsx	Base de datos de Aurora copiados a Excel para el estudio de la Cartera de costos razonables más bajos	Confidencial
2-Conf Aurora Inputs Reasonably Available Portfolio.xlsx	Base de datos de Aurora copiados a Excel para la Cartera disponible razonablemente	Confidencial
Avista_WA_CEIP_Archive.zip	Archivos del expediente Aurora: Este archivo se puede importar en Aurora	Confidencial

Datos de soporte

Nombre del archivo	Descripción corta	Público o confidencial
Colstrip fuel prices.xlsm	Precios de combustibles de Colstrip usados en el estudio Aurora	Confidencial
Control Load Table_2022-2025.xlsx	Datos de carga del área usados en el estudio Aurora	Confidencial
Electric and Natural Gas Price Monthly Forecast.xlsx	Precios mensuales de electricidad y de gas natural al por mayor usados para el estudio de asignación de precios individuales menores	Confidencial
Kettle Falls Fuel.xlsx	Precios de combustibles de Kettle Falls usados en el estudio Aurora	Confidencial
Lancaster PPA 2022-2025.xlsm	Pronóstico de costos de PPA de Lancaster para el estudio Aurora	Confidencial
Montana Wind.xlsx	Generación por hora para el proyecto teórico Montana Wind usado en el estudio Aurora	Confidencial
Native Load Forecast Table_2022-2025 CEIP.xls	Pronóstico de carga por hora usado en el estudio Aurora	Confidencial
NaturalGas_Elec_Prices_2022-2025.xlsx	Precios de electricidad por hora y precios de gas natural diarios al por mayor usados en el estudio Aurora	Confidencial
Term deals_2022-2025.xlsx	Transacciones de electricidad y de gas natural al por mayor completadas en el momento del estudio Aurora	Confidencial
Sales Forecast by Schedule.xlsx	Pronóstico de ventas por programa	Confidencial
LIRAP-BPA Forecast.xlsx	Predicciones de las disposiciones tarifarias de LIRAP y BPA	Confidencial

1. Resumen ejecutivo

El Plan de implementación de energía limpia (Clean Energy Implementation Plan, CEIP) 2021 es un resumen del plan de Avista para avanzar en los requisitos de energía limpia de RCW 19.405, la Ley de Transformación de la Energía Limpia (Clean Energy Transformation Act, CETA). En el CEIP se describen los objetivos provisionales y específicos de energía limpia identificados, las medidas específicas que muestran el avance de estas metas para los siguientes cuatro años, y los Indicadores de beneficios para el cliente (Customer Benefit Indicators, CBI) para medir los avances al mismo tiempo que se cumple el límite de costo tope.

Los objetivos y las medidas específicos incluyen:

- Procurar todos los recursos de respuesta a la demanda, eficiencia y conservación rentables, confiables y factibles;
- Mantener y proteger la seguridad y confiabilidad del sistema eléctrico; y
- Asegurarse de que todos los clientes se beneficien de la transición a la energía limpia mediante: (i) la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos y de la reducción del gasto en las poblaciones vulnerables y las comunidades altamente afectadas (comunidades identificadas); (ii) beneficios ambientales y de salud pública a corto y largo plazo, y reducción de costos y riesgos; y (iii) resiliencia y seguridad de la energía.

Los grupos asesores existentes, los clientes y el recién formado Grupo asesor de equidad (Equity Advisory Group, EAG) fueron fundamentales en el desarrollo de este CEIP a través del proceso de participación del público de Avista. Todas las presentaciones, notas e información de las reuniones proporcionadas mediante este proceso están disponibles en el sitio web del CEIP de Avista en: <https://www.myavista.com/ceta>.

El desarrollo de este CEIP fue influenciado por la participación del público con un enfoque dirigido a la equidad. Avista espera que este proceso evolucione con el tiempo, tanto durante el período de implementación como en el siguiente CEIP. El enfoque de las áreas de equidad y beneficios de los clientes dará como resultado un cambio en la cultura general de la compañía a medida que los CBI se incorporan en nuestros procesos de planificación, desarrollo del presupuesto y compromiso con nuestros clientes. La educación y el desarrollo de los empleados será un componente clave para esta transición para asegurar un enfoque total en la equidad para toda Avista como compañía.

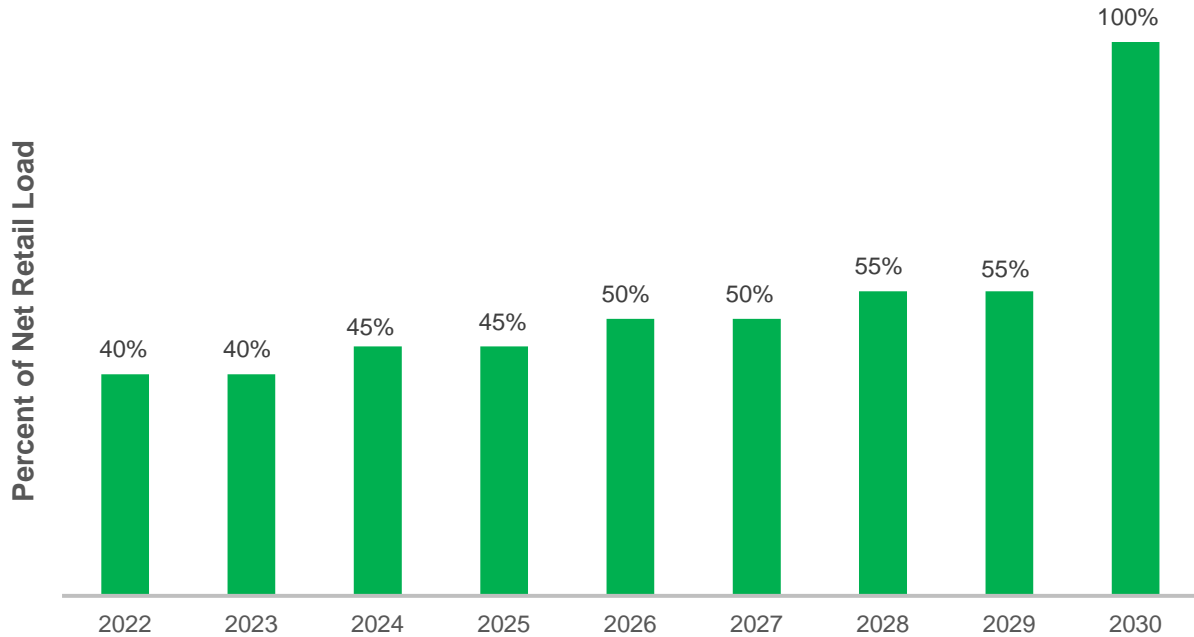
Metas y objetivos provisionales del CEIP

Avista propone una serie de objetivos provisionales enfocados en el cliente para mostrar los avances en cuanto a alcanzar la meta del 2030 de suministrarles a los clientes de Washington el 100 por ciento de recursos neutros en carbono, y el 100 por ciento de recursos renovables o sin carbono para el 2045. Estos objetivos se basan en los resultados históricos del mercado de la Compañía bajo condiciones de agua promedio para la generación de energía hidráulica. Los objetivos reflejan el esfuerzo de Avista de alcanzar las metas de la CETA de manera rentable al mismo tiempo que se reduce el gasto energético de los clientes de Avista.

Para los recursos de energía limpia, como se ilustra en la Figura 1.1 Avista logrará avances para los requisitos de energía limpia del 2030 de WAC 480-100-640 (2)(a)(i) eliminando los créditos por energía renovable (Renewable Energy Credits, REC) de su cartera de generación de energía renovable. Al utilizar este método de cumplimiento de objetivos provisionales, Avista podrá seguir vendiendo el exceso de REC que no sean necesarios para este período de cumplimiento para el beneficio de los clientes mediante tarifas más bajas.

Sin embargo, esta propuesta no niega la necesidad de tener más recursos renovables para cumplir la meta del 2030. Avista adquirirá proyectos de energía renovable para asegurarse de que controla recursos adecuados para cumplir los requisitos de adecuación de los recursos comenzando en el 2026 y asegurarse de que haya recursos limpios disponibles para satisfacer los requisitos de energía renovable en el 2030.

Figura 1.1: Objetivos provisionales de energía renovable de 2022 a 2030



Las medidas específicas del CEIP de Avista también incluyen metas para la eficiencia energética congruentes con el Plan de recursos integrados (Integrated Resource Plan, IRP) de energía eléctrica 2021. Los objetivos de eficiencia energética de Avista se muestran en la Tabla 1.1 donde la Compañía prevé ahorros de 214,520 MWh durante el período de cumplimiento. Según el Plan de conservación bienal (Biennial Conservation Plan, BCP), Avista se enfoca en la porción prorrateada del objetivo a 10 años del IRP, y está comprometida con un objetivo del cinco por ciento adicional como parte de un acuerdo previo de un caso de tarifa general que implementa el desacoplamiento.

Tabla 1.1: Objetivos de eficiencia energética del CEIP (MWh)

	2022	2023	2024	2025	Total
Porción prorrateada CPA/IRP	51,076	51,076	51,076	51,076	204,305
Compromiso de desacoplamiento del 5 %	2,554	2,554	2,554	2,554	10,215
Objetivo total	53,630	53,630	53,630	53,630	214,520

Para el período de implementación del primer CEIP de 2022 a 2025, Avista propone un objetivo de respuesta a la demanda (demand response, DR) de 30 MW. La Compañía negoció un contrato especial con Inland Empire Paper, aprobado por la Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington el 27 de septiembre de 2021, con una fecha de vigencia del 1 de octubre de 2021,¹ que incluye un programa de DR para ayudar a la Compañía a alcanzar la meta de la DR. Además, Avista propone aplicar varias medidas específicas durante el período de implementación para desarrollar varios programas de DR que utilizan la Infraestructura de medición avanzada (Advanced Metering Infrastructure, AMI) de Avista.

Avista está promoviendo activamente iniciativas de electrificación del transporte o “Proyectos de energía transformativa” que pueden calificar como cumplimiento alternativo, pero debido a la incertidumbre relacionada con su aplicación a los requisitos de energía limpia, no los ha incluido en su objetivo. Se espera que la inclusión en el CEIP de estos tipos de proyectos de transformación sea parte de los planes de recursos futuros. Otra forma de cumplimiento alternativo son los REC desagregados. Dada la propuesta de Avista de eliminar los REC asociados de su generación renovable en una cantidad igual al 40 por ciento de su carga minorista neta, Avista no planea usar ningún otro REC desagregado en circunstancias normales.

Indicadores de beneficios para el cliente

En consulta con los grupos asesores, los clientes, las partes interesadas y el EAG, Avista identificó catorce CBI para medir los avances para asegurar que todos los clientes se beneficien de la transición a la energía limpia. Se puso más énfasis en aquellas personas situadas en las comunidades identificadas para ayudar a garantizar la distribución equitativa de los beneficios.

De las 142 extensiones del censo ubicadas dentro del territorio de servicio de Avista, aproximadamente 36 (el 25.4 por ciento) cumplen los criterios de comunidades identificadas, según el Mapa de Desigualdades de Salud en el Estado de Washington desarrollado por el Departamento de Salud (Department of Health, DOH). Además, 12 extensiones del censo con puntuaciones de nueve o más para los indicadores socioeconómico y el de poblaciones sensibles se agregaron a las comunidades identificadas pues cumplen los criterios de población vulnerable. Avista eligió usar esta metodología para estos indicadores por lo que también se incluyeron basándose en el cumplimiento de los criterios de la definición de poblaciones vulnerables de CETA. Aunque no es específico a la ubicación geográfica, la Compañía también trabajó estrechamente con el EAG para identificar otras características de la población vulnerable que deberían considerarse en el desarrollo de los CBI.

Los CBI ilustrados en la Tabla 1.2 se identificaron como atributos de las medidas específicas y los recursos propuestos para el período de implementación 2022-2025. Vea el Capítulo 4: Medidas específicas, para obtener más información.

¹ <https://apiproxy.utc.wa.gov/cases/GetDocument?docID=3794&year=2020&docketNumber=200900>

Tabla 1.2: Indicadores de beneficios para el cliente

Indicador de beneficios para el cliente	Área de beneficio	Medición
Participación en los programas de la Compañía	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del gasto • Reducción de costos • No energéticos • Energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • Participación en los programas de climatización y Programas de asistencia para energía (todos y las comunidades identificadas) • Saturación de programas de asistencia energética (todos y las comunidades identificadas)
Número de grupos familiares con un gasto energético alto (>6%)	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del gasto • Reducción de costos 	<ul style="list-style-type: none"> • Número y porcentaje de grupos familiares • Gasto en exceso promedio por grupo familiar
Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación	<ul style="list-style-type: none"> • No energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de contactos de difusión • Número de impresiones de mercadeo
Electrificación del transporte	<ul style="list-style-type: none"> • No energéticos • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de viajes proporcionados por organizaciones de la comunidad • Número de estaciones de carga públicas situadas en las comunidades identificadas
Energía limpia de la comunidad identificada	<ul style="list-style-type: none"> • Energéticos • Resiliencia energética • Reducción del gasto • Reducción de riesgos 	<ul style="list-style-type: none"> • Porcentaje de energía que no genera emisiones situada en las comunidades identificadas (eficiencia energética y energía renovable)
Inversiones en las comunidades identificadas	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del gasto • Resiliencia energética • Reducción de riesgos 	<ul style="list-style-type: none"> • Gasto incremental cada año en las comunidades identificadas • Número de clientes u organizaciones en la comunidad atendidos • Cuantificación de los beneficios energéticos/no energéticos de las inversiones (si corresponde)
Disponibilidad de la energía	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción de riesgos • Energéticos • Resiliencia energética 	<ul style="list-style-type: none"> • Duración promedio de los cortes • Planificación del margen de reserva (adecuación de recursos)
Lugar de generación de energía	<ul style="list-style-type: none"> • Seguridad energética 	<ul style="list-style-type: none"> • Porcentaje de la generación situado en Washington o conectado al sistema de transmisión de Avista
Calidad del aire exterior	<ul style="list-style-type: none"> • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Días promedio ponderados que exceden los niveles saludables • Emisiones de aire de las plantas de Avista
Emisiones de gases de invernadero	<ul style="list-style-type: none"> • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Emisiones de gases de invernadero regionales • Emisiones de gases de invernadero de Avista
Diversidad de los empleados	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública 	<ul style="list-style-type: none"> • Diversidad de los empleados igual a las comunidades atendidas antes del 2035
Diversidad de los proveedores	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública • No energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • Diversidad de los proveedores al 11 por ciento para el 2035
Calidad del aire interior	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública • No energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • En desarrollo

Medidas específicas para alcanzar los objetivos

Avista propone las siguientes medidas para cumplir o exceder los objetivos identificados en el Capítulo 2: Objetivos provisionales y específicos. Estas medidas, incluyen eliminar los REC asociados con su generación de energía renovable, adquirir eficiencia energética y reducir las cargas pico durante la respuesta a la demanda y los programas de administración de la carga.

Eliminar los créditos por energía renovable

La Compañía eliminará los REC de sus recursos renovables en una cantidad igual al 40 a 55 por ciento de su carga minorista para el período 2022-2030. Para el primer período de cuatro años, esto es igual a 9.3 millones de megavatios-hora.

Eficiencia energética

La Compañía pretende exceder el objetivo de eficiencia energética reduciendo el uso de la energía por parte de los clientes en 215,098 megavatios-hora. Avista ofrece incentivos monetarios y no monetarios para fomentar la participación en programas residenciales y no residenciales para promover un uso más eficiente de la energía. Avista ofrece programas para tratar los ahorros de energía directamente asociados con una casa o un negocio, y los impactos no energéticos para los clientes, la compañía de servicios públicos o la sociedad. Los programas que promueven la instalación y el uso de equipo de uso eficiente de la energía son algunas opciones de recursos incluidos en las medidas específicas que Avista está tomando para alcanzar las metas de energía limpia establecidas para 2030 y 2045.

Programas piloto de Tiempo de uso y Reembolso en hora pico (programas de Administración de la carga y Respuesta a la demanda)

Avista se comprometió a desarrollar un programa piloto de tiempo de uso (time of use, TOU) y uno de reembolso en hora pico, aprobado por la Comisión como parte de su Caso de tarifa general 2020, expediente UE-200901. Como estos programas piloto actualmente están en la fase de diseño, no hay costos estimados disponibles. El trabajo preliminar comenzará tan pronto como el tercer trimestre de 2021, con propuestas presentadas a las partes a más tardar el 31 de mayo de 2022. Los programas piloto se implementarán a más tardar el 1 de junio de 2023.

Respuesta a la demanda de los clientes industriales

Un acuerdo con Inland Empire Paper finalizado y aprobado por la Comisión como parte del Caso de tarifa de generación 2020 de Avista, expediente UE-200901, incluye un marco para restricciones voluntarias basadas en incentivos hasta la primera necesidad de capacidad de Avista; en ese momento, las restricciones son necesarias en intercambio de pagos fijos.

Otras medidas específicas de la Compañía

Avista está proponiendo medidas adicionales más allá de aquellas para cumplir los objetivos provisionales para el período de 2022 a 2025. Estas medidas son ya sea para preparar a la empresa de servicios públicos para posicionarse para cumplir los objetivos de energía renovable del 2030, la adecuación de los recursos o para tratar la transición equitativa a la energía limpia.

Energía renovable 2025

Para garantizar recursos renovables en 2030 y para cumplir los requisitos de adecuación de los recursos en 2026, la Compañía asegurará un recurso renovable con atributos de capacidad similares a un proyecto de Montana Wind de 100 MW antes del 1 de enero de 2026 para aproximadamente 420,480 megavatios-hora. La adquisición podría ser mediante el Proceso de adquisición de recursos renovables 2020 de Avista o en la próxima RFP de todas las fuentes 2022.

Mejora en Kettle Falls

Para garantizar recursos renovables adecuados en 2030 y para cumplir los requisitos de adecuación de los recursos, se propuso una mejora de 12 MW a la Estación generadora de Kettle Falls para 2027. Avista licitará este recurso en la RFP de todas las fuentes 2022 para asegurar la rentabilidad.

Modernización de Post Falls

Avista comenzará la modernización de las instalaciones de la hidroeléctrica de Post Falls y se espera que se termine para el 2027. Este proyecto servirá para asegurar que Avista cumpla los requisitos de licenciamiento de energía hidráulica de FERC para operar las instalaciones, pero también proporciona energía renovable para cumplir el objetivo del 2030 y proporciona la capacidad de adecuación de los recursos para cumplir este requisito de adecuación.

Fondo de inversión de las comunidades identificadas

Avista propone implementar un Fondo de inversión de las comunidades identificadas como una medida específica dedicada a la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos y la reducción en el gasto en las comunidades identificadas. Anualmente, la Compañía gastaría hasta aproximadamente \$5 millones cada año en proyectos para mejorar la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos de las comunidades identificadas objetivo.

Iniciativa de diversidad, inclusión y equidad

La meta de Avista es tener una fuerza laboral representativa de las comunidades a las que atiende para el 2035. Esta meta se alcanzará por medio de expandir la difusión de reclutamiento mejorando la lista activa de organizaciones diversas como posibles fuentes de reclutamiento, creando más rutas significativas para ir de high school a una carrera profesional en Avista a través de programas, y actualizando varios procesos para mejorar el grupo de candidatos diversos calificados. Avista también buscará oportunidades para promover a sus propios empleados calificados.

Avista también estableció una meta aspiracional de lograr el 11 por ciento de diversidad de los proveedores, que es congruente con las comunidades a las que atendemos. Además, aumentar el uso de proveedores en las comunidades identificadas podría ayudar a mitigar las barreras de participación en la economía de energía limpia y reducir los gastos de energía en estas comunidades.

Electrificación del transporte

Avista desarrolló un Plan de electrificación del transporte (Transportation Electrification Plan, TEP)² integral en el 2020. Los nuevos programas autorizados, según el TEP, incluyen inversiones en infraestructura de carga en lugares comerciales y residenciales para uso personal, de los lugares de trabajo, de flotas y para el público, y servicios de apoyo a flotas, educación y difusión, administración de la carga, programas de apoyo a la comunidad y nuevas tarifas para vehículos eléctricos comerciales usando diseños TOU.

Esfuerzos de resiliencia de los clientes

Para tratar la resiliencia de los clientes, Avista creó el Equipo de experiencia del cliente en caso de cortes importantes no planificados para mejorar la comunicación y respuesta a los clientes durante los cortes. Este equipo ofrece a los clientes de Avista servicios relacionados con los cortes para reducir el impacto de estos y poder darles información oportuna, congruente y precisa. Su objetivo es interactuar con los clientes de manera positiva, mantenerlos informados y restaurar la alimentación de la manera más eficiente posible.

² <https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/energy-savings/avista-tep-final.pdf>

Costo incremental y cumplimiento alternativo del CEIP

El CEIP debe describir el plan de la empresa de servicios públicos para avanzar hacia el cumplimiento de las normas de energía limpia como una proyección del costo incremental para cumplir este mandato. Además, si una empresa de servicios públicos tiene el propósito de basarse en un mecanismo de cumplimiento alternativo, también se deben describir dichos planes.

Según WAC 480-100-660(4), cada CEIP debe incluir una proyección del costo incremental de cumplimiento. Estos cálculos de costos incrementales se usan para proteger a los clientes de los excesivos aumentos de costos asociados con la transición a la energía limpia. Avista no planea usar un mecanismo de cumplimiento alternativo para este CEIP.

Además de este informe, Avista proporciona documentos de trabajo, modelos³ y cálculos asociados para evaluar el costo incremental de cumplir con CETA. En la Tabla 1.3 se muestran los cálculos del costo incremental de 2022 a 2025. El costo de la medida propuesta de Avista en este primer CEIP es \$41.6 millones y está muy por debajo del umbral del costo tope de \$118.3 millones. Cabe mencionar que Avista verá un incremento promedio para este período de cuatro años del 1.6 por ciento comparado con la Cartera de costos razonables más bajos alternativos, según lo determinado en el IRP de energía eléctrica 2021.

Tabla 1.3: Cálculo del costo incremental (\$000)

Ítem	2022	2023	2024	2025	Total/ prom
Cartera de costos razonables más bajos alternativos	599.7	622.3	650.2	681.7	
Cartera disponible razonablemente	602.5	625.5	660.4	707.1	
Costo incremental	2.8	3.2	10.2	25.4	41.6
Aumento porcentual anual	0.5 %	0.5 %	1.6 %	3.7 %	1.6 %

Participación del público en el CEIP

De acuerdo con WAC 480-100-655, los esfuerzos de participación del público en el CEIP de Avista incluyen la representación de los miembros del grupo asesor existente, el recién formado EAG, los clientes y otros miembros interesados del público. La coordinación de este compromiso se logró con las Reuniones de participación del público del CEIP. Estas reuniones se celebraron a partir de mayo de 2021, con una reunión final de comunicación de educación pública en septiembre de 2021. Para garantizar que se obtuvieron el enfoque y los comentarios apropiados relacionados con las comunidades identificadas, también se celebraron dos reuniones de EAG independientes a inicios de junio de 2021. Estas dos reuniones consistieron de la recepción y bienvenida de los miembros y el establecimiento de expectativas para este esfuerzo, y también de un diálogo inicial sobre áreas de igualdad, específicamente en las comunidades identificadas, y la identificación de las barreras y gastos para la participación, y los CBI preliminares. Las Reuniones de participación del público en el CEIP fueron abiertas para todos los miembros de los grupos asesores existentes de Avista, los miembros del EAG, el público y los clientes de Avista. Además, durante el proceso se llevaron a cabo reuniones programadas regularmente con los grupos asesores existentes.

³ El modelo y sus resultados contienen información confidencial y están redactados de manera parcial o total.

Las Reuniones de participación del público en el CEIP fueron fundamentales para entender cómo la transición hacia la energía limpia podría beneficiar o dañar a los clientes de Avista. Se identificaron las categorías clave para cada reunión para garantizar que se cumplieran todos los aspectos de WAC 480-100-655. Los siguientes temas fueron puntos esenciales de discusión en el desarrollo del CEIP:

- Revisión de las comunidades altamente afectadas usando el análisis de impacto acumulativo, según RCW 19.405.140;
- Identificación de las características de la población vulnerable;
- Identificación de barreras y obstáculos para la participación en la transición a energía limpia;
- Enfoques recomendados para garantizar que todos los clientes se beneficien de la transición a energía limpia; y
- Desarrollo y priorización de los CBI.

Avista seguirá trabajando estrechamente con los miembros de los grupos asesores para incorporar los CBI en los procedimientos de evaluación para cada recurso en su cartera. Además, el EAG seguirá ayudando a garantizar un enfoque de equidad durante la implementación. El EAG también se usará para garantizar un enfoque de equidad congruente en varias otras áreas de la Compañía para asegurarse de que las comunidades identificadas no sean excluidas de otros aspectos del negocio global de Avista que pudieran afectarlas.

2. Objetivos provisionales y específicos

Aspectos importantes del capítulo

En 2020, la producción de energía renovable fue igual al 74 por ciento de la carga minorista de Avista.

Avista reducirá la presión de la tarifa del cliente limitando el retiro de los REC a un 40 por ciento de la carga minorista durante los primeros dos años del plan.

•Avista planea reducir 215,520 MWh de las cargas del cliente con eficiencia energética y reduciendo las cargas pico en 30 MW utilizando la respuesta a la demanda.

Resumen

Avista propone objetivos para mostrar los avances en cuanto a alcanzar la meta de 2030 de suministrarles a los clientes de Washington el 100 por ciento de recursos neutros en carbono o el 100 por ciento de recursos renovables o sin carbono para 2045. Estos objetivos se basan en los resultados históricos del mercado de la energía hidráulica, bajo condiciones de agua promedio.¹ Las metas reflejan el esfuerzo de Avista de cumplir los objetivos de la Ley de Transformación de Energía Limpia (Clean Energy Transformation Act, CETA) de manera rentable al mismo tiempo que reduce la presión de la tarifa para los clientes de Avista.

El CEIP contiene objetivos específicos reportados por, y congruentes con, el Plan de recursos integrados (Integrated Resource Plan, IRP) de la Compañía y los requisitos de RCW 19.280.030. Según RCW 19.280.030, las compañías de servicios públicos cuyos propietarios son inversionistas deben desarrollar un Plan de acción de energía limpia (Clean Energy Action Plan, CEAP) de 10 años que debe:

- a) identificar y ser informado por la Evaluación del potencial de conservación (Conservation Potential Assessment, CPA) rentable de diez años de la compañía de servicios públicos;
- b) si se aplica, establecer un requisito de adecuación de los recursos;
- c) identificar los posibles programas rentables de respuesta a la demanda y administración de la carga que podrían adquirirse;
- d) identificar recursos renovables, generación eléctrica sin emisiones y recursos de energía distribuida que podrían adquirirse y evaluar cómo se podría esperar que cada recurso identificado contribuya a satisfacer el requisito de adecuación de los recursos de la compañía de servicios públicos;

¹ Las condiciones de agua promedio son el punto intermedio de todos los años de agua donde la mitad de los diferentes años con energía hidráulica están arriba y la otra mitad está abajo.

- e) identificar cualquier necesidad de desarrollar instalaciones de transmisión y distribución a granel nuevas, o ampliar o mejorar las existentes; e
- f) identificar la naturaleza y la posible medida en la que la compañía de servicios públicos tenga que depender de opciones de cumplimiento alternativas, si corresponde.

El CEAP de Avista (Apéndice A) es un plan de recursos de costo razonable más bajo dados costos sociales, energía limpia y requisitos de confiabilidad. Avista desarrolló su CEAP en conjunto con su Comité asesor técnico (Technical Advisory Committee, TAC) de IRP para satisfacer las necesidades de energía limpia, energía y capacidad tanto de Washington como de Idaho. Los recursos en el CEAP son para la porción de Washington del sistema de Avista para cumplir la CETA. El CEAP reporta los objetivos de implementación del CEIP de 2021 y utiliza la generación limpia real de 2020 como punto de partida.

Para este CEIP inicial, los objetivos provisionales y específicos descritos abajo son congruentes con los identificados en el CEAP 2021, presentado el 30 de abril de 2021. El CEIP identifica las medidas y pasos específicos que Avista tomará para satisfacer los objetivos en el CEAP, de acuerdo con WAC 480-100-640(1). Idealmente, los objetivos y las medidas específicas identificados en el Capítulo 4: Medidas específicas deben incluir los impactos no energéticos (non-energy impacts, NEI) y los criterios de selección de los recursos se deberían reportar en los Indicadores de beneficios para el cliente (Customer Benefit Indicators, CBI). Sin embargo, estos factores deben sopesarse y equilibrarse con varios otros factores, incluyendo seguridad y confiabilidad, adecuación de los recursos, costo más bajo, etc. Dadas las restricciones de tiempo de este CEIP inicial,² no fue posible incorporar las consideraciones de los NEI y CBI deseados para (i) desarrollar en su totalidad, revisar con grupos asesores, una matriz de evaluación para la selección de recursos; (ii) volver a correr todos los modelos; (iii) presentar y revisar los resultados según lo requerido; y (iv) crear un nuevo CEAP. En los siguientes IRP y CEAP, se modificarán los modelos para equilibrar todos los componentes, incluyendo los CBI, para ayudar a reportar la Estrategia de recursos preferidos del IRP.

Durante el período de implementación, los CBI se asimilarán en la priorización de los programas, el desarrollo de programas nuevos y la implementación para la eficiencia energética y la respuesta a la demanda, así como la selección de recursos para proyectos de energía renovable mediante el proceso de Solicitud de propuesta para la adquisición de recursos. Esta integración ayudará a garantizar que los clientes se beneficien de la transición a la energía limpia mediante las acciones identificadas en el Capítulo 4: Medidas específicas.

² Los CBI se identificaron en el Proceso de participación del público del CEIP; sin embargo, no se finalizaron sino hasta el 17 de julio de 2021, aproximadamente 30 días antes de presentar el BORRADOR del CEIP.

Suministro de generación de energía sin emisiones y renovable 2020

La mezcla de generación de Avista de 2020 fue una combinación de recursos renovables, recursos de combustibles fósiles y energía neta del mercado mayorista. Según WAC 480-100-640 (2)(b), al comparar la generación renovable asignada y transferible para atender la carga minorista de Washington en 2020, Avista generó energía renovable igual al 74.4 por ciento de su carga minorista de Washington (vea la Tabla 2.1). En particular, si la energía hidráulica hubiera tenido un rendimiento a condiciones de nivel promedio, este porcentaje hubiera aumentado los recursos renovables y sin emisiones de la Compañía al 76.5 por ciento. Avista luego vendió los atributos ambientales, o los créditos de energía renovable (Renewable Energy Credits, REC) con parte de esta energía, reduciendo así su carga minorista estimada de Washington cubierta por energía renovable al 45.3 por ciento. La venta de estos REC beneficia a los clientes en la forma de tarifas reducidas mediante la disposición tarifaria de la energía renovable, Programa 98.

Tabla 2.1: Energía renovable 2020 (MWh)

Ítem	Energía renovable bajo control por compañías de servicios públicos	Energía renovable bajo control por compañías de servicios públicos con condiciones promedio de energía hidráulica	Energía renovable después de REC/ventas especificadas
Ventas minoristas	5,461,691	5,461,691	5,461,691
PURPA de WA	-195,350	-195,826	-195,350
Energía limpia de programas voluntarios	-45,281	-44,747	-45,281
Carga minorista	5,221,594	5,221,594	5,221,594
Energía renovable asignada			
Hidráulica	3,224,185	3,335,424	1,789,076
Eólica	267,392	267,392	229,430
De biomasa	165,876	165,876	149,279
Solar	534	534	534
Energía renovable asignada total	3,657,987	3,769,226	2,168,320
Transferencias de energía de Idaho disponibles			
Eólica	139,907	139,907	120,045
De biomasa	86,791	86,791	78,107
Total de transferencias de energía de Idaho disponibles	226,699	226,699	198,152
Energía limpia total disponible	3,884,686	3,995,924	2,366,474
Porcentaje de la carga minorista	74.4 %	76.5 %	45.3 %

La carga minorista se calcula eliminando la generación PURPA estatal real de Washington³ y la generación solar del Programa Solar Select de Avista⁴ de las ventas minoristas. La

³ Este valor estima la generación PURPA puesta en el estado de Washington de Avista, independientemente del tipo de generación. Estos cálculos incluyen los contratos actuales que se espera que se renueven después del vencimiento. Avista no está incluyendo ninguna generación PURPA nueva desarrollada después de la aprobación de CETA.

generación PURPA incluye proyectos de energía renovable más pequeños que usan un contrato estándar. Esto da como resultado una carga promedio de 596 megavatios o 5.22 gigavatios-hora. Para calcular la energía renovable en 2020, Avista sumó la generación real de sus recursos renovables elegibles y la multiplicó por la porción de Washington de los recursos de Avista, que es el 65 por ciento.⁵ (Este cálculo también incluye la porción de energía eólica y biomasa de Idaho. Estos atributos renovables han sido comprados por los clientes de Washington para cumplir la Ley de Independencia de la Energía (Energy Independence Act, EIA). La generación de energía renovable total en 2020 fue en promedio 443 megavatios, o 3.88 gigavatios-hora. Al incluir la producción promedio de energía hidráulica (como se mencionó arriba, la producción de energía hidráulica de 2020 fue ligeramente menos que la mediana), la cantidad de energía renovable aumenta a aproximadamente 4 gigavatios-hora. Los datos de energía y carga de 2020 se incluyen en el Apéndice D.

Objetivos provisionales de energía limpia 2022-2030

Avista genera más energía renovable de la necesaria para que la Compañía cumpla los requisitos de la EIA actuales. Según RCW 19.285.040(2)(a)(iii), la EIA exige que el 15 por ciento de la carga minorista de Washington de Avista se satisfaga utilizando recursos renovables elegibles o que se compense con el retiro de los REC. Actualmente, la Compañía utiliza su exceso de recursos renovables para reducir los costos de los clientes vendiendo el exceso de REC y energía. Avista planea seguir ofreciendo este beneficio para los clientes hasta 2029, mientras que simultáneamente añade más energía renovable para alcanzar las metas de la CETA para el 2030 y el 2045.⁶ Esta propuesta proporcionará beneficios para los clientes provenientes de los ingresos de los REC hasta que la energía limpia se necesite oficialmente para alcanzar las metas en WAC 480-100-610(2) en 2030.

Avista debe establecer objetivos progresivos de corto plazo para alcanzar el 100 por ciento de energía limpia y para ser productores neutros de carbono para 2030, pues estos objetivos preparan el camino desde la mezcla actual de energía renovable hacia la meta de neutralidad de carbono de 2030. Para alcanzar esta meta, Avista planea retirar los atributos renovables asociados con su energía limpia igual al 40 por ciento de su carga minorista para 2022 y 2023, al 45 por ciento de su carga minorista en 2024 y 2025, al 50 por ciento de su carga minorista en 2026 y 2027 y al 55 por ciento de su carga minorista en 2028 y 2029, como se muestra en la Figura 2.1. Estos objetivos se basan en una cantidad estimada de los atributos renovables que se pueden vender, puesto que la cantidad de generación de energía hidráulica y eólica cambia año con año, dependiendo de las condiciones climáticas. Avista estableció estos objetivos para evitar cualquier compra innecesaria de energía renovable de los clientes de Idaho que pudiera superar y exceder la cantidad que ya se utiliza para la EIA.

La propuesta actual ilustra el cumplimiento de WAC 480-100-640(2)(a)(i) al mismo tiempo que mantiene bajas las tarifas de los clientes por el tiempo que sea posible vendiendo REC y cumpliendo aún con el objetivo de CETA 2030. Incluso con estos objetivos gradualmente acelerados, sin embargo, sigue habiendo una brecha de energía renovable que se debe cerrar antes de 2030. Para solucionar esta brecha de energía limpia, Avista propone adquirir energía

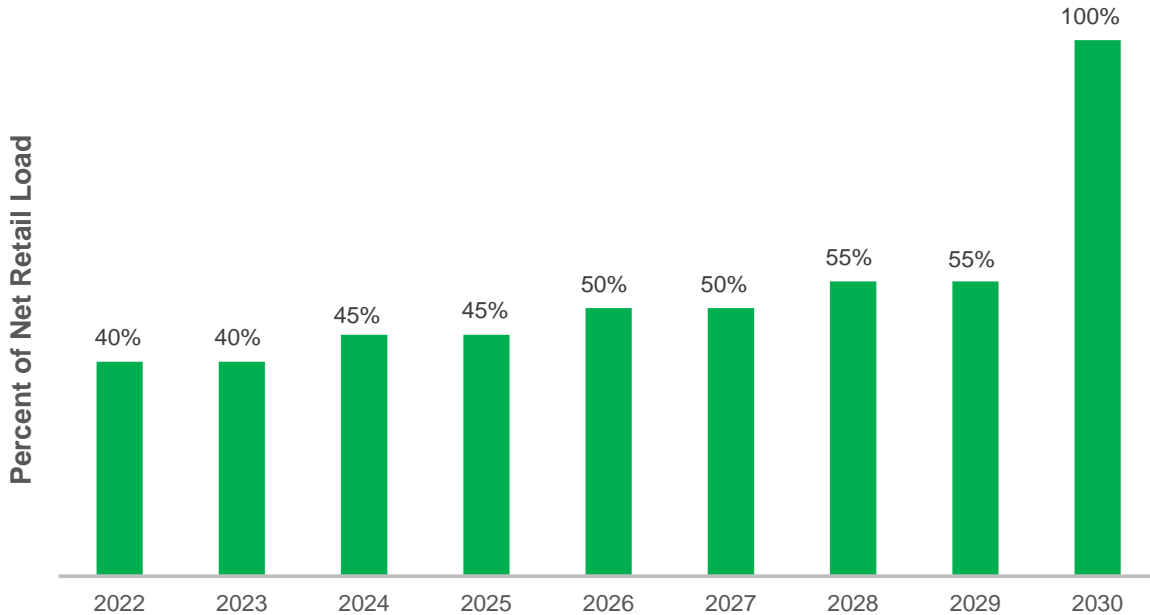
⁴ Avista tiene dos programas voluntarios de energía renovable: 1) Solar Select y 2) My Clean Energy. Avista calcula que el programa Solar Select reduce las ventas minoristas en aproximadamente 6 aMW, pero no incluye las ventas de My Clean Energy de aproximadamente 5.3 aMW. El programa Solar Select está atado a la producción de un proyecto local de energía solar y el programa My Clean Energy depende de las compras de REC desagregadas.

⁵ La asignación estatal de Washington es la razón de la producción/transmisión para la Compañía, como se utiliza en los casos de tarifa general de Avista y según se explica en más detalle en Asignación por jurisdicciones (páginas 2-7).

⁶ Avista cubrió esta propuesta con los clientes y los miembros de los grupos asesores en su Reunión de participación del público del CEIP de mayo de 2021 y explicó la mecánica de la propuesta en la Reunión de participación del público del CEIP de julio 2021.

renovable según el CEAP, junto con la propuesta de energía renovable de arriba. Este plan ayudará a la Compañía de servicios públicos a tener suficientes recursos limpios para satisfacer el requisito de 2030 y aun así ser congruente con el IRP de la Compañía, que pide que más energías renovables cumplan la norma de energía limpia y ayuden a satisfacer las necesidades de energía y confiabilidad.

Figura 2.1: Objetivos provisionales de energía limpia



Objetivo provisional de energía renovable

Para mostrar progreso en favor de los objetivos de 2030 y 2045, Avista propone retirar los atributos de energía limpia (REC) de energía renovable iguales al 40 por ciento de su carga minorista neta en 2022 y 2023, y retirar REC iguales al 45 por ciento de su carga minorista en 2024 y 2025. Estos objetivos se ilustran en la Figura 2.1 de arriba, y los MWh específicos del período del CEIP están en la Tabla 2.2. En el primer período del CEIP, Avista retiraría aproximadamente 9.3 millones de REC entre 2022 y 2025, según esta propuesta. Avista retirará estos REC dentro del Sistema Occidental de Información de Generación de Energía Renovable (Western Renewable Energy Generation Information System, WREGIS) para garantizar que la energía renovable no se cuente dos veces de forma inadecuada.⁷ Avista espera que los cambios en la producción anual de energía, las cargas de los clientes y los tipos específicos de REC utilizados para el cumplimiento no se distribuyan de manera uniforme durante el período de cuatro años.

Tabla 2.2: Objetivos de cumplimiento provisionales esperados (MWh)

	2022	2023	2024	2025	Total
Carga minorista	5,666,821	5,695,406	5,718,980	5,740,232	22,821,439
PURPA de WA	-182,565	-182,565	-183,156	-182,565	-730,852
Energía limpia de programas voluntarios	-50,593	-50,593	-50,615	-50,593	-202,392
Carga minorista neta	5,433,663	5,462,248	5,485,209	5,507,074	21,888,195
Porcentaje objetivo (%)	40.0	40.0	45.0	45.0	42.5

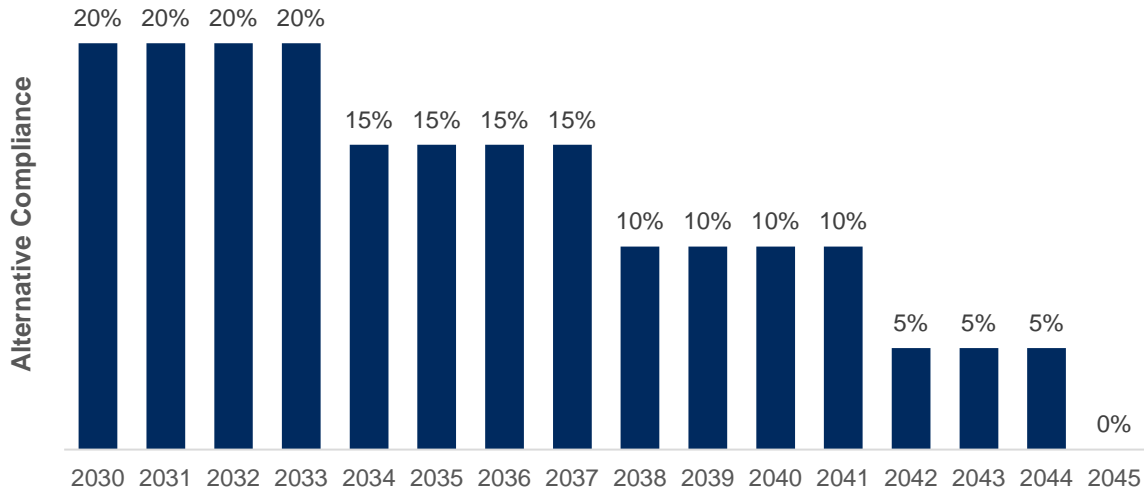
⁷ Avista también proporcionará documentos que indiquen que esta energía no se vendió como energía especificada a otros mercados.

Objetivo de cumplimiento provisional	2,173,465	2,184,899	2,468,344	2,478,183	9,304,892
---	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

Objetivos de energía limpia 2031-2045

Los objetivos provisionales de Avista para cumplir la norma 2045 (WAC 480-100-610(3)) se determinarán específicamente en un CEIP futuro después de que se hayan implementado las reglas finales de cumplimiento; sin embargo, los objetivos preliminares que limitan la cantidad del cumplimiento alternativo utilizados entre 2030 y 2045 se muestran en la Figura 2.2. Si Avista necesita usar un cumplimiento alternativo de 2030 a 2033, limitará el cumplimiento alternativo al 20 por ciento o menos de su carga minorista neta de cuatro años, según la CETA. Avista seguirá reduciendo su dependencia en el cumplimiento alternativo bajando su dotación de cumplimiento alternativo proyectado en cinco puntos porcentuales en cada período de cuatro años, hasta que intente dar servicio a los clientes con un 100 por ciento de energía limpia en 2045. Esta propuesta se volverá a analizar una vez se hayan establecido las reglas de cumplimiento para la norma 2030 a 2044.

Figura 2.2: Límites de cumplimiento alternativo 2030 a 2045



Asignación por jurisdicción de los recursos energéticos

Avista cubre las cargas minoristas de electricidad afuera de Washington y controla sus propios recursos de generación como un sistema cohesivo que atiende a todos sus clientes. Esta circunstancia única crea retos para la asignación de recursos y costos para los estados con políticas energéticas diferentes. Avista tiene disponible suficiente energía limpia para superar la meta de energía limpia de Washington y ha desarrollado propuestas específicas sobre cómo puede asignar estos recursos para satisfacer estas nuevas normas, al mismo tiempo que minimiza los impactos de costo a los clientes.

Asignación por jurisdicciones

Los recursos y costos de Avista se asignan a cada estado utilizando razones de carga históricas. Actualmente, Avista divide estos recursos y costo, cuando no está específicamente asignado, con 65.65 por ciento para Washington y 34.35 por ciento para Idaho. A esta razón se le conoce como la razón PT.⁸ Con el fin de cumplir con la CETA, Avista propone:

⁸ La razón PT significa la razón de producción y transmisión utilizada para los costos de Avista de asignación por jurisdicciones.

1. Asignar sus contratos y recursos propios de generación limpia utilizando esta razón, excepto por la generación PURPA puesta en el estado de Washington⁹ y cualquier recurso actual o futuro asignado a un estado específico hasta que se llegue a un acuerdo de asignación alternativo.
2. Seguir comprando la porción de Idaho de atributos renovables y de generación de Palouse Wind, Kettle Falls Generating Station y Rattlesnake Flat Wind para Washington pues históricamente los atributos ambientales de estos recursos son transferidos a Washington por un cargo, pagado de los clientes de Washington a los clientes de Idaho, para el cumplimiento de la EIA. Avista propone usar esta metodología de recursos de energía limpia adquiridos después de 2020, como la porción del 5 por ciento de la generación del río Columbia del PUD de Chelan.
3. No transferir (comprar) la porción de Idaho de la energía hidráulica existente para los clientes de Washington antes de 2030 para CETA,¹⁰ a pesar de circunstancias no previstas como condiciones hídricas bajas o una falla mecánica importante de los recursos de energía limpia.
4. Limitar las compras de energía hidráulica de su jurisdicción de Idaho es un esfuerzo por aumentar la energía renovable. Avista planea limitar estas adquisiciones en la misma cantidad que sus umbrales de cumplimiento alternativos mencionados antes. Sin embargo, Avista puede vender los atributos ambientales de los clientes de Idaho a otras compañías de servicios públicos.

Objetivos de eficiencia energética

Según WAC 480-100-640, el objetivo de eficiencia energética de Avista para el período de implementación 2022-2025 es 214,520 MWh.¹¹ La Tabla 2.3 ilustra los componentes del objetivo calculado para el período de cuatro años. Estos objetivos comprenden la porción prorrateada de la CPA y un compromiso de desacoplamiento del 5 por ciento adicional, y todos los demás objetivos y metas de conservación y eficiencia energética que la Comisión exige. Estos objetivos específicos se discuten en más detalle y son reportados por el Plan de conservación bienal 2022-2023 (Biennial Conservation Plan, BCP) de la Compañía en el Apéndice B.

Tabla 2.3: Objetivos de eficiencia energética del CEIP (MWh)

	2022	2023	2024	2025	Total
Porción prorrateada CPA/IRP	51,076	51,076	51,076	51,076	204,305
Compromiso de desacoplamiento del 5 %	2,554	2,554	2,554	2,554	10,215
Objetivo total	53,630	53,630	53,630	53,630	214,520

⁹ Totalmente reducido como un ajuste a la carga de electricidad minorista.

¹⁰ Avista transfiere o vende una cierta cantidad de energía hidráulica para cumplir la EIA.

¹¹ El objetivo general del CEIP en la Tabla 2.3 difiere del objetivo incluido en el IRP de electricidad 2021 de la Compañía. Con el fin de desarrollar el objetivo del CEIP de 4 años (2022-2025) de la Compañía, la Compañía no hizo ajustes por su participación en la Alianza del Noroeste para la Eficiencia Energética (Northwest Energy Efficiency Alliance, NEEA).

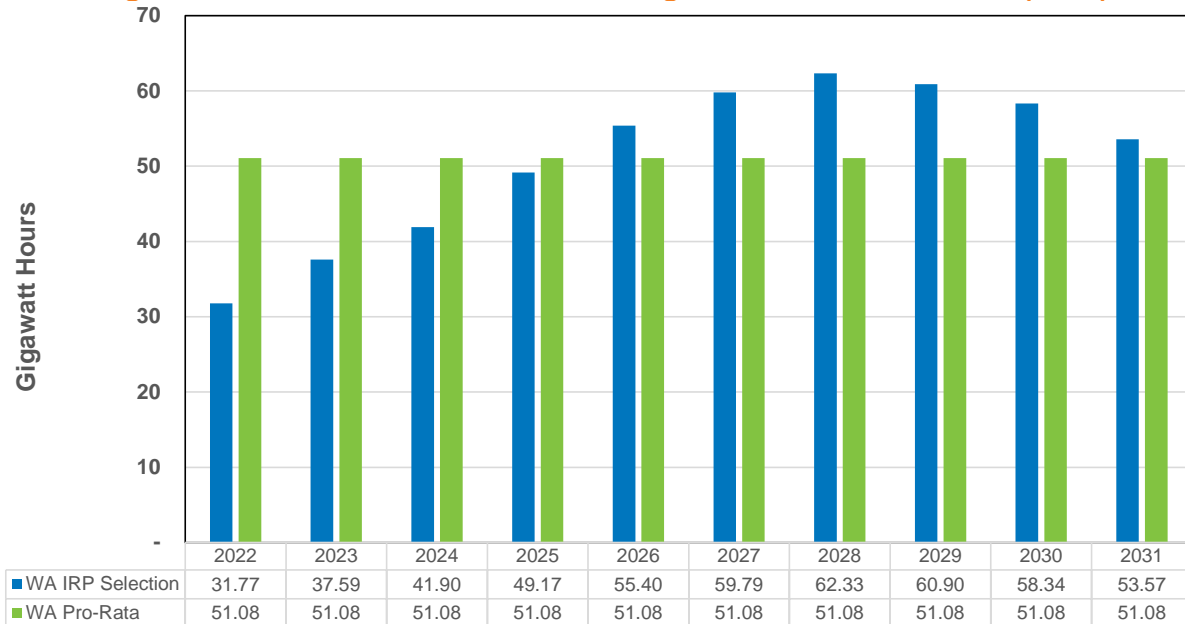
Suposiciones y metodología

Los objetivos de eficiencia energética del CEIP de Avista utilizan una metodología congruente con el IRP de electricidad 2021 de Avista. Este pronóstico se muestra en la Figura 2.3 de abajo para el pronóstico de 10 años de los clientes de electricidad de Washington de Avista para los ahorros de eficiencia energética. Este total de 510,762 MWh se divide entre los 10 años para determinar la porción prorrateada anual. Los primeros cuatro de estos años suman un total que alcanza los 204,305 MWh que se ahorrarán a lo largo del período de cumplimiento 2022-2025. Según en BCP, el valor prorrateado más alto se selecciona como el objetivo en lugar de los ahorros anuales esperados, de acuerdo con lo determinado en el análisis económico del IRP. Avista se comprometió a un objetivo de eficiencia energética del 5 por ciento adicional como parte de un acuerdo tarifario con la implementación del desacoplamiento.

El proceso del IRP proporciona los objetivos de eficiencia energética para el BCP de Washington haciendo un estimado del pronóstico anual para los ahorros de eficiencia energética. El proceso para establecer los objetivos de eficiencia energética se describe en el BCP 2022-23.

Este objetivo CEIP y el objetivo de EIA de Washington se establecen siguiendo metodologías del Consejo Noroeste de Energía y Conservación (Northwest Power and Conservation Council, NPCC o el Consejo) y los valores de los Ahorros de energía de la unidad (Unit Energy Savings, UES) del Foro Técnico Regional (Regional Technical Forum, RTF) del Consejo. Así, esas mismas metodologías y ahorros se utilizan, en cierta medida, para medir los ahorros elegibles para alcanzar el objetivo. El esfuerzo de planificación ha, con muy pocas excepciones aisladas, adoptado el mismo enfoque para predecir cómo se medirán retrospectivamente los resultados de la cartera 2021. El uso de los valores de la UES del RTF también ayuda en la administración de los gastos de Medición de la evaluación y verificación (Evaluation Measurement and Verification, EM&V) de la Compañía reduciendo los gastos asociados con la evaluación de impactos. Las evaluaciones de impacto hechas por las compañías de servicios públicos en las medidas del RTF actuales se compartirán con el RTF para ayudar a mejorar la calidad de la UES considerada regional.

Figura 2.3: Pronóstico de eficiencia energética de 10 años del IRP (GWh)



Avista utiliza un proceso de varios pasos para desarrollar metas de eficiencia energética para el IRP, CEAP y CEIP. La descripción completa de las metodologías, modelos y suposiciones de este análisis, junto con todos los programas de eficiencia energética utilizados en este análisis, están disponibles en el sitio web del IRP de electricidad 2021.¹²

Objetivos de respuesta a la demanda

Avista propone adquirir 30 MW de respuesta a la demanda (Demand Response, DR) durante el primer período de implementación de CEIP de 2022 a 2025. Este objetivo es más alto que el objetivo identificado en el CEAP, pues el CEAP incluía solo 1 MW durante los primeros cuatro años. Después de presentar el CEAP 2021 actualizado, la Compañía negoció un Contrato especial con Inland Empire Paper (IEP), que ayuda a alcanzar este objetivo en noviembre de 2026 y comienza un programa voluntario con este IEP que comienza en 2021. Según lo aprobado por la Comisión en su orden final 08/05 en los expedientes UE-200900, UG-200901 y UE-200894 (*consolidados*), el Contrato especial entra en vigencia el 1 de octubre de 2021. Este contrato se había identificado previamente en el IRP 2021 como un programa de 25 MW, que según lo mencionado por la Comisión en la orden de referencia, la respuesta a la demanda “es más grande que el tamaño combinado de todos los demás programas de respuesta a la demanda que Avista espera adquirir en Washington a lo largo del horizonte de planificación [Plan de recursos integrados (IRP)] de 20 años”.¹³

Además, Avista puso en práctica una tarifa de tiempo de uso (time of use, TOU) para la carga de vehículos eléctricos para las flotas de autobuses con el fin de recomendar a ciertos clientes a que no carguen durante las horas pico y se ha comprometido a desarrollar programas piloto de tarifas basadas en el tiempo para afectar de manera indirecta la demanda de los clientes. Estos programas piloto deberían preparar a Avista para ofrecer opciones de tarifas TOU efectivas más cercanas a la necesidad de Avista de mayor capacidad. Avista no está incluyendo estos programas piloto como parte del objetivo de respuesta a la demanda ya que es posible que estos programas no continúen durante el plan de cuatro años completo.

Suposiciones y metodología

Comenzando en 2014, y cada dos años después de eso, Avista ha hecho un estudio de evaluación potencial de DR como parte del proceso del IRP. Un contratista externo con experiencia y familiarizado con los programas de DR en EE. UU., junto con información de Avista sobre el uso de programas piloto de DR históricos, hace estas evaluaciones. Los resultados de este proceso estiman la magnitud, el tiempo y los costos de los recursos de DR posiblemente disponibles para Avista a lo largo del horizonte de planificación del IRP. Avista considera los programas de DR relacionados con los picos de invierno o (y) de verano. Estos resultados se convierten en información para el proceso de modelado de IRP, igual que otros recursos, para determinar el valor de los recursos de DR comparados con otras opciones de recursos. Por separado, Avista añade posibles opciones de DR de clientes industriales grandes debido a la singularidad de las cargas flexibles y las relaciones existentes con estos clientes, que pueden ser más grandes, más confiables y eficientes en cuanto a opciones de DR estándar generadas a partir del estudio de evaluación potencial.

Avista detectó varios programas de DR rentables en el IRP y el CEAP 2021, como se muestra en la Tabla 2.4.¹⁴ Se espera que el Programa de determinación de precios pico variables comience en 2025 y podrían verse ahorros modestos en 2025, que se espera que luego aumenten cada año para un total de 9.1 MW para 2031. Los programas de determinación de precios pico variables y de la tarifa TOU son programas mediante los que los clientes de Avista

¹² <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>.

¹³ Orden final 08/05 en los expedientes UE-200900, UG-200901 y UE-200894 (consolidados) en el párrafo 50.

¹⁴ Información actualizada del CEAP de Avista, Tabla 2.

podrían pagar precios más altos durante ciertos períodos del día o temporadas para fomentar el uso a diferentes horas. Entre estos programas, Avista espera una reducción de la carga máxima de 11.7 MW en 2035. Una vez implementados, los programas serán monitoreados y evaluados utilizando datos de lectura automatizada de medidores (Automated Meter Reading, AMR) de Avista, nuestra herramienta de administración de datos de medidores (Meter Data Management Tool, MDM) y nuestros sistemas de facturación y atención al cliente (Customer Care and Billing, CC&B) para garantizar la medición precisa y oportuna y la verificación de los programas piloto. Durante la fase de desarrollo se pueden identificar otros protocolos de medición.

El Programa de restricción industrial de Avista se negoció finalmente con Inland Empire Paper para que comenzara en 2021 como un programa voluntario en el que pueden restringir la demanda hasta por 30 MW hasta por 4 horas al día. Avista anticipa que otros terceros propondrán más opciones de respuesta a la demanda en la RFP 2022 de todas las fuentes de Avista, que podrían agregarse si se determina su rentabilidad.

Tabla 2.4: Adquisiciones para la administración de la carga y respuesta a la demanda de IRP 2021

Programa	Año de inicio	CEAP de ahorros (MW) 2031
Determinación de precios pico variables	2025	9.1
Restricción industrial	2026	25.0
Tarifas de tiempo de uso	2031	0.3
Total		34.4

Metodología de los objetivos

Inicialmente, Avista desarrolló sus objetivos de energía renovable equilibrando la necesidad de más opciones renovables para 2030 y el impacto en los clientes de adquirir energía limpia nueva. El impacto en los clientes fue clave para la propuesta de Avista de continuar su práctica actual de vender el exceso de REC para reducir el impacto en la tarifa de la transición a energía limpia. Avista estableció el objetivo de retiro de REC determinando la cantidad de REC disponibles en exceso de los requisitos de la EIA y la cantidad de REC que históricamente ha podido vender a otros mercados. Inicialmente, Avista estableció un objetivo más bajo de cuántos de estos atributos renovables retiraría en nombre de los clientes, pero después de una discusión en las Reuniones de participación del público del CEIP, donde hubo representantes del Grupo asesor de equidad (Equity Advisory Group, EAG), y tomando en consideración los comentarios del público, Avista aumentó su objetivo de retiro de REC, obteniendo como resultado la venta de menos atributos ambientales comenzando en 2024.

La meta de eficiencia energética se estableció extendiendo la meta de ahorros del BCP para dos años más. Estas metas representan la porción prorrateada del potencial de ahorros de 10 años determinada en el IRP de electricidad 2021. Avista comunicó estas metas con el TAC del IRP y el Grupo asesor de eficiencia energética (Energy Efficiency Advisory Group, EEAG) durante el desarrollo de esos planes. Posteriormente se presentó una revisión de los programas de eficiencia energética en la Reunión de participación del público de agosto.

El objetivo de DR de Avista para este CEIP incluye los programas contratados para el período de cuatro años. Avista eligió no incluir más metas puesto que está trabajando en varios programas piloto basados en la tarifa que identificó en su IRP y CEAP 2021. Avista puede revisar estos objetivos en un CEIP futuro después de la conclusión de los programas piloto.

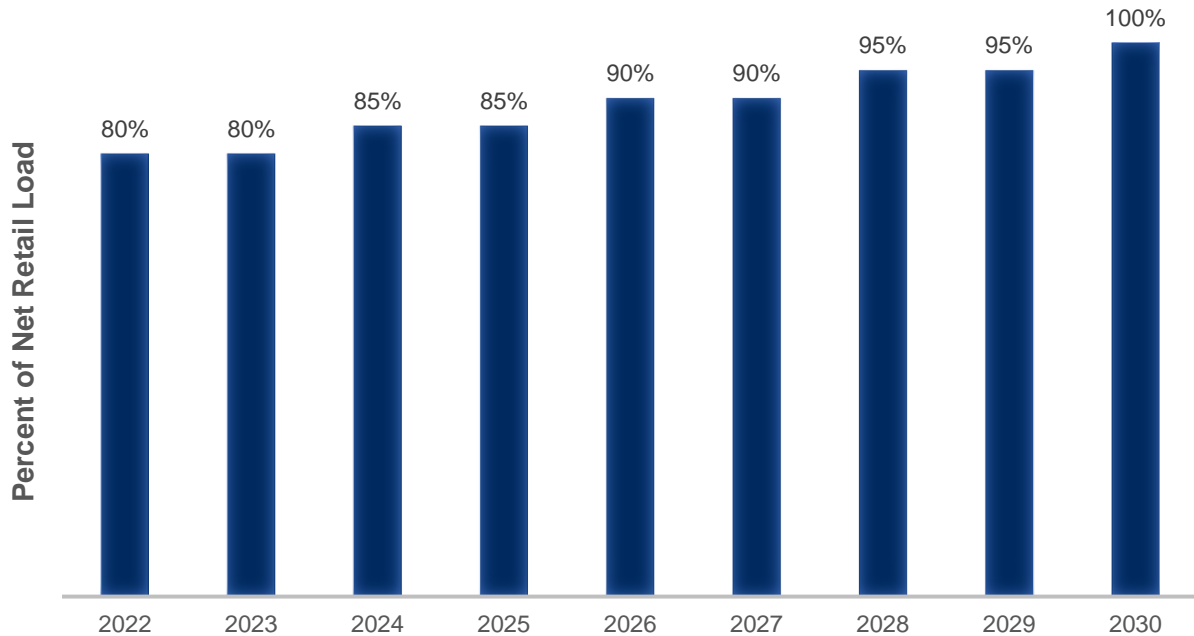
CETA permite varias formas de cumplimiento alternativo de 2030 a 2044. Estos métodos de cumplimiento no son necesarios para los períodos previos a 2030, pero Avista está promoviendo activamente la electrificación del transporte durante el período de planificación del CEIP y no está segura de si estos esfuerzos se traducirán en proyectos de transformación de la energía que se usarán para créditos de cumplimiento alternativos. En CEIP futuros se dará más información sobre su aplicación.

Plan de energía limpia de 10 años

Plan de adquisición de energía renovable

Avista está incluyendo un plan de adquisición de energía renovable para asegurarse de tener recursos renovables o no emisores adecuados para cumplir la norma de carbono neutro de 2030. La meta de este plan de adquisición es controlar suficiente energía limpia para satisfacer el 80 por ciento de la carga minorista neta en 2022 y 2023, aumentando a un 85 por ciento en 2024 y 2025. Avista aumentará esta meta un cinco por ciento cada dos años hasta adquirir suficiente energía limpia para cumplir con el 100 por ciento de su carga minorista, como se muestra en la Figura 2.4. Avista eligió pasos de dos años para obtener recursos limpios de desarrolladores o propietarios de energía renovable utilizando un proceso de adquisición como las RFP. Avista anticipa que la adquisición puede ocurrir en años alternativos dependiendo de la disponibilidad de los recursos y los impactos en la tarifa de los clientes.

Figura 2.4: Objetivos de adquisición de energía limpia total por año



Con este plan de adquisición, Avista puede generar más energía renovable que la necesaria para cubrir la carga minorista de Washington a lo largo de un año. Casi el 35 por ciento de esta generación es para los clientes de Idaho. Históricamente, parte de esta generación o atributos renovables se vendieron a los clientes de Washington para cumplir con la EIA. Estos recursos incluyen la generación de energía hidráulica, eólica y de biomasa. Según esta propuesta, Avista planea incluir los recursos eólicos y de biomasa, no la energía hidráulica actualmente asignada a Idaho, según está disponible para alcanzar sus objetivos de adquisición de energía limpia de 2022 a 2030. Este plan ofrece flexibilidad para aprovechar los recursos de los sistemas limpios para beneficiar a los clientes de Washington y Idaho, al mismo tiempo que se reducen riesgos como políticas de emisión futuras que podrían afectar la cantidad de recursos limpios disponibles para transferir de Idaho a Washington. Avista también anticipa que estos

recursos podrían mitigar la necesidad de nuevos recursos de capacidad para compensar la pérdida de Colstrip en 2025 y PPA Lancaster en 2026.

Avista desarrolló su objetivo de adquisición de energía limpia para igualar o exceder el 100 por ciento de las ventas minoristas de Washington para 2030. Esta estrategia se describe en el IRP¹⁵ y CEAP¹⁶ 2021. La Tabla 2.5¹⁷ describe los requisitos y los recursos existentes para alcanzar la meta 2030 para el 2022 a 2031 utilizando condiciones de agua promedio. Esta tabla muestra la energía limpia de la parte de Washington del sistema antes de la transferencia (compras) de los clientes de Idaho y antes de todas las ventas de REC. La tabla también muestra la cantidad de energía limpia disponible de los clientes de Idaho según las limitaciones que Avista ha propuesto. Las cantidades que se muestran en esta tabla están en megavatios promedio¹⁸ para ilustrar la energía promedio consumida y disponible en el sistema. Con las compras de Idaho propuestas, Avista podrá alcanzar los objetivos del plan de adquisición de energía renovable hasta 2024 con los recursos limpios existentes,¹⁹ pero Avista necesitará más recursos limpios comenzando en 2025.

Además del plan de adquisición de energía limpia descrito arriba, la Compañía también se dedicará a la respuesta a la demanda y la eficiencia energética factible, confiable y rentable, al mismo tiempo que mantendrá y protegerá la seguridad, la operación confiable y el equilibrio del sistema eléctrico. Avista se asegurará de que las acciones de implementación de estos objetivos provisionales y específicos, como se describe en el Capítulo 4: Medidas específicas, beneficie a todos los clientes, incluyendo a aquellos en las comunidades altamente impactadas y las poblaciones vulnerables.

¹⁵ <https://www.myavista.com/-/media/myavista/content-documents/about-us/our-company/irp-documents/avista-electric-2021-irp-prs-update.pdf>

¹⁶ [IRP de electricidad 2021](#), [Actualización de PRS del IRP de electricidad 2021 de Avista](#) y [Actualización de CEAP](#).

¹⁷ La predicción de la generación de energía renovable y la carga de Avista es del IRP de electricidad 2021 de Avista. <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>

¹⁸ Un megavatio promedio es la cantidad total anual de megavatios-hora dividida por las horas en un año (por ejemplo, 8,760 horas), así que 100,000 megavatios-hora sería igual a 11.4 megavatios promedio.

¹⁹ La capacidad de Avista para alcanzar estos objetivos se debe al reciente acuerdo de compra de energía con el PUD de Chelan.

Tabla 2.5: Postura de recursos de energía limpia y carga minorista de Washington (aMW)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Ventas minoristas	647	650	651	655	657	658	658	661	662	663
PURPA	-22	-22	-22	-22	-22	-22	-22	-22	-22	-22
Solar Select	-6	-6	-6	-6	-6	-6	0	0	0	0
Requisito neto	619	623	624	628	629	631	636	640	641	642
% del objetivo de energía limpia	80 %	80 %	85 %	85 %	90 %	90 %	95 %	95 %	100 %	100 %
Meta de energía limpia	495	498	530	534	566	568	604	608	641	642
Energía hidráulica propia ²⁰	292	288	288	285	292	289	292	289	291	291
Energía hidráulica contratada ²¹	96	95	99	100	99	97	97	92	93	57
Kettle Falls	24	23	23	21	23	21	22	20	21	19
Palouse	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Rattlesnake Flat	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Adams Neilson ²²	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6
Recursos totales	473	466	470	465	473	468	475	467	470	433
Posición neta	-23	-32	-60	-68	-92	-101	-127	-141	-170	-209
Porcentaje de energía limpia	76 %	75 %	75 %	74 %	75 %	74 %	75 %	73 %	73 %	67%
Energía de Idaho disponible										
Kettle Falls	13	12	12	11	12	11	11	11	11	10
Palouse Wind	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Rattlesnake Flat	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
PUD de Chelan	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18
Otra energía hidráulica	0	0	0	0	0	0	0	0	9	17
Total	44	43	61	60	61	60	60	60	69	76
Porcentaje de energía limpia	83 %	82 %	85 %	84 %	85 %	84 %	84 %	82 %	84 %	79 %
Posición neta	21	11	0	-9	-32	-40	-69	-81	-102	-133

²⁰ Esta predicción incluye actualizaciones planificadas a las instalaciones de la hidroeléctrica de Post Falls.

²¹ Incluye el nuevo contrato de la porción de energía hidráulica del 5 por ciento de Chelan.

²² El PPA solar Adams Neilson da servicio a los participantes del programa voluntario Solar Select hasta 2028.

Adquisición temprana como mitigación de riesgos

Según CETA, las compañías de servicios públicos deben garantizar que todas las ventas minoristas de electricidad para los clientes de Washington sean neutras en cuanto a los gases de invernadero para 2030, y exige que las compañías de servicios públicos que no lo puedan hacer paguen una multa. Las compañías de servicios públicos pueden usar un cumplimiento alternativo hasta para el 20 por ciento de sus ventas minoristas, como se describe en RCW 19.405.040(1)(b). Los objetivos propuestos de Avista podrían exceder el requisito de 2030, ayudando así a Avista a mitigar los riesgos y proporcionar adecuación de los recursos.

La porción de Washington de los recursos de energía renovable de Avista no es, por sí misma, suficiente para cumplir la norma de energía limpia en 2030. Como se ilustra en la Tabla 2.3, se ha proyectado que para 2030, la porción de recursos de energía renovable de Washington de Avista tenga un 73 por ciento de recursos limpios, y 67 por ciento en 2031. Washington necesitaría otros 81 megavatios promedio de energía renovable en 2031 solo para cubrir la porción del 80 por ciento de la norma sin usar algunos de los recursos limpios de Idaho.

Con las compras propuestas de Idaho, Avista puede superar la meta del 80 por ciento en 2030, pero no en 2031. Avista planea adquirir más recursos renovables para exceder la norma del 80 por ciento antes de lo requerido para proteger a los clientes de los riesgos comentados abajo, y ayudar con los requisitos de adecuación de los recursos comenzando en 2026. Algunos de estos recursos renovables pueden ayudar a compensar la necesidad de otros recursos. Sin embargo, para compensar la necesidad de otros recursos, estos deben adquirirse antes de 2026 debido a que uno de los acuerdos grandes de compra de energía de Avista vencerá y al hecho de que Avista no podrá usar Colstrip para dar servicio a los clientes de Washington.

Asignación estatal

Es posible que Avista no pueda transferir/vender la porción de Idaho de sus recursos renovables a Washington en el futuro debido a alguna política estatal o federal según la cual los atributos de energía renovable deban mantenerse para los clientes de Idaho. En este caso, Avista necesitaría 81 megavatios promedio de energía limpia adicional para satisfacer la norma del 80 por ciento. El plan de Avista garantiza que pueda satisfacer la norma del 80 por ciento sin depender de la porción de energía limpia de Idaho. Para el período de 2022 a 2025, no sería necesario revisar los objetivos provisionales de Avista ya que todavía podría alcanzar sus objetivos provisionales de energía renovable, aunque el número de REC vendidos en nombre de los clientes puede disminuir.

Uso de energía limpia

La Comisión no ha determinado las reglas de cumplimiento de la norma del 100 por ciento para 2030.²³ El tema a tratar es una pregunta de si el requisito se satisfará a lo largo de todo el período de cumplimiento de cuatro años, para cada año del período de cumplimiento, en base por hora, o en algún punto en el transcurso. Comenzando en 2030, es posible que la estrategia de recursos de Avista no cumpla estos requisitos pues una porción de la energía limpia podría no contar para una norma de distribución, si es necesario, y podría contar solo como cumplimiento alternativo.

Para tratar esta incertidumbre, Avista podría tener que usar métodos de cumplimiento alternativos para hasta el 20 por ciento de su carga minorista neta o podría tener que adquirir más recursos renovables o de almacenamiento. Avista dará información actualizada a los

²³ RCW 19.405.040.

clientes y a la Comisión en un futuro informe de energía limpia sobre el impacto en el plan de Avista después de determinar y estudiar las reglas de uso final.

Variabilidad de la energía renovable

La legislación CETA describe períodos de cumplimiento en incrementos de cuatro años para tratar la variación de la energía renovable e hidráulica. Avista prevé que necesitará esta flexibilidad debido a su alto porcentaje de energía hidráulica, pero la experiencia de la Compañía también muestra que la energía solar y la eólica también cambian año con año. Avista hará un estudio para analizar los recursos renovables adicionales necesarios para satisfacer la norma de energía limpia y para asegurarse de que pueda cumplir la variabilidad de los recursos a lo largo de un período de cuatro años después de que la Comisión determine que se logró el cumplimiento de la norma 2030.

Disponibilidad de los recursos

Avista generalmente compra nuevos recursos energéticos de terceros, excepto para mejoras o la expansión de instalaciones existentes. En la actualidad, Avista generalmente no desarrolla recursos renovables no urbanizados. Avista adquiere energía futura mediante contratos bilaterales, ya sea mediante procesos de adquisiciones de recursos públicos o mediante oportunidades de compra de recursos. La disponibilidad de los recursos, el precio y los resultados podrían requerir cambios a las metas de adquisición de Avista después de identificar los recursos disponibles.

Costo del cumplimiento alternativo

Si bien se cumple la norma de energía limpia 2030 con un 80 por ciento de energía limpia y hasta un 20 de cumplimiento alternativo, es posible que la opción del cumplimiento alternativo del 20 por ciento no sea el método de cumplimiento de costo más bajo. CETA les da a las compañías de servicios públicos opciones de cumplimiento alternativo como usar REC desagregados, proyectos de transformación de la energía o pagos por cumplimiento. El costo futuro y la disponibilidad de REC desagregados son desconocidos debido a las dinámicas políticas y del mercado, al igual que los requisitos de un REC desagregado para cumplir la obligación de cumplimiento. La opción de usar proyectos de transformación de la energía, aunque sea potencialmente atractiva para Avista, todavía no se conoce lo suficiente como para satisfacer esta norma. El pago por cumplimiento, que varía entre \$60 y \$150 por MWh antes de los ajustes por la inflación, es la única metodología de cumplimiento alternativo que se conoce actualmente. El plan de Avista de adquirir energía renovable igual al 100 por ciento de su carga minorista para el 2030 protege a los clientes de Avista de estos riesgos de costo de cumplimiento alternativo.

3. Beneficios para los clientes

Aspectos importantes del capítulo

El 34 por ciento de las áreas a las que Avista da servicio en Washington tienen poblaciones que viven en áreas identificadas como comunidades altamente impactadas o poblaciones vulnerables (“comunidades identificadas”).

Para el Período de implementación 2022-2025 se identificaron 13 indicadores de beneficios para el cliente (Customer Benefit Indicators, CBI).

Los CBI incluyen métodos para medir beneficios energéticos, no energéticos, de la reducción del gasto, salud pública, ambientales, de la reducción de costos, de la seguridad y resiliencia.

Resumen

De acuerdo con WAC 480-100-610(4)(c), la Compañía desarrolló los indicadores de beneficios para el cliente (CBI) para medir el éxito de los beneficios recibidos por la transición a energía limpia en estas maneras:

- La distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos, y las reducción del gasto para las poblaciones vulnerables y las comunidades altamente impactadas (comunidades identificadas);
- Beneficios para la salud pública y ambientales a largo y corto plazo, y reducción de costos y riesgos;
- Seguridad y resiliencia de la energía; y,
- Costo y reducción de riesgos.

Los CBI se desarrollaron en colaboración con el Grupo asesor de equidad (Equity Advisory Group, EAG), los participantes del grupo asesor existente de la Compañía, y los clientes en general por medio del proceso de Reuniones de participación del público. Consulte el Capítulo 6: Participación del público en el CEIP para obtener más información sobre este proceso. Cada CBI mide el avance hacia el cumplimiento de la distribución equitativa de los beneficios para el cliente, como lo exige CETA, con las medidas específicas identificadas en el Capítulo 4: Medidas específicas dirigidas para apoyar estos valores medibles. Estos CBI no son la única base para tomar decisiones para la adquisición de recursos, los CBI también informarán sobre el proceso de Planificación de los recursos integrados (Integrated Resource Planning, IRP) y la futura adquisición de los recursos. Avista tomará medidas de buena fe para monitorear los beneficios asociados con su transición a la energía limpia y se están probando los pasos identificados en el Capítulo 4: Medidas específicas; sin embargo, esto no garantiza que estos CBI necesariamente mejorarán mientras Avista añade más energía limpia a la cartera.

Garantizar la distribución equitativa de los beneficios a las comunidades identificadas es un enfoque clave de la legislación de CETA. Conforme Avista hace la transición hacia un futuro de 100 por ciento de energía limpia, es importante que las comunidades altamente impactadas por

condiciones socioeconómicas adversas, la contaminación y el cambio climático, y aquellas que puedan tener un riesgo de cargas ambientales cumulativas desproporcionadas, estén identificadas dentro de las áreas a las que Avista da servicio. Al establecer a las comunidades identificadas, la Compañía puede utilizar mejor los programas actuales o diseñar nuevos programas y seleccionar recursos para proporcionar los beneficios de la transición a la energía limpia a las comunidades que más los necesiten. El primer paso en este proceso es identificar las poblaciones. CETA define las poblaciones de las comunidades identificadas así:¹

- **Comunidad altamente impactada** significa una comunidad designada por el Departamento de Salud de Washington basándose en el análisis de impacto cumulativo en la sección 24 de esta ley o una comunidad situada en extensiones del censo que estén total o parcialmente en un “país indio”, según se define en 18 U.S.C. Sec. 1151.12.
- **Poblaciones vulnerables** significa las comunidades que tienen un riesgo cumulativo desproporcionado por las cargas ambientales debido a:
 - Factores socioeconómicos adversos, incluyendo desempleo, altos costos de vivienda y transporte en relación con los ingresos, acceso a comida y atención médica, y aislamiento lingüístico; y
 - Factores de sensibilidad como, peso bajo al nacer y altos índices de hospitalización.

Para identificar a estas poblaciones, Avista se basó en información proporcionada por el Mapa de desigualdades de salud del estado de Washington del Departamento de Salud (Department of Health, DOH), que se muestra en la Figura 3.1 de abajo.² El mapa divide el estado en áreas de extensión del censo. Estas extensiones del censo primero dividen el estado por condado y luego en distintas áreas para ciudades, barrios o comunidades. Para cada extensión del censo, el estado desarrolló una puntuación entre 1 y 10 para cada uno de los indicadores de disparidades de salud que se muestran en la Figura 3.2. La puntuación se basa en la posición relacional del área comparada con otras áreas que tienen una puntuación percentil dentro del estado.

CETA exige que el DOH determine las comunidades altamente impactadas de cada empresa de servicios públicos. Para hacer esto, el DOH utilizó la puntuación promedio combinada de las cuatro categorías que se muestran en la Figura 3.2 y aquellas comunidades que tienen como resultado una puntuación de nueve o más son áreas que necesitan atención inmediata. Además el DOH también incluyó todas las áreas que están totalmente o parcialmente dentro del “país indio”.³

¹ WAC 480-100-605 “Definiciones”.

² <https://fortress.wa.gov/doh/wtn/WTNIBL/>.

³ La lista del DOH de comunidades altamente impactadas originalmente incluía áreas identificadas incorrectamente como país “indio” debido a errores fronterizos de GIS. Avista excluyó estas extensiones del censo de su lista para este reporte.

Figura 3.1: Mapa de desigualdades de salud en el estado de Washington

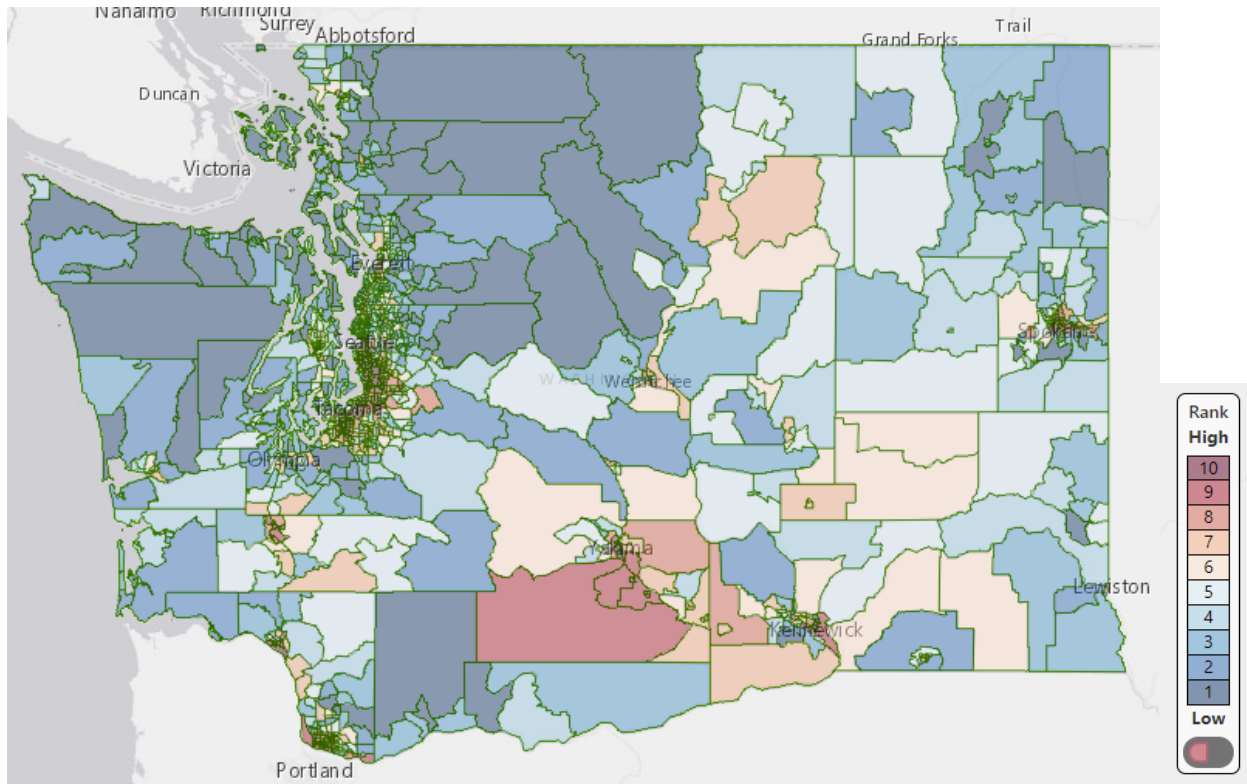


Figura 3.2: Indicadores de desigualdades de salud

Exposiciones ambientales	Efectos ambientales	Factores socioeconómicos	Poblaciones sensibles
<ul style="list-style-type: none"> • Emisiones NOx diésel • Concentración de ozono • Concentración pm 2.5 • Poblaciones cerca de tráfico pesado • Emisiones tóxicas de plantas 	<ul style="list-style-type: none"> • Riesgo de plomo por la vivienda • Cercanía a plantas de tratamiento de desechos peligrosos • Cercanía a plantas de planes de administración de riesgos • Descargas de aguas residuales 	<ul style="list-style-type: none"> • Poco inglés • Sin diploma de high school • Personas de color • Población que vive en pobreza (\leq 185 % de nivel federal de pobreza) • Gastos de transporte • Vivienda no asequible ($>$30 % de los ingresos) • % de desempleo 	<ul style="list-style-type: none"> • Muerte por enfermedad cardiovascular • Bajo peso al nacer

El territorio de servicio de Washington de Avista incluye partes de 142 extensiones del censo. De estos, 36 (el 25.4 por ciento) califican como comunidades altamente impactadas. Esto incluye la mayoría de la Ciudad de Spokane y las áreas tribales de Spokane, Colville y Kalispell.

La Compañía, en consulta con su EAG y otros grupos asesores, debe determinar qué comunidades califican como poblaciones vulnerables en las áreas en que Avista presta servicio. La legislación exige que estas otras poblaciones sean consideradas cuando una empresa de servicios públicos desarrolle su CEIP. Para este análisis y este CEIP solamente, Avista utilizó el Mapa de desigualdades de salud, pero también se concentró en las áreas de extensión del censo que de otra manera no están incluidas en la lista de comunidades altamente impactadas. Para las poblaciones vulnerables, Avista agregó las áreas de extensión del censo que obtuvieron una puntuación de nueve o más para cualquiera de los factores socioeconómicos o indicadores de poblaciones sensibles en la Figura 3.2. Avista eligió usar esta metodología ya que estos indicadores se alinean con la definición de CETA de poblaciones vulnerables.

Las medidas tomadas en este CEIP para determinar las poblaciones vulnerables añaden otra área de 12 extensiones del censo al conteo de comunidades altamente impactadas, para un total de 48 áreas que se pueden nombrar como comunidades identificadas. Desde una perspectiva de población, estas 48 áreas representan el 34 por ciento del total de la población dentro de la jurisdicción de Washington de Avista. Las comunidades altamente impactadas representan el 25.4 por ciento de la población y las poblaciones vulnerables representan el 8.5 por ciento. Las comunidades altamente impactadas y las poblaciones vulnerables definidas en este CEIP se muestran geográficamente en las Figuras 3.3 y 3.4. Las comunidades altamente impactadas de Avista están principalmente en el área de Spokane y en las tierras tribales. La mayor parte de la tierra tribal no calificaría como una comunidad altamente impactada si no fuera por esta inclusión específica en la ley. Sin embargo, según el valor medible de una población vulnerable de Avista, estas áreas han sido agregadas a la lista de comunidades identificadas. Otros lugares incluidos son las comunidades en las áreas de los condados de Adams (Othello/Lind), Pullman y Lewiston. Estas otras poblaciones y características, combinadas con el mapa del DOH, reportaron los CBI finales.

Plan de acción de poblaciones vulnerables

Se necesita más información para entender mejor las necesidades de las poblaciones vulnerables. Específicamente las áreas de extensión del censo no identifican los barrios más pequeños ni los grupos familiares que viven cerca de poblaciones no vulnerables. Además, el método del DOH incluye áreas geográficas en las que las puntuaciones de indicadores pueden sacarse de contexto, lo que señala una situación diferente a lo que pudiera existir; esto es especialmente cierto en las principales áreas universitarias. Avista trabajará para aclarar estas comunidades en consulta con su EAG para los futuros CEIP. La Compañía trabajó con el EAG para identificar varias características de la población y áreas “de bolsillo” dentro de la jurisdicción de Washington de Avista que se podrían incluir en el futuro.⁴ Avista trabajará estrechamente con el EAG en relación con la identificación de las poblaciones vulnerables durante el proceso de implementación de CEIP.

⁴ Como una casa rodante en un área que no se considera “altamente impactada” o “vulnerable” en su totalidad.

Figura 3.3: Comunidades identificadas en el área de servicio de Washington de Avista

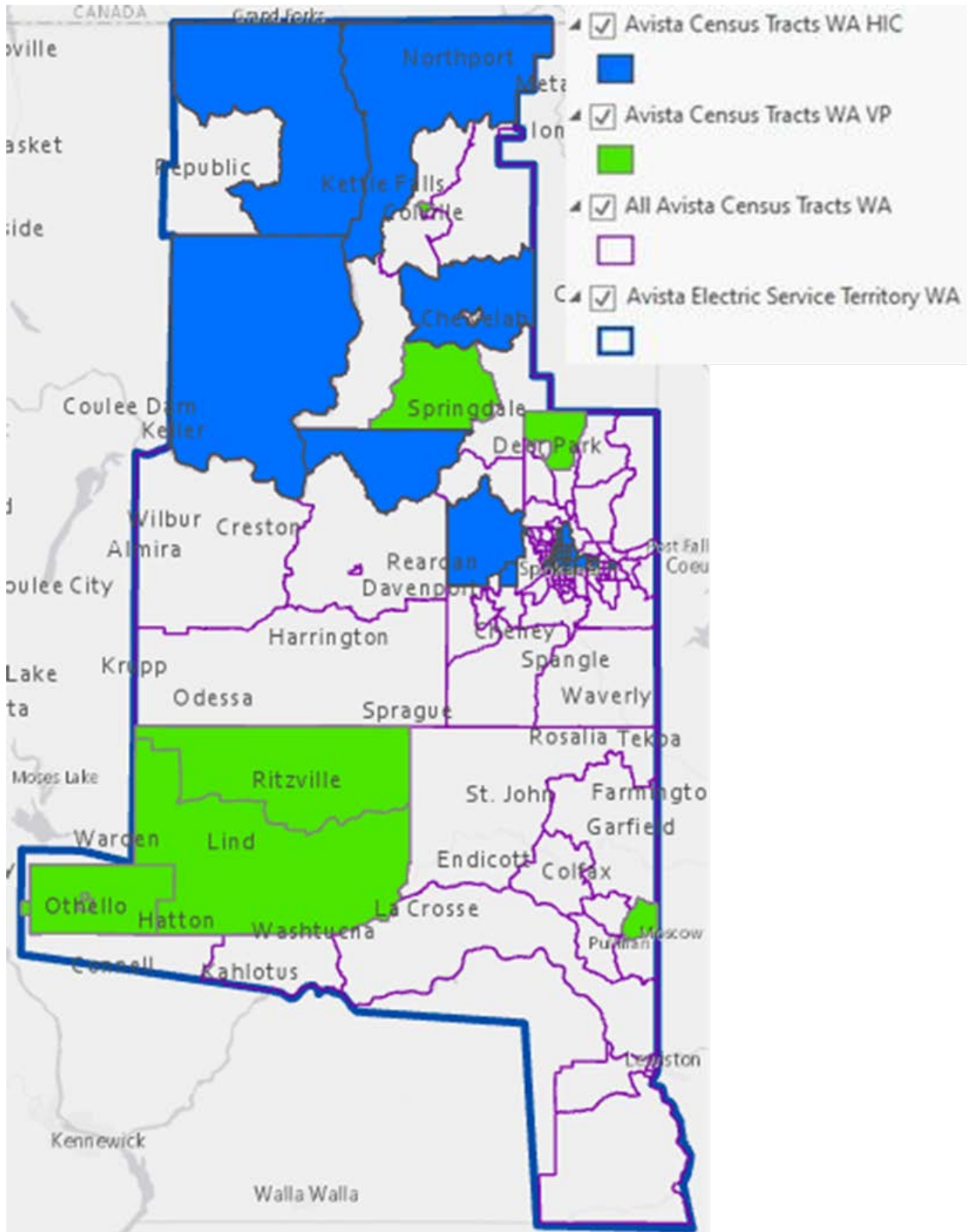
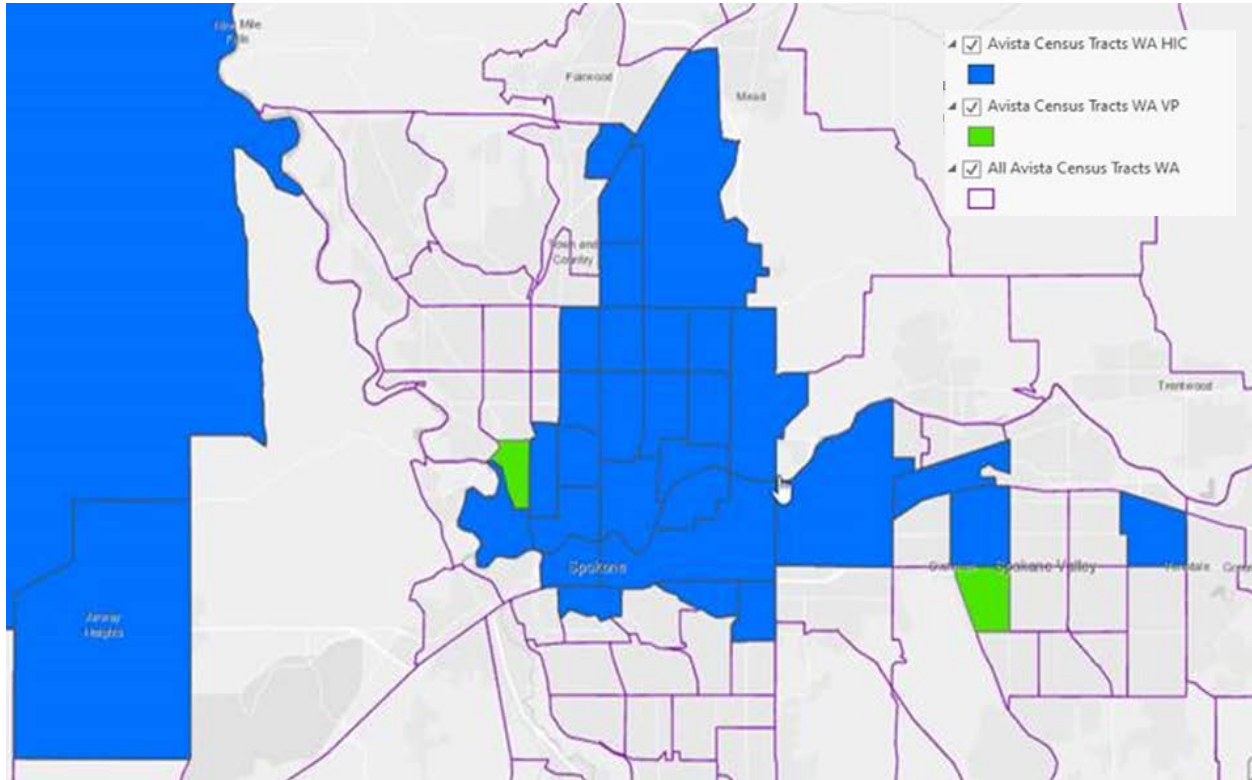


Figura 3.4: Comunidades identificadas en el área de Spokane



Resumen de los indicadores de beneficios para el cliente

Los CBI de Avista son atributos de las medidas específicas identificadas por las partes interesadas para que la Compañía trabaje en ellas durante los próximos cuatro años para avanzar hacia el cumplimiento de los objetivos de energía limpia de CETA en el 2030 y 2045, y los factores de beneficio descritos en la sección Resumen de arriba. Avista monitoreará y compartirá el avance para cada CBI para evaluar cómo estas acciones benefician a los clientes.

El indicador de beneficios para el cliente o CBI, es un atributo, ya sea cuantitativo o cualitativo, de un recurso o inversión en la distribución relacionada asociada con los beneficios del cliente.

Los CBI se desarrollaron con información del EAG y de los existentes grupos asesores y clientes en las Reuniones de participación del público en el CEIP. Cada CBI fue cuidadosamente evaluado con un enfoque de equidad para las comunidades identificadas. Desde este punto de vista, el objetivo de Avista es mitigar las desigualdades en los beneficios o la reducción del gasto asociados con la transición a la energía limpia. En el Capítulo 6: Participación del público, se describen las Reuniones de participación del público en el CEIP, incluyendo el desarrollo e identificación de los CBI.

La Tabla 3.1 representa los CBI para el período de implementación del CEIP 2022-2025. Cada uno de los CBI será discutido en detalle después en este capítulo.

Tabla 3.1: Indicadores de beneficios para el cliente⁵

Indicador de beneficios para el cliente	Área de beneficio	Medición
Participación en los programas de la Compañía	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del gasto • Reducción de costos • No energéticos • Energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • Participación en los programas de climatización y Programas de asistencia para energía (todos y las comunidades identificadas) • Saturación de programas de asistencia energética (todos y las comunidades identificadas)
Número de grupos familiares con un gasto energético alto (>6%)	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del gasto • Reducción de costos 	<ul style="list-style-type: none"> • Número y porcentaje de grupos familiares • Gasto en exceso promedio por grupo familiar
Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación	<ul style="list-style-type: none"> • No energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de contactos de difusión • Número de impresiones de mercadeo
Electrificación del transporte	<ul style="list-style-type: none"> • No energéticos • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de viajes proporcionados por organizaciones de la comunidad • Número de estaciones de carga públicas situadas en las comunidades identificadas
Energía limpia de la comunidad identificada	<ul style="list-style-type: none"> • Energéticos • Resiliencia energética • Reducción del gasto • Reducción de riesgos 	<ul style="list-style-type: none"> • Porcentaje de energía que no genera emisiones situada en las comunidades identificadas (eficiencia energética y energía renovable)
Inversiones en las comunidades identificadas	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del gasto • Resiliencia energética • Reducción de riesgos 	<ul style="list-style-type: none"> • Gasto incremental cada año en las comunidades identificadas • Número de clientes u organizaciones en la comunidad atendidos • Cuantificación de los beneficios energéticos/no energéticos de las inversiones (si corresponde)
Disponibilidad de la energía	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción de riesgos • Energéticos • Resiliencia energética 	<ul style="list-style-type: none"> • Duración promedio de los cortes • Planificación del margen de reserva (adecuación de recursos)
Lugar de generación de energía	<ul style="list-style-type: none"> • Seguridad energética 	<ul style="list-style-type: none"> • Porcentaje de la generación situado en Washington o conectado al sistema de transmisión de Avista
Calidad del aire exterior	<ul style="list-style-type: none"> • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Días promedio ponderados que exceden los niveles saludables • Emisiones de aire de las plantas de Avista
Emisiones de gases de invernadero	<ul style="list-style-type: none"> • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Emisiones de gases de invernadero regionales • Emisiones de gases de invernadero de Avista
Diversidad de los empleados	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública 	<ul style="list-style-type: none"> • Diversidad de los empleados igual a las comunidades atendidas antes del 2035
Diversidad de los proveedores	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública • No energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • Diversidad de los proveedores al 11 por ciento para el 2035
Calidad del aire interior	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública • No energéticos 	<ul style="list-style-type: none"> • En desarrollo

⁵ En respuesta a los comentarios de las partes interesadas, se presenta una tabla categorizada por áreas de los beneficios estatutarios en el Apéndice E: Beneficios para los clientes.

Factores de priorización y ponderación

Avista trabajó detenidamente con su EAG y otras partes interesadas para identificar y desarrollar los CBI descritos arriba. Avista solicitó comentarios del EAG en reuniones⁶ del CEIP individuales y públicas, y por medio de encuestas, correo electrónico y llamadas telefónicas individuales.

En total, se identificaron 86 áreas preliminares de enfoque/ideas o barreras/gastos para la población. En consulta con el facilitador de EAG de Avista, la Compañía consolidó las ideas dentro de cada área de equidad combinando temas habituales para facilidad de referencia y priorización. El resultado neto fue 26 posibles CBI categorizados por área de equidad.

Durante este proceso, un punto del mensaje que dieron los clientes y los miembros del EAG fue muy congruente: no hagan esto muy complicado. Según estos comentarios y el consejo del Facilitador de EAG, la Compañía usó un sistema de votación para clasificar los indicadores, ponderando equitativamente cada respuesta. Esto permitió que los participantes vieran fácilmente si y cómo se capturaron sus comentarios en los CBI finales. Los comentarios se categorizaron en tres áreas: poder de representación, poder de comunicación y poder de información:

1. El **poder de representación** representa el indicador que está más críticamente vinculado a alguien que se beneficia equitativamente de la transición a energía limpia.
2. El **poder de comunicación** muestra que el indicador puede ser entendido por una amplia audiencia.
3. El **poder de información** representa el indicador que puede ser más fácilmente rastreado, medido o contado.

Estas preguntas les dieron a los participantes el contexto para participar y entender mejor la intención de los CBI, en lugar de elegir solamente los CBI que pudieran ser más fácilmente medidos. Aquellos indicadores con la mayoría de votos en cada área de equidad fueron seleccionados y llegaron a ser los CBI finales del CEIP 2021. Los resultados representan una ponderación de aproximadamente el 65 por ciento de los comentarios de los miembros de EAG y el 35 por ciento de los miembros⁷ que no pertenezcan a EAG (Otros) según el número de votos de cada grupo. Obtener un resultado que dio como resultado este porcentaje, garantizó un énfasis de equidad para la determinación final de los CBI. Este proceso de selección produjo 12 CBI. Después de más comentarios de otras partes interesadas, se agregaron dos CBI más (i) para medir el impacto de la Electrificación del transporte y (ii) para la Adecuación de los recursos. Estos dos CBI adicionales se incluyeron para agregar transparencia a estas medidas específicas.

Avista evaluó cuidadosamente los resultados de las votaciones, junto con los conocimientos de la investigación externa, las conversaciones internas con los empleados que atienden a los clientes y los amplios resultados de la encuesta a los clientes para garantizar que esta información se reflejara en los CBI finales. Esta revisión indicó los comentarios capturados con exactitud de los valores medibles por los que votaron de estas otras fuentes. Cada indicador refleja las áreas consideradas más importantes para evaluar el éxito asegurando el beneficio de los clientes de Avista por la transición a energía limpia.

⁶ Las dos reuniones “individuales” se celebraron el 9 y 10 de junio de 2021. Ambas reuniones tuvieron una parte que estuvo abierta al público, de acuerdo con WAC 480-100-655 (2)(a)(ii).

⁷ Otros participantes incluyeron las partes interesadas y participantes del grupo asesor.

Debido al corto período para este CEIP inicial, la priorización y ponderación de los CBI se basó completamente en los resultados de la votación.⁸ Esto simplificó el proceso y fue congruente con los comentarios recurrentes para hacer el proceso lo más simple posible. Como otra difusión, se identifican las estrategias y métodos de comunicación, y la participación del cliente aumenta, puede haber una necesidad de desarrollar otros métodos para ponderar los futuros CBI. Esto se discutirá durante el período de implementación del CEIP con grupos asesores y el EAG para garantizar que el nivel de énfasis apropiado se establezca en los nuevos CBI propuestos.

Un área que la Compañía no pudo explorar completamente fue la inclusión del “número de grupos familiares a los que llega la banda ancha” (consultar la Tabla 3.2, Ítem 8, abajo) debido a restricciones de tiempo. El contexto para esta discusión fue “cómo se podrían beneficiar los clientes con la transición a energía limpia a través del acceso”. En este contexto, el enfoque fue cómo Avista puede aumentar el número de clientes que pueden participar en los programas de eficiencia energética o consultar el sitio web para entender mejor las iniciativas de Avista o las instrucciones para participar. Este CBI potencial necesita más evaluación y discusión para determinar cómo Avista pueden influir en esto y cómo se podría medir. La Compañía explorará el Uso conjunto de la infraestructura de Avista como un posible método para extender la Internet/banda ancha a ciertas comunidades. Avista está monitoreando la disponibilidad de financiamiento federal y estatal para la banda ancha en las comunidades desatendidas.

Las Tablas 3.2 y 3.3 muestran el voto total de cada criterio de selección por CBI propuesto para los miembros de EAG y otros participantes, y resalta en gris los indicadores finales. Se incorporarán los CBI finales, según corresponda a cada recurso, como parte de la priorización/metodología para la selección de gastos e inversiones descritos en el Capítulo 4: Medidas específicas. Este proceso de priorización se desarrollará en coordinación con los grupos asesores existentes y se discutirá en reuniones programadas regularmente. Los CBI serán parte de la evaluación general que también considera el menor costo, riesgo, seguridad, confiabilidad y adecuación de recursos razonables.

⁸ Con la excepción de la Electrificación del transporte y la Adecuación de los recursos. Estos CBI se agregaron para dar más transparencia a los esfuerzos de Avista en dichas áreas.

Tabla 3.2: Priorización de los Indicadores de beneficios para el cliente (Parte 1)

	#	EAG				OTRO				TOTAL
		Representantes	Información	Comunicaciones	Total	Representantes	Información	Comunicaciones	Total	
Asequibilidad										
Tasa de participación en los programas existentes	1	12	9	8	29	6	4	5	15	44
Número de electrodomésticos convertidos a alta eficiencia	2	2	4	4	10	4		3	7	17
Número de grupos familiares que no tienen un gasto alto de energía	3	10	8	8	26	1		1	2	28
Total de áreas de equidad		24	21	20		11	4	9	24	
Acceso a energía limpia										
Accesibilidad por medio de métodos/modos de difusión y comunicación	4	8	4	4	16	3	1	4	8	24
Número/porcentaje de grupos familiares a quienes llegó y usan transporte eléctrico	5		3	2	5				0	5
Apoyo para aumentar los programas y crear conciencia	6	5	1	4	10	2	2	2	6	16
Número de relaciones bilaterales auténticas nuevas	7	1	3	1	5				0	5
Número de grupos familiares a los que llega el ancho de banda	8	2	5	5	12	3	4	1	8	20
Total de áreas de equidad		16	16	16		8	7	7	22	
Desarrollo de la comunidad										
Programas de desarrollo de la fuerza laboral para empleos locales	9	4	2	3	9	1	1		2	11
Dólares invertidos de manera equitativa en las comunidades	10	4	3	2	9	2	3	3	8	17
Visibilidad de infraestructura fea	11		3	2	5				0	5
Valores de la propiedad	12	2	3	2	7				0	7
Implementación equitativa de los programas basados en la comunidad	13	6	3	7	16	4	4	4	12	28
Total de áreas de equidad		16	14	16		7	8	7	22	

Tabla 3.3: Priorización de los Indicadores de beneficios para el cliente (Parte 2)

	#	EAG			OTRO			TOTAL		
		Representantes	Información	Comunicaciones	Total	Representantes	Información	Comunicaciones	Total	Total combinado
Resiliencia/seguridad energética										
Duración y frecuencia de los cortes	14	4	7	6	17	4	4	4	12	29
Fuentes de energía de respaldo disponibles en las comunidades identificadas	15	5	6	6	17	0	1	1	2	19
Proximidad de la infraestructura de energía confiable	16	7	3	4	14	3	2	2	7	21
Total de áreas de equidad		16	16	16		7	7	7	21	
Ambiental										
Lugares “enverdecidos”	17		1	5	6	1	1	1	3	9
Menor riesgo de incendios forestales	18	1		4	5	1		1	2	7
Protecciones de los recursos naturales e históricos	19	4	6	2	12				0	12
Reducción en las emisiones contaminantes	20	7	3	3	13	2	2	1	5	18
Impactos ambientales en los lugares situados de manera equitativa	21	4	6	2	12		2	1	3	15
Total de áreas de equidad		16	16	16		3	5	4	12	
Salud y bienestar										
Mejoras en la calidad del aire interior y exterior	22	4	4	3	11	1	2	3	6	17
Clientes que no están estresados ni ansiosos	23	2			2				0	2
Iniciativas que tratan el racismo sistémico	24	4	6	6	16	3		1	4	20
Clientes que sienten que tienen un lugar auténtico en la mesa	25	0	5	5	10	1		2	3	13
Oportunidades de transporte activo	26	6	1	2	9	2		2	4	13
Total de áreas de equidad		16	16	16		7	2	8	17	

Análisis base de los indicadores de beneficios para los clientes

De acuerdo con WAC 480-100-640 (6) (a)(i), Avista estableció una base para evaluar los beneficios y los gastos actuales de todos los clientes en toda su jurisdicción de Washington y aquellas situadas dentro de las comunidades identificadas de Avista. Estos valores medibles base llegaron a ser el conjunto de datos inicial por el que se medirá el éxito para dar beneficios a los clientes en la transición a energía limpia de Avista. Los CBI por área de equidad se describen abajo.

Asequibilidad

Dos CBI identificados medirán la asequibilidad. Estos valores medibles están diseñados para medir el éxito de las iniciativas para garantizar que los clientes tengan un sistema eléctrico asequible.

CBI: Participación en los programas de la Compañía

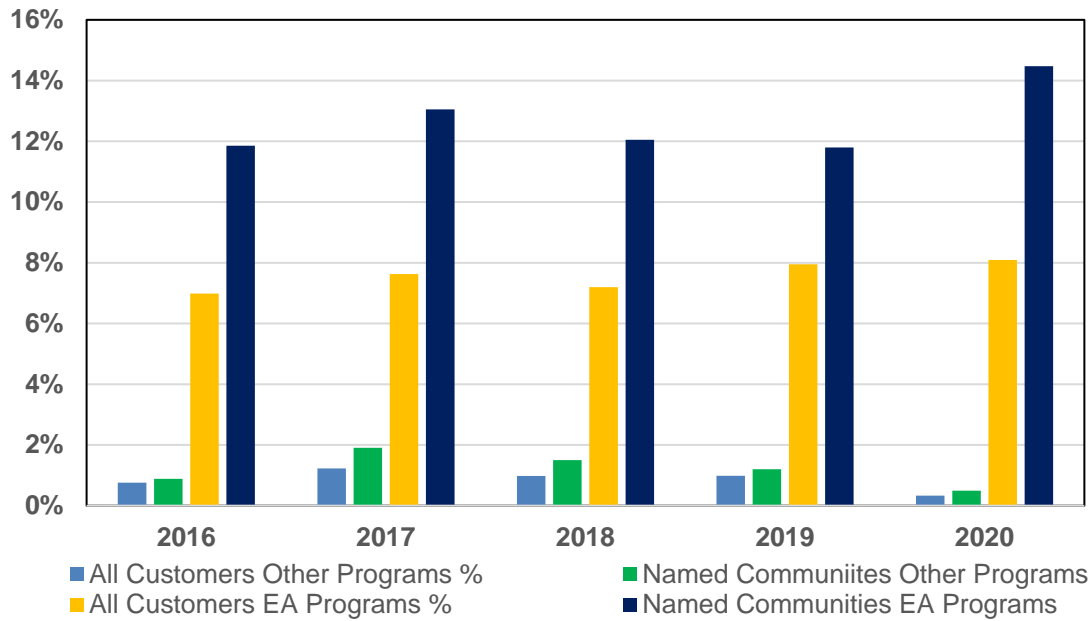
El propósito de este CBI es aumentar el porcentaje de participación para todos los clientes en los programas que tiene Avista, con especial énfasis en las comunidades identificadas. Avista llevará un registro de la participación en la Asistencia energética y los programas de eficiencia energética.

Avista llevará un registro de estos programas para dar más transparencia sobre qué programas tienen más impacto en la asequibilidad de la energía. Estos programas beneficiarán a los clientes aliviando su gasto de energía por medio de un menor uso de la energía (eficiencia energética) y ayudando a reducir la parte de ingresos gastados en sus facturas de energía (asistencia energética), junto con los posibles impactos al ambiente y a la salud pública. Este CBI y el CBI para más difusión a los clientes se enfocan en identificar nuevas maneras para llegar a los clientes que residen en las comunidades identificadas y no han sido atendidos, han sido desatendidos o es difícil llegar a ellos.

Avista se enfocará en aumentar la participación en las comunidades identificadas que tengan barreras que limiten la participación en los programas. El EAG será fundamental para identificar y ayudar a que Avista desarrolle maneras para llegar a más clientes y que participen. La Figura 3.5 muestra la participación en la medición de eficiencia energética que excede mucho más a todos los demás programas. Para las comunidades identificadas, aproximadamente de 12 a 14 por ciento de los clientes que vive en una Comunidad identificada participaron en los programas de la Compañía en 2016-2020, comparado con el 6 a 8 por ciento para todos los clientes.⁹

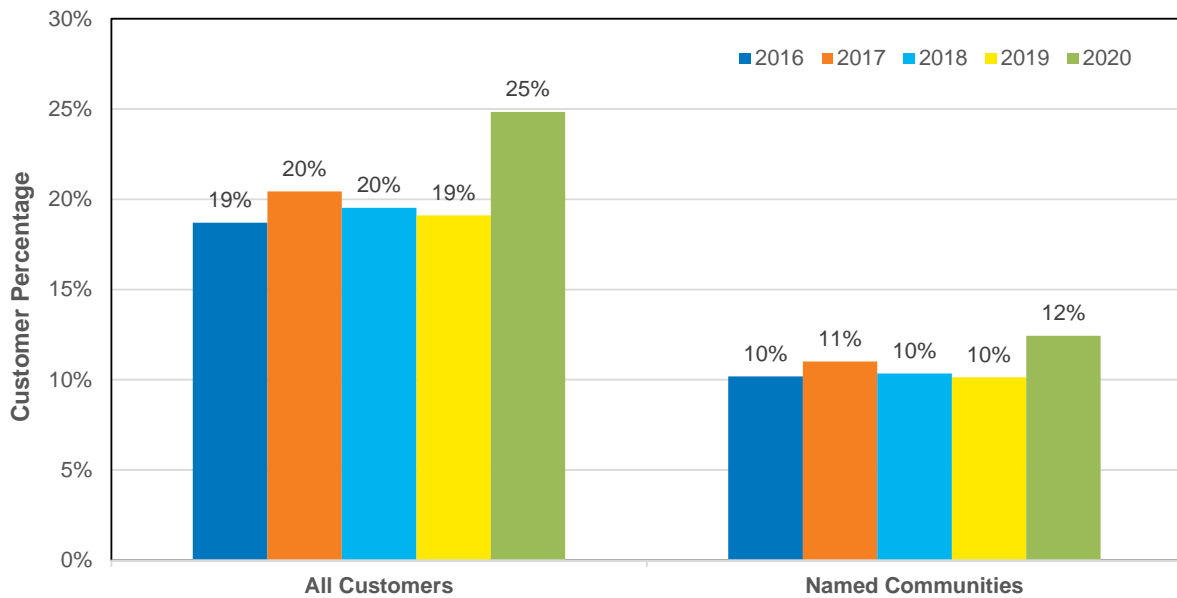
⁹ Avista aún está determinando el número de clientes residenciales que viven en las comunidades identificadas.

Figura 3.5: Porcentaje de participantes en el Programa de eficiencia energética en las comunidades identificadas



Además, Avista monitoreará el índice de saturación para los programas de asistencia energética (número de clientes participando versus número calificado para participar). La Figura 3.6 ilustra el porcentaje de clientes que participan en los programas de asistencia energética, como un porcentaje de aquellos que están calificados. Esta métrica será monitoreada y reportada como parte de nuestro programa de asistencia energética bienal al Departamento de Comercio, que inicia en febrero de 2022.

Figura 3.6: Índice de saturación para los programas de asistencia energética



Avista trabajará con nuestro EAG, el Grupo asesor de asistencia energética (EAAG) y otros grupos asesores con el fin de aumentar el número de clientes que participan en los programas de la Compañía por encima de promedios de cinco años.

CBI: Número de grupos familiares con un gasto energético alto (>6 por ciento)

Este CBI mide cómo la transición de Avista a un 100 por ciento de energía limpia está impactando la asequibilidad para los clientes. Los gastos por energía miden los costos de energía de un grupo familiar como un porcentaje de los ingresos. El objetivo es reducir el número de clientes, especialmente en las comunidades identificadas, con un gasto de energía de seis por ciento o más. Hay un fuerte enfoque en la asequibilidad y reducción del gasto de energía, no solo en Avista, sino en toda la industria de servicios públicos. Esta métrica garantizará un enfoque continuo en el gasto de energía y cómo las medidas específicas de Avista pueden reducirlos. Se llevará un registro de este valor medible para todos los clientes eléctricos de Avista y para las comunidades identificadas.

La Tabla 3.4 muestra un cálculo de un punto en el tiempo de grupos familiares en o con menos del 80 por ciento del ingreso promedio del área (Area Median Income, AMI) o 200 por ciento del nivel federal de pobreza (Federal Poverty Level, FPL) con un gasto de energía de más del seis por ciento. Este cálculo se hizo por medio de Empower Dataworks¹⁰ como parte de la Evaluación de gastos de energía para Avista. Este cálculo incluye un número de grupos familiares con calefacción eléctrica y facturas por energía arriba del seis por ciento del ingreso estimado. Este dato también se muestra como un porcentaje del total de grupos familiares por condado con un exceso promedio mayor al seis por ciento por grupo familiar, que también se puede describir como la cantidad necesaria para reducir la factura por energía de un cliente debajo del porcentaje de ingresos.

Tabla 3.4: Número de viviendas con consumo alto de energía¹¹

Condado	Grupos familiares con gasto de energía alto de más del 6 % (calefacción eléctrica)	Grupos familiares con un gasto de energía alto como un porcentaje del total de grupos familiares (calefacción eléctrica)	Gasto en exceso promedio por grupo familiar (calefacción eléctrica)
Adams	802	22 %	\$752
Asotin	810	13 %	\$669
Ferry	198	18 %	\$754
Lincoln	427	18 %	\$638
Spokane	14,211	16 %	\$533
Stevens	2,355	20 %	\$718
Whitman	1,543	11 %	\$589
Total	20,346	16 %	\$621

¹⁰ La información de Empower Dataworks es de naturaleza preliminar. Los números están sujetos a la revisión final de Avista.

¹¹ Este número es significativamente menor que el número calculado de grupos familiares con gastos de energía presentados en el borrador del CEIP inicial, que fue entre 44,796 y 60,650. El número original se basó en la aproximación de necesidad de asistencia energética del Departamento de Comercio de AMI y FPL (<https://www.commerce.wa.gov/growing-the-economy/energy/ceta-energy-assistance>). Estos datos no eran específicos para una empresa de servicios públicos en particular y, por lo tanto, incluyeron a clientes que no eran de Avista en la mayoría de condados. También incluyeron a clientes con calefacción a gas. Este cálculo actualizado es para el territorio de Avista y excluye a los clientes con calefacción a gas. Empower Dataworks calculó que otros 21,526 grupos familiares con calefacción a gas también tienen gastos por energía (asumiendo un umbral de gastos por energía del 3 por ciento del ingreso para las casas con calefacción a gas).

Además del trabajo de recursos externos, Avista ha formado un equipo interno para evaluar y desarrollar, cuando sea posible, métodos para identificar el consumo de energía para ciertos clientes de electricidad de Avista Washington, incluyendo, entre otros:

1. Comunidades identificadas;
2. Participantes de asistencia energética; y,
3. Otros clientes de bajos ingresos identificados.

Hacer este cálculo internamente proporciona una base de datos común para el gasto de energía, y otros cálculos de CBI, asegurando el uso congruente para todos los requisitos de CETA. Este trabajo será la base para el cálculo del gasto de energía para el próximo CEIP.

Acceso a energía limpia

Para ayudar a medir y a mejorar el acceso de los clientes a la energía limpia, se proponen dos CBI. Estos CBI se seleccionaron para mejorar la comunicación con los clientes, ayudar a desarrollar nuevos métodos y modos de difusión para informar y educar a los clientes sobre los programas y servicios de Avista, y para llevar registro de los impactos derivados de las iniciativas de la Electrificación del transporte de la Compañía. Como parte del esfuerzo para aumentar el acceso a energía limpia, se dará mayor énfasis a las barreras de la participación, como el idioma (consultar Capítulo 6: Participación del público, para obtener más información). Avista empezó a usar una traducción al español del proceso del CEIP para empezar a solucionar las barreras del idioma como una barricada para entender más sobre la energía limpia. Aunque no estamos proponiendo un instrumento para medir este otro esfuerzo, es parte de la iniciativa de Avista tratar las barreras del idioma y otros canales de comunicación necesarios presentados en futuras novedades del CEIP.

CBI: Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación

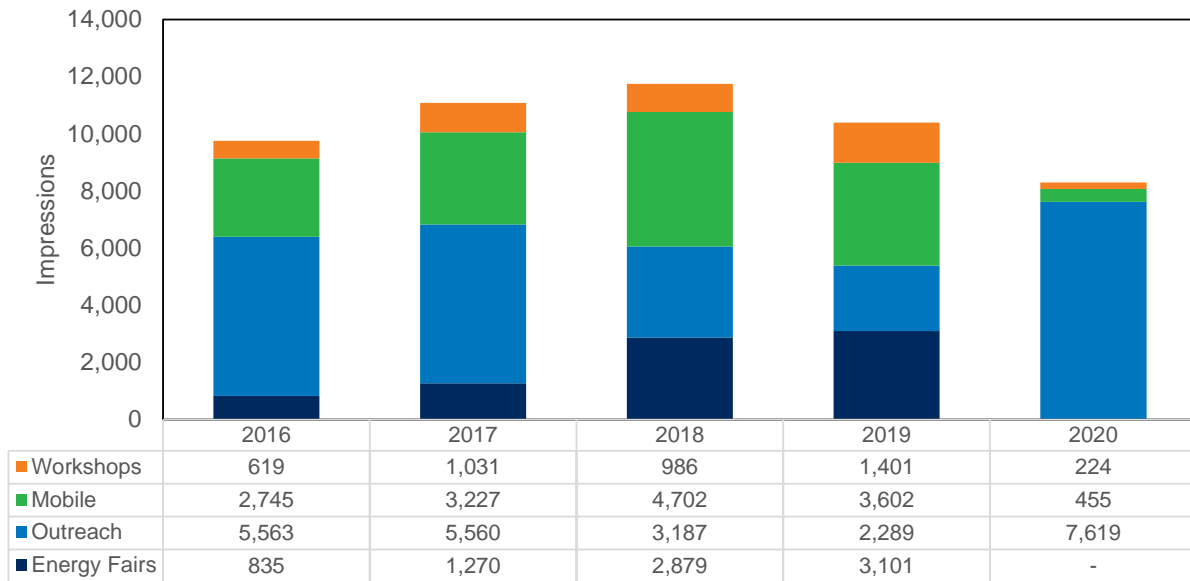
Este CBI está dirigido a aumentar el acceso a la energía limpia y llegar hasta los clientes que anteriormente no habían participado en los programas de Avista debido a las barreras del idioma u otros factores, como no saber sobre los programas ni entender el proceso de solicitud. Una mayor participación de estos clientes dará lugar a un menor uso y costos de la energía. Avista participa con los clientes a través de diferentes medios para diferentes propósitos. Este CBI llevará el registro del número de contratos para cada evento de difusión de asistencia energética y eficiencia energética mencionados abajo, junto con las impresiones de mercadeo dirigidas a la asistencia energética y eficiencia energética.

La Figura 3.7 ilustra el número de eventos de difusión de los que Avista llevó registro entre 2016 y 2020 para la eficiencia energética y asistencia energética. En promedio, se celebraron alrededor de 113 eventos anualmente, llegando a 10,000 individuos aproximadamente (excluyendo el 2020 debido a las limitaciones por el COVID-19). Avista garantizará que en el futuro se hagan más actividades de difusión en las comunidades identificadas e identificará nuevas maneras para que estos clientes participen.

Estos eventos darán educación sobre conservación e información sobre asistencia energética para los clientes de bajos ingresos, adultos mayores, personas que viven con discapacidades y veteranos. Se obtiene la participación de los grupos objetivo por medio de talleres, ferias de energía, difusión móvil y general. Cada actividad incluye demostraciones y distribuciones de ítems para ahorrar energía de bajo costo y sin costo con un enfoque en el ahorro de energía, recomendaciones y medidas de conservación, e información sobre los programas de climatización y ayuda para el pago de la factura. Las actividades de difusión se reportarán al EAG, al Grupo asesor de asistencia energética y al Grupo asesor de eficiencia energética, y se

consultará al EAG sobre cómo se pueden mejorar los programas para aumentar la participación.

Figura 3.7: Contactos de difusión



Además de los eventos de difusión, Avista también hace mercadeo para la eficiencia energética y asistencia energética. La Tabla 3.5 ilustra las impresiones¹² para estos esfuerzos entre 2016 y 2020. En combinación con los contactos de difusión, anunciar los programas de Avista ayuda a llegar a más clientes para aumentar el conocimiento y entendimiento de los programas, lo que aumenta la participación y los beneficios asociados de dichos programas. Este valor medible se evaluará en coordinación con la mayor participación para las comunidades identificadas y otros clientes para evaluar la efectividad e identificar otras oportunidades para captar la atención de estos clientes.

Tabla 3.5: Número de impresiones de mercadeo para la eficiencia energética y la asistencia energética

Impresiones	2016	2017	2018	2019	2020
Eficiencia energética	52,572,500	30,084,800	30,843,300	55,041,100	9,418,700
Asistencia energética	3,511,000	437,000	882,800	1,257,900	3,061,900
Total	56,083,500	30,521,800	31,726,100	56,299,000	12,480,600

¹² La impresión se refiere a cualquier interacción con una parte del contenido y un miembro de la audiencia.

Actualmente, los clientes reciben mensajes a través de insertos en las facturas, correo electrónico, volantes, sitio web, redes sociales junto con publicidad impresa y en línea. Para llegar a las comunidades identificadas y tener un registro de la eficacia del contacto, se desarrollarán planes de comunicaciones específicos que describan las audiencias, objetivos, resultados, mensajes clave y mensajeros, herramientas y tácticas. Cada Comunidad identificada tiene diferentes barreras que se deben considerar y se necesita más investigación importante para tratar adecuadamente la individualidad de cada comunidad. Avista garantizará una concentración de actividades de difusión y varios canales de comunicación se enfocarán en las comunidades identificadas y habrá esfuerzos permanentes junto a EAG y otros para identificar nuevos métodos de mercadeo y difusión para captar la atención de los clientes.

CBI: Electrificación del transporte

Este CBI captura los esfuerzos en la Electrificación del transporte y los impactos en los clientes, específicamente en las comunidades identificadas. El Plan de electrificación del transporte (Transportation Electrification Plan, TEP) de Avista¹³ da una ruta hacia un futuro de energía más limpia antes del 2045, donde la electricidad limpia alimenta el transporte que ya no es dominado por los combustibles fósiles. El TEP describe los principios guía, estrategias y un plan de acción claro con descripciones detalladas del programa, cálculos de costos y beneficios, e información sobre reportes regulares. Incluido en el TEP está un objetivo con la aspiración del 30 por ciento del gasto general de Avista en programas que beneficien a las comunidades en desventaja y a los clientes de bajos ingresos o comunidades identificadas. El 26 de abril de 2021, la Comisión aprobó las tarifas a implementar en el TEP de Avista que se están implementando ahora.

Las actividades de Electrificación del transporte dedicadas a las comunidades identificadas incluyen proporcionar autos eléctricos y cargadores a las organizaciones de la comunidad (Community Based Organizations, CBO) para disminuir los costos administrativos de prestar servicios y dar transporte a los clientes a quienes atienden. Avista le dio un auto eléctrico y un cargador a Transitions for Women y al Distrito de salud regional de Spokane, y está en proceso de implementar esto con tres CBO más en 2021. Este esfuerzo genera beneficios no energéticos, incluyendo el acceso a la Electrificación del transporte, la reducción de las emisiones de gases invernadero y una mayor movilidad para los servicios de comida, médicos y otros esenciales. Avista también está poniendo cargadores para autos eléctricos en las comunidades identificadas para extender la Electrificación del transporte y eliminar una barrera principal para las personas que compran un vehículo eléctrico. En el futuro, Avista planea extender su conjunto de actividades de Electrificación del transporte que beneficien a las comunidades y a las áreas de bajos ingresos a través de asociaciones con agencias de tránsito público local, distritos escolares e innovadores proyectos para compartir el auto y compartir viajes, como se describe en el TEP.

Avista utilizará tres valores medibles para llevar un registro de la Electrificación del transporte para las comunidades identificadas:

1. Número de viajes anuales prestados por las CBO para personas que usan el transporte eléctrico.
2. Número de millas anuales por pasajero dadas por las CBO para personas que usan el transporte eléctrico; y,
3. Número de puertos de carga públicos disponibles para el público en las comunidades identificadas.

¹³ <https://www.utc.wa.gov/casedocket/2020/200607>, confirmado por la Comisión el 15 de octubre de 2020.

El Programa 77 de tarifas de la Compañía y TEP se compromete a reportar regularmente los esfuerzos de Electrificación del transporte por medio de diferentes valores medibles. La Tabla 3.6 incluye datos para los valores medibles descritos arriba.

Tabla 3.6: Valores medibles base de la Electrificación del transporte

Valor	2017	2018	2019	2020	2021
Viajes anuales proporcionados por las CBO	0	851	1429	334	365
Millas anuales de los pasajeros proporcionadas por las CBO	0	13,762	28,763	8,925	10,378
Puertos públicos de carga situados en las comunidades identificadas	15	19	15	0	0

La Compañía puede ampliar sus programas de Electrificación del transporte como un Proyecto de transformación de la energía (Energy Transformation Project, ETP) en el futuro. Los ETP se pueden usar como cumplimiento alternativo para cumplir la norma de energía limpia de 2030 según CETA.

Desarrollo de la comunidad

Dos CBI miden el desarrollo de la comunidad. Estos valores medibles miden los impactos en las comunidades identificadas por medio de inversiones en energía limpia y desarrollo económico en dichas comunidades como lo mide el Fondo de inversión de las comunidades identificadas.

CBI: Energía limpia de la comunidad identificada

El CBI de Energía limpia de la comunidad identificada concentra el porcentaje de recursos que no generan emisiones o de energía limpia, incluyendo la generación distribuida o la eficiencia energética en las comunidades identificadas. La generación de energía limpia incluye fuentes de energía de eólica, solar, de biomasa, hidráulica o distribuida. Los recursos de energía limpia, los esfuerzos para eficiencia energética y de respuesta a la demanda enfocados a las comunidades identificadas dan estos beneficios:

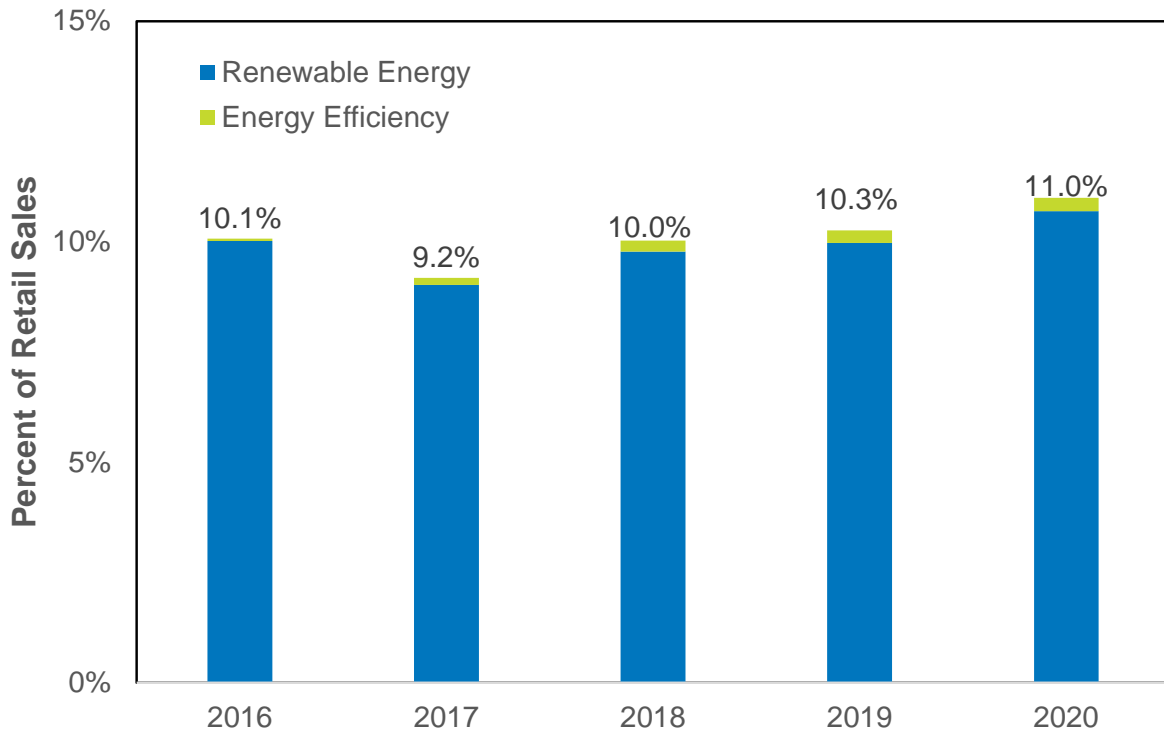
- Más programas orientados a las comunidades identificadas beneficiarán a aquellos clientes reduciendo el gasto de energía y costos. Este valor medible complementa la medida para aumentos en la participación del programa.
- Los nuevos recursos energéticos distribuidos pueden ayudar a una recuperación más rápida de los cortes de energía.
- Los beneficios no energéticos pueden incluir mano de obra de compañías locales para la instalación de medidas de eficiencia energética o para desarrollar proyectos de energía renovable. Además, el desarrollo económico puede ser el resultado de mano de obra entrante utilizando restaurantes, hoteles locales, etc.

Muchos de estos beneficios se discutieron e identificaron en el proceso de participación del público, incluyendo los comentarios del EAG. La Figura 3.8 ilustra el porcentaje de energía limpia generado o ahorrado a través de la eficiencia energética como un porcentaje del total de ventas minoristas de Washington en las comunidades identificadas entre 2016 y 2020.¹⁴ Durante este período de cinco años, la cantidad de energía limpia de estas áreas está entre el 9 y el 11 por ciento. Se espera que estas cantidades aumenten en 2021 ya que entonces se

¹⁴ Para este cálculo, los ahorros de eficiencia energética se han agregado de nuevo a las ventas minoristas.

incluirá un año completo del Proyecto de energía eólica de Rattlesnake Flat. Avista anticipa que este porcentaje aumentará con el tiempo enfocándose en inversiones en estas comunidades.

Figura 3.8: Porcentaje de energía que no genera emisiones/renovable en las comunidades identificadas



CBI: Inversiones en las comunidades identificadas

Este CBI se enfoca en nuevas inversiones en las comunidades identificadas que dan lugar a impactos positivos para los clientes de Avista que viven en dichas comunidades. Los impactos positivos pueden estar relacionados con la reducción del gasto de energía, desarrollo económico, asequibilidad, resiliencia u otros asuntos relacionados con seguridad y salud. Las potenciales inversiones no incluirán capital, OyM, eficiencia energética ni asistencia energética que la Compañía ya desarrolla en el curso normal de su negocio. Este CBI se enfocará en la directriz de CETA para garantizar la distribución equitativa de los beneficios no energéticos para todos los clientes y específicamente aquellos en las comunidades identificadas. En el Capítulo 4: Medidas específicas, se da más información.

Avista medirá estos valores medibles de aquí en adelante:

1. Gasto anual incrementado de las inversiones en una comunidad identificada;
2. Número de clientes u organizaciones en la comunidad atendidos cada año; y,
3. Si corresponde, cuantificación de los beneficios energéticos y no energéticos de las inversiones.

Avista trabajará para identificar y desarrollar otro método para medir el nivel de inversión en los servicios públicos específicos para las comunidades identificadas en consulta con el EAG.

Resiliencia energética

La resiliencia es una medida para saber qué tan rápido Avista puede recuperarse de un corte de energía por medio de la restauración de la misma, o se podría definir por cómo supera el cliente los cortes de energía usando generación de respaldo o cómo responden los clientes sin electricidad. Específicamente, hay otras alternativas para satisfacer las necesidades de energía de los clientes cuando no está disponible el servicio eléctrico. Para cuantificar el avance de Avista en la resiliencia energética, este plan propone dos valores medibles para la disponibilidad de recursos, estos son (i) la duración promedio de los cortes eléctricos y (ii) la adecuación de recursos.

CBI: Disponibilidad de la energía

La frecuencia y duraciones de los cortes de electricidad afectan directamente a todos los clientes, incluyendo a aquellos en las comunidades identificadas. La mayoría de cortes se deben a problemas relacionados con la distribución, pero los problemas de adecuación de recursos también podrían ocasionar cortes para los clientes (aunque Avista no ha tenido recientemente un corte debido a la adecuación de recursos). El EAG indica que los esfuerzos para mitigar la duración y frecuencia de los cortes afectarán positivamente a todos los clientes, y especialmente a aquellos en las comunidades identificadas que generalmente es posible que no tengan acceso a recursos de energía alternativa durante un corte de energía. Mantener la energía da beneficios de salud y seguridad a los clientes, especialmente durante eventos de frío o calor extremo. Hay muchas alternativas para medir la confiabilidad como la adecuación de recursos, el número de cortes de distribución para los clientes, la duración de los cortes y el valor económico perdido de los cortes. Avista eligió usar la duración de los cortes ya que considera que el corte afecta la adecuación de ambos recursos y afecta al sistema de distribución. Avista eligió no calcular el valor económico perdido ya que es excesivamente complejo y varía grandemente por tipo de cliente y lugar.

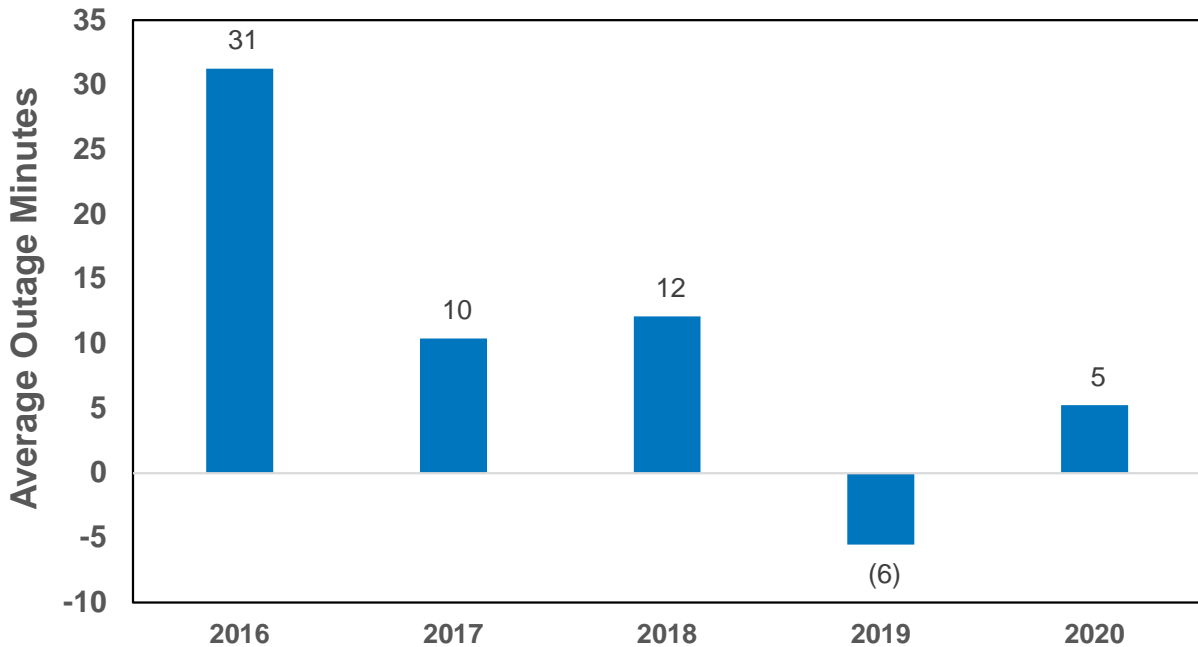
Con estas consideraciones, se monitoreará la resiliencia de los clientes usando la duración promedio de los cortes a los clientes. Este cálculo llamado CAIDI¹⁵ mide la duración promedio del tiempo para que Avista restablezca la energía a los clientes (CAIDI se ajusta para eliminar los eventos de tormentas fuertes). Avista puede mejorar estos valores medibles por medio de invertir en el sistema de distribución. Sin embargo, los largos alimentadores de distribución rurales, en los que pueden ocurrir cortes, continuarán presentando confiabilidad y retos para el restablecimiento debido al mayor riesgo de los árboles y tiempos más lentos de respuesta por la distancia.

¹⁵ CAIDI es el Índice de duración de interrupciones promedio de los clientes (Customer Average Interruption Duration Index); este mide el número total de horas de los clientes sin energía. El cálculo quita los eventos importantes, pero Avista considerará incluir estos eventos en su próximo plan.

Debido al nivel de importancia de esta medida, Avista trabajará con las partes interesadas para evaluar cuál es el mejor método para ilustrar los datos de confiabilidad. Primero, qué estadística de confiabilidad es importante, como duración del corte, instancias del corte, capacidad para superar las tormentas importantes. Segundo, cómo comunicar esta información, como mapas geográficos o por tipo de cliente (es decir, rural, urbano, comunidad identificada).

La Figura 3.9 muestra la diferencia en duración de cortes promedio para las comunidades identificadas con todas las demás comunidades. En este ejemplo, las comunidades identificadas durante los últimos cinco años tienen cortes que duran 11 minutos más comparado con las comunidades no identificadas. Solo en el año 2019, el tiempo de respuesta fue mejor en las comunidades identificadas que en otras comunidades. Una de las principales razones de por qué las comunidades identificadas tienen tiempos de cortes más extensos se debe a que las comunidades rurales del norte que a una distancia significativa y que son áreas boscosas son parte de las comunidades identificadas, mientras que todas las demás comunidades tienen áreas de servicio con terrenos menos hostiles.

Figura 3.9: Cambio en la duración promedio de los cortes



La información de cortes les da a los clientes una medida de resiliencia a nivel macro calculando el tiempo necesario para regresar de un corte, pero no detalla la causa del corte. Históricamente, los cortes están relacionados con el sistema de distribución. El sistema de distribución lleva la energía de la planta de producción al cliente y puede interrumpirse por fallas en la red por el clima, fallas en el equipo, mantenimiento u otros factores. Otra causa de los cortes podría ser la falta de generación. Este CBI intenta aislar la capacidad de Avista para generar suficiente energía para satisfacer la demanda de los clientes y asegurar la confiabilidad a través de la adecuación de recursos.

Avista no ha tenido un corte a los clientes por falta de recursos de generación en la historia reciente. Esto se debe a que los esfuerzos de Avista para llevar la capacidad de generación son mayores que su carga. La Figura 3.10 destaca la razón histórica de la generación a la carga pico tanto para el verano como para el invierno en los últimos cinco años. Esta medida ilustra la cantidad de capacidad de generación que la empresa de servicios públicos tiene en la

hora de carga más alta de la temporada comparada con la cantidad de carga. Un sistema adecuado debería tener más capacidad de generación que su carga pico no solo para cubrir la carga, sino para cubrir la generación en exceso para suministrar las reservas necesarias¹⁶ y satisfacer las normas de confiabilidad.

Esta métrica mide la cantidad de la capacidad de generación desde los recursos que se pueden despachar más la cantidad de generación real de los recursos que no se pueden despachar. Esta capacidad total de recursos luego se divide por la carga real para la hora de carga más alta de la temporada. A esta medida se le llama Margen de reserva planificada (planning reserve margin, PRM). Un mayor PRM aumenta la capacidad de Avista para cumplir la carga en condiciones de clima extremo, como olas de frío o eventos de calor extremo y disminuye la probabilidad de cortes para los clientes durante estas condiciones sin la asistencia de otros servicios públicos o recursos regionales. Para el invierno se necesitan los mayores márgenes de reserva, comparado con el verano, debido al rango potencial en la carga de clientes y la duración del clima frío.

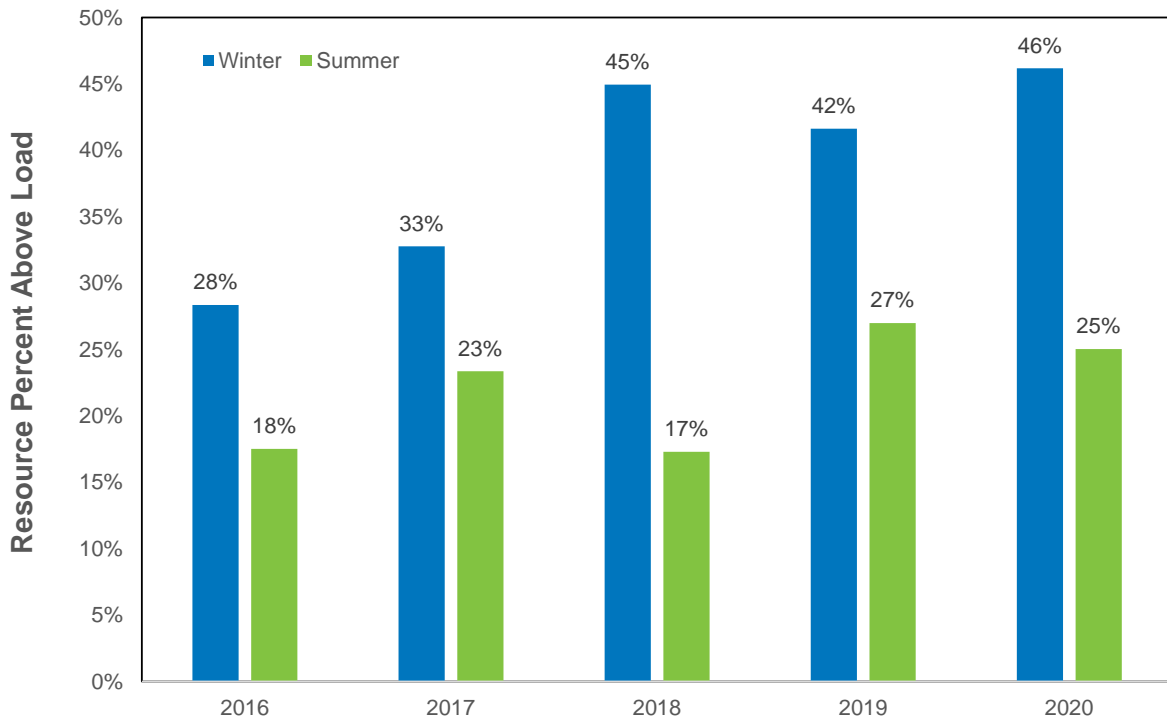
Actualmente, los planes de Avista para un PRM de aproximadamente el 24.6 por ciento de su carga máxima en el verano y 15.6 por ciento en el invierno.¹⁷ Estos valores medibles pueden cambiar conforme la región implementa un Programa de adecuación de recursos¹⁸ por medio del Grupo de energía del noroeste. Este programa establecerá los requisitos de adecuación de recursos para cada empresa de servicios públicos participante, donde la empresa de servicios públicos debe controlar los recursos que exceden su carga máxima esperada, tanto para el verano como para el invierno. Planificar como región disminuirá la cantidad de reservas que cada empresa de servicios públicos debe tener, ya que las empresas de servicios públicos no necesitarán planificar como empresa individual para cumplir su carga máxima. La cantidad de recursos de reserva se determinará sobre la base de un estudio regional sobre garantizar que la región tenga suficientes recursos para satisfacer toda la carga en 1 en 10 años de planificación. Avista puede revisar este CBI durante el período del CEIP, conforme el Programa de adecuación de recursos finaliza sus reglamentos y participantes.

¹⁶ Avista necesita controlar la capacidad de recursos para poder responder a la carga del 3 por ciento de su carga de área de control y 3 por ciento de su generación en línea. Además de estas reservas, Avista debe manejar otra generación para responder instantáneamente a los cambios en la demanda.

¹⁷ Descrito en el IRP eléctrico de 2021 de Avista, Capítulo 7, página 7-2.

¹⁸ <https://www.nwpp.org/about/workgroups/12>

Figura 3.10: Margen de planificación de adecuación de los recursos



Seguridad energética

Un sistema de energía más seguro reduce la probabilidad de interrupción y es similar a la resiliencia energética. Por lo tanto, la seguridad de la energía da lugar a un sistema más resiliente pues es menos probable que el sistema falle y se necesita menos planificación para responder a potenciales fallas. CETA evoca la seguridad energética en la distribución equitativa de los beneficios de la energía y la reducción del gasto para todos los clientes y las comunidades identificadas. Un método para reducir las interrupciones es ubicar recursos más cerca de los clientes para reducir los factores que dar lugar a una interrupción. Ubicar recursos más cerca de los clientes no elimina las interrupciones. La generación local puede crear beneficios reduciendo el riesgo de transmisión de energía o los problemas de políticas de los recursos que no sean del estado. Existen riesgos al utilizar la generación local, como la falta de diversidad del clima, por ejemplo. Las áreas fuera de la empresa de servicios públicos local pueden tener diferentes patrones del clima para diversificar los riesgos o beneficios de la producción de energía y fallas catastróficas en eventos principales del clima.

Como parte del desarrollo de la Comunidad identificada, Avista llevará un registro de la cantidad de generación limpia y eficiencia de la energía en su mezcla de recursos del sistema anual. Los beneficios asociados con esta medida darán oportunidades económicas a estas comunidades y una ruta de energía más segura.

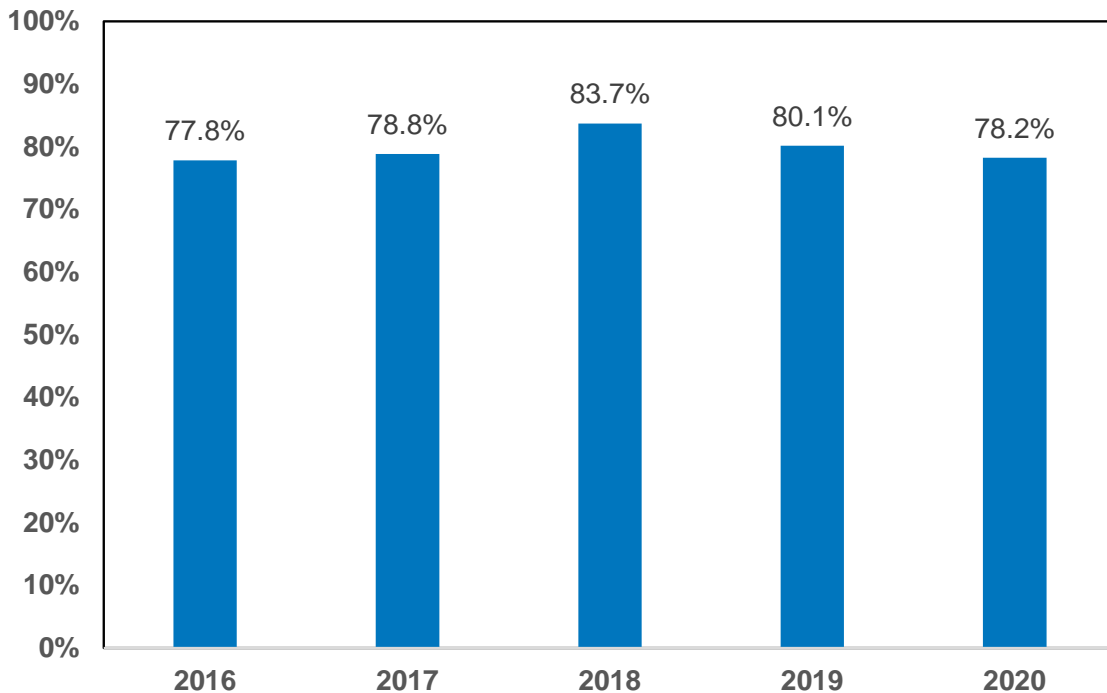
CBI: Lugar de generación de energía

Una medida del lugar de los recursos monitoreará la seguridad de la energía para todos los clientes. Avista llevará un registro del lugar de la generación de energía y conectividad para medir la seguridad. Dos valores medibles llevarán el registro de este CBI. Lo primero es si el recurso generador está en el estado de Washington y lo segundo es si está directamente conectado con el sistema de transmisión de Avista.

Avista evaluó los valores medibles para el período de cinco años entre 2016 y 2020. Durante este período, un promedio del 79.7 por ciento de generación se alineó con al menos uno de los valores medibles para satisfacer el CBI de seguridad de la energía que se muestra en la Figura 3.11. Los recursos situados en Washington protegen los recursos de Avista de diferentes políticas estatales. Por ejemplo, un estado vecino puede crear una política que limita el acceso a un recurso en períodos críticos. Aunque este es un ejemplo poco probable, una empresa de servicios públicos que localiza recursos en la misma jurisdicción que los clientes puede dar un mayor control del recurso. Los recursos en Washington aún pueden tener problemas de seguridad de la energía por la capacidad para llevar la energía debido a fallas en la transmisión o a la preferencia durante eventos críticos. Los recursos directamente conectados al sistema de transmisión de Avista, ya sea que estén en Washington o en otro estado, aumentan la probabilidad de tener la capacidad de llevar energía ya que el recurso no depende de otros sistemas para llevarla.

Avista no debería invertir esfuerzos en que todos los recursos satisfagan estos criterios. Como se mencionó antes, hay beneficios de que los recursos estén situados a distancia de las cargas del cliente. Por ejemplo, los clientes de Avista se podrían beneficiar de la generación eólica en Montana debido a los diferentes patrones de clima, creando un recurso de menor costo que puede desplazar la necesidad de más generación, si está situado localmente. La clave con esta métrica es garantizar que no haya un exceso de dependencia en la generación que está fuera del estado o que no esté conectada directamente al sistema de transmisión de Avista.

Figura 3.11: Porcentaje de la generación situado en Washington o conectado al sistema de transmisión de Avista



Ambiental

Avista seleccionó dos indicadores para medir el avance ambiental en la transición a la energía limpia. Aunque estos indicadores se puedan extender más allá del control directo de las emisiones de la empresa de servicios públicos y enfocarse en el ambiente regional, hay valor en monitorearlos y medirlos.

CBI: Calidad del aire exterior

Reducir o evitar los contaminantes de aire con criterio dañino debería mejorar las condiciones de salud para los clientes. Los contaminantes de aire peligrosos (Hazardous air pollutants, HAP), también conocidos como contaminantes de aire tóxicos o tóxicos de aire, se sabe o se sospecha que provocan cáncer u otros efectos graves para la salud, como efectos reproductivos o defectos de nacimiento, o efectos adversos ambientales.¹⁹ Para nuestra región, Avista puede o no tener el control completo para impactar significativamente estos efectos ya que la mayoría de problemas relacionados con la calidad del aire se derivan del transporte y fuentes de calefacción no relacionadas con Avista. Sin embargo, conforme Avista hace la transición hacia una mezcla de recursos más limpia, la calidad del aire regional debería mejorar y reducir los impactos asociados en la salud.

Los comentarios de los clientes para este CEIP indican que la transición a la energía limpia debería dar como resultado mejoras en la calidad del aire. Por lo tanto, Avista monitoreará este valor medible, pero carece de formas significativas para medir la calidad del aire y las fuerzas que lo impactan. Actualmente no hay estaciones confiables de monitoreo que den valores medibles de la calidad del aire detalladamente a un nivel local, a pesar de que hay dispositivos de monitoreo distribuidos en toda la región para determinar la calidad del aire regional para la cuenca atmosférica del este de Washington. Avista propone el uso de estos valores medibles como la base para este CBI en una manera que sea familiar para los clientes. Esta métrica medirá la cantidad de días que nuestro cliente promedio tiene calidad de aire no saludable. Este CBI usa el Índice de calidad del aire (AQI) de la EPA para cada condado, donde los datos estén disponibles y ponderen el AQI por el lugar de la base de clientes de Avista. El siguiente paso cuenta el número de días en que el AQI excede el nivel de EPA para “aire no saludable para algunas personas”. El AQI histórico usado para este cálculo se muestra en la Figura 3.12, entre 2016 y 2020. Los datos muestran que gran parte de los resultados históricos de la calidad del aire²⁰ varían considerablemente de un año a otro.

Estos datos a nivel de condado y regional pueden no ser individualizados como se desea para mostrar los impactos en las comunidades identificadas, pero las agencias estatales y locales los recopilan y revisan y muestran cambios en general en la calidad del aire para el beneficio de todos los clientes. Mientras localizar las emisiones de aire parecería ser el próximo paso lógico, no hay un método preciso para determinar la calidad del aire para estas áreas sin configurar dispositivos de monitoreo del aire. Con los cambios en la tecnología, el monitoreo a nivel de clientes es una opción, pero es posible que no dé la información precisa o el rastreo necesario para determinar los problemas localizados de la calidad de aire.

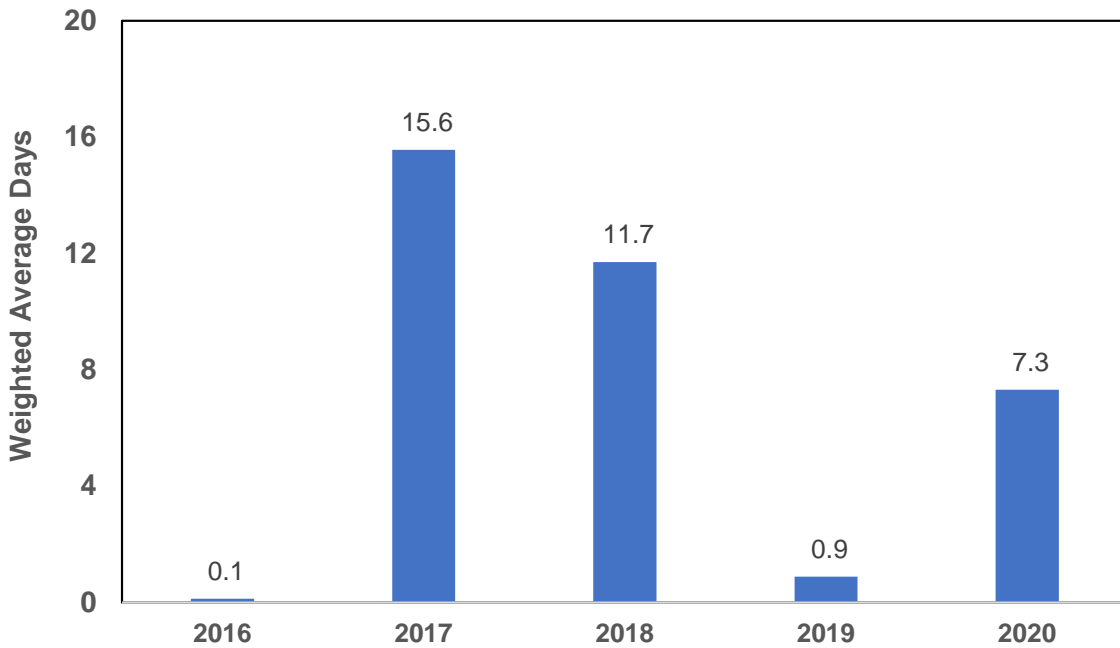
Uno de los principales beneficios de rastrear la calidad del aire regionalmente es tener un indicador a nivel macro conforme las emisiones se mueven entre sectores. Por ejemplo, las áreas en que Avista presta servicios han instituido programas y reglamentaciones para mejorar las emisiones de las estufas de leña, como exigir las estufas de leña certificadas por EPA. A

¹⁹ https://www.epa.gov/sites/default/files/2018-07/documents/mbg_1_multiplebenefits.pdf

²⁰ Los datos se ajustan en el caso de impactos por incendios forestales.

pesar de que Avista no tenga ninguna autoridad para regular o impactar directamente las emisiones al aire por las estufas de leña, específicamente de las emisiones de Materia particulada (partículas), Avista puede ser un proveedor de calefacción alternativo por medio de electricidad o gas natural. Conforme los clientes cambian las fuentes de combustible, es posible que Avista pueda aumentar algunas de sus propias emisiones, mientras se reducen los niveles de emisiones en general de la región, como aumentar el uso del gas natural relacionado con emisiones, conforme se reducen las emisiones por quemar madera para calefacción.

Figura 3.12: Días promedio ponderados que exceden los niveles saludables



Los comentarios de las partes interesadas recomendaron incluir un CBI para las emisiones al aire directas de Avista debido a la generación para mostrar su impacto en el área de servicio local. La mejor metodología para medir el impacto directo de Avista en la calidad del aire local sería medir la calidad del aire alrededor de estas plantas. Aunque esto podría parecer un plan viable, los impactos de la calidad del aire por las fuentes fijas, como las plantas de energía, tienen muchos factores que se deben responsabilizar por ese impacto en la calidad del aire local. Estos asuntos se consideran durante el proceso del permiso para el aire. Este proceso establece los umbrales para emisiones en las plantas para evitar problemas por la calidad del aire para el área en general. Los requisitos en las plantas podrían ser mayores estaturas de apilado, controles de emisiones o limitaciones en el horario de trabajo. Si la planta excede los umbrales, entonces el propietario podría enfrentar posibles multas.

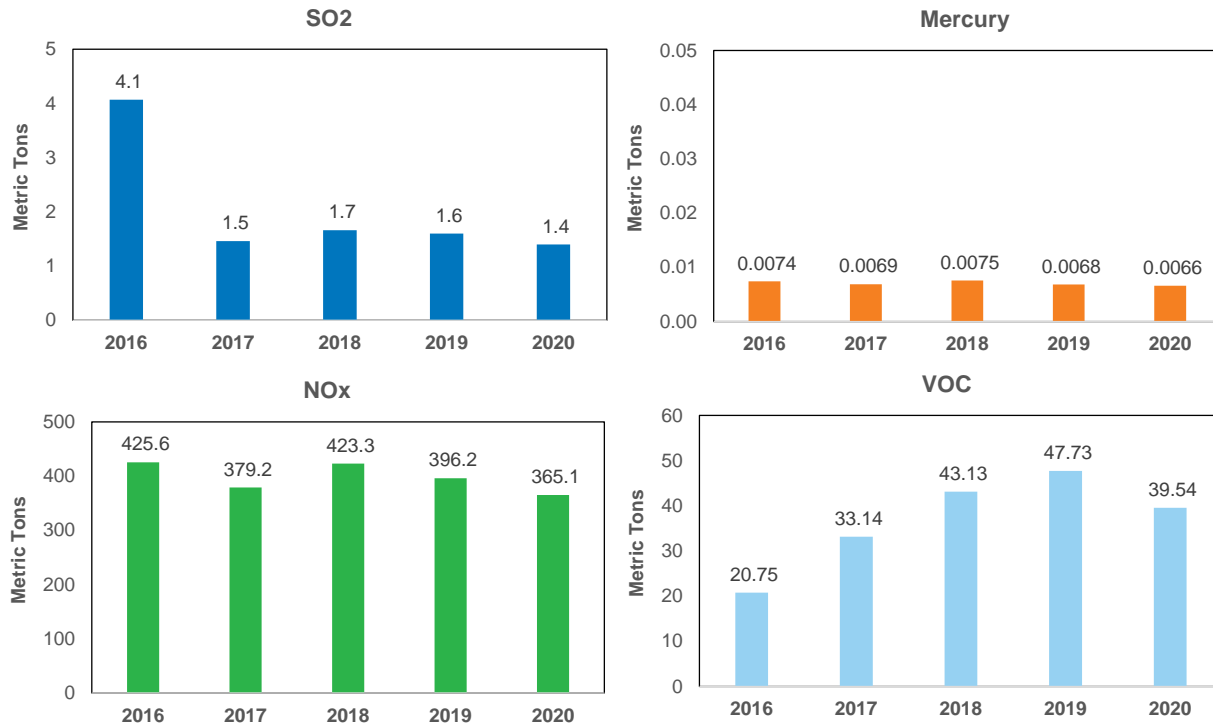
Avista recolecta datos de emisión y los verifican las agencias de calidad del aire locales para cada una de sus plantas. Las emisiones históricas se muestran en la Figura 3.13 para cuatro contaminantes dentro del estado de Washington. Estos incluyen SO₂, NO_x, mercurio y compuestos orgánicos volátiles (VOC). Las tablas muestran el total de emisiones al aire para las plantas del este de Washington de Avista que afectan a las comunidades identificadas y a todos los clientes.²¹ Las emisiones en las plantas de Avista se calculan usando pruebas de fuentes periódicas y siguen los niveles de producción y no variarán a menos que haya un

²¹ Incluye Northeast, Boulder Park, Kettle Falls CT y Kettle Falls.

cambio en el control de las emisiones o si cambian los resultados de la prueba de la fuente. La próxima prueba de fuente de Avista para estas emisiones es este año, 2021.

Además, la Compañía está investigando otras fuentes de datos sobre calidad del aire y métodos para identificar mejor los problemas sobre calidad del aire en las comunidades identificadas, como más estaciones de monitoreo, tecnologías para enviar reportes automáticamente, recolección de datos de terceros y monitoreo. Avista compartirá los resultados con los grupos asesores de CEIP para determinar su utilidad para monitorear la calidad del aire para las comunidades identificadas.²²

Figura 3.13: Emisiones de aire de las plantas de Avista



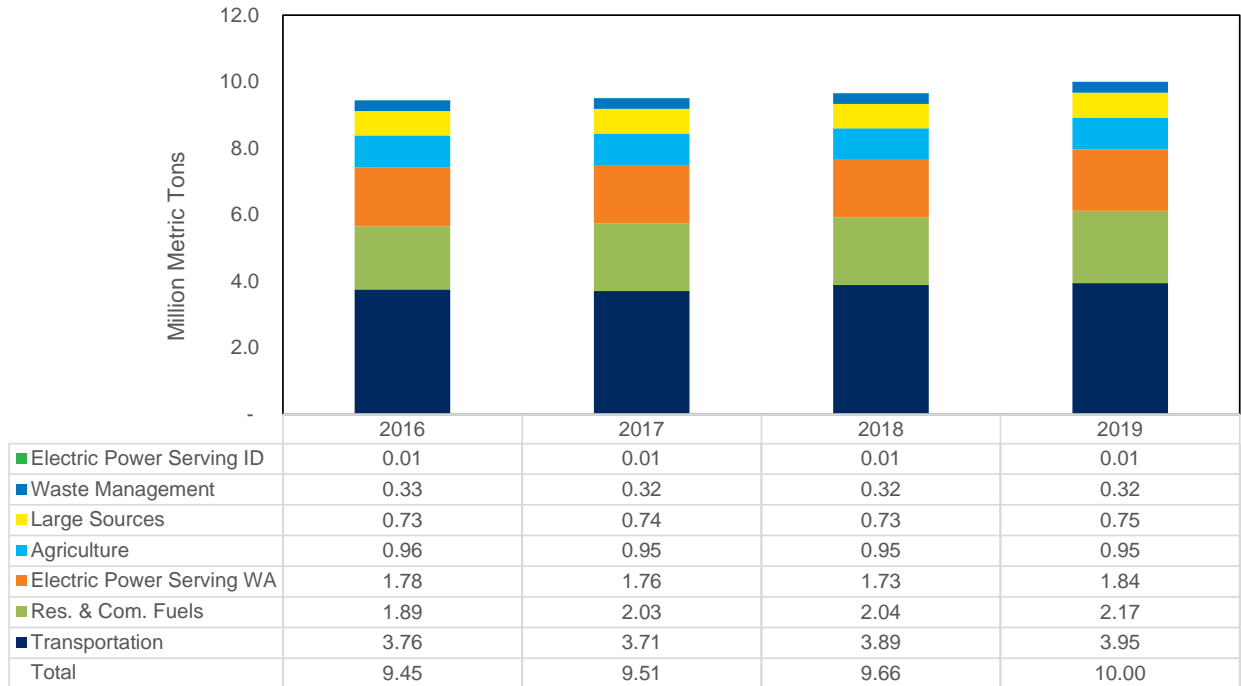
CBI: Emisiones de gases de invernadero

El segundo CBI ambiental se refiere a las emisiones de gases de invernadero. Avista está midiendo las emisiones regionales y las de Avista. Una perspectiva de las emisiones de gases de invernadero incluye transporte, generación eléctrica, uso del cliente directo, producción industrial y actividades agrícolas. El nivel de emisiones del sistema eléctrico de Avista es un pequeño componente de estos niveles de emisión. Conforme Washington hace la transición a combustibles para transporte y electrificación más limpios, una perspectiva regional para tomar en cuenta estas emisiones es un mejor indicador del efecto de las políticas estatales en el este de Washington y puede cambiar las emisiones de un sector a otro. Por ejemplo, si Avista invierte en la electrificación del transporte, puede ver aumentos en sus emisiones a corto plazo, pero el total de emisiones desde una perspectiva regional puede disminuir. Este CBI capturará los beneficios donde las emisiones se mueven de un sector a otro. Los cálculos de las emisiones regionales se muestran en la Figura 3.14; en el este de Washington, el total de

²² Avista confirma que se necesita más trabajo. Incluso la Agencia de aire limpio regional de Spokane (SRCAA) tiene problemas para encontrar los valores medibles para identificar y medir la calidad del aire a un nivel más individual. SRCAA está considerando el uso de monitoreo móvil o quizás identificar formas para utilizar datos para reparar las emisiones de los autos. Avista continuará consultando con SRCAA como una forma para identificar más técnicas de medición.

emisiones fue de aproximadamente 10 millones de toneladas métricas en 2019, casi el 40 por ciento de estas emisiones provinieron del transporte. La segunda fuente mayor de emisiones regionales consistió de los combustibles de edificios residenciales y comerciales, como el uso directo del gas natural, propano y el combustible diésel. Las emisiones de generación eléctrica son la tercera mayor fuente en el área.

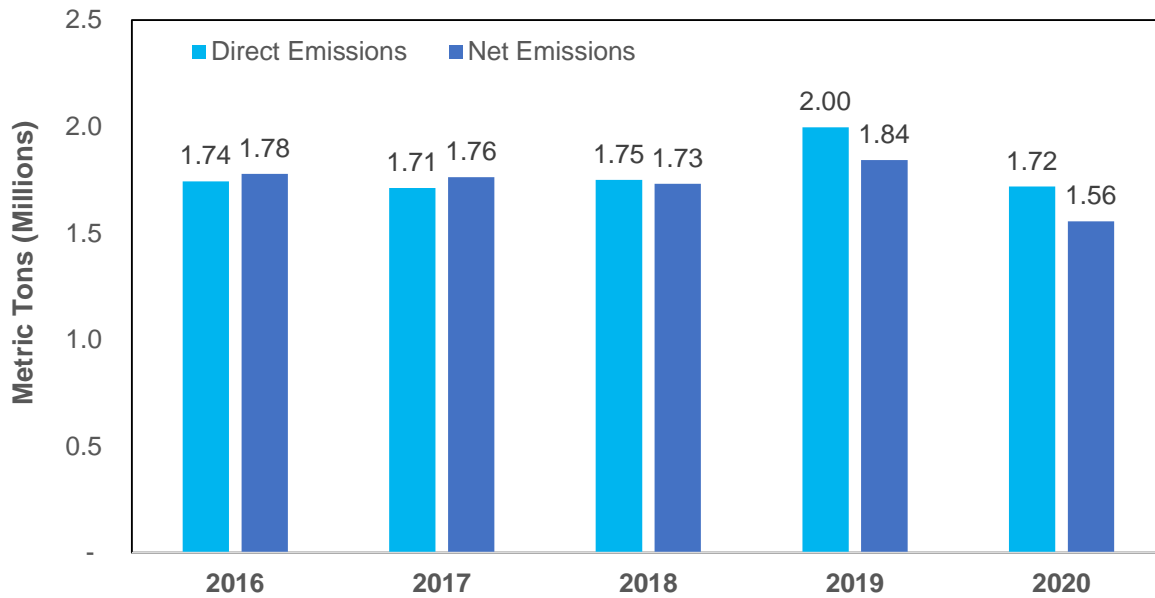
Figura 3.14: Emisiones de gases de invernadero de la región



Las emisiones de Avista asociadas con la generación de electricidad vienen de dos fuentes, el resultado de la generación de combustibles fósiles y las emisiones de las compras de energía en el mercado mayorista. Desde una perspectiva de producción, la planta de Colstrip genera entre 45 y 55 por ciento de las emisiones directas de Avista las que por ley ya no deben prestar servicio a los clientes de Washington después del 2025. Las emisiones restantes generadas son por la generación operada con gas natural. La Figura 3.15 muestra dos niveles de emisiones. El primero se trata de las emisiones directas de la flota generadora de Avista. El segundo cuenta como la energía vendida o comprada en el mercado mayorista. Por ejemplo, Avista generalmente produce más energía que la que sus clientes consumen, esta cifra reduce las emisiones por ventas de energía, pero añade emisiones del mercado mayorista cuando compramos energía.²³

²³ Las emisiones se calculan usando generación por hora y compras y ventas mayoristas. Avista usa datos de la EIA para calcular la intensidad de los gases de efecto invernadero del mercado mayorista a un nivel mensual. Avista también aumenta sus emisiones por cualquier venta de energía especificada.

Figura 3.15: Emisiones de gases de invernadero de Avista



Salud pública

Se identificaron dos áreas de salud pública para medir los beneficios del cliente en consulta con el EAG. La primera fue el racismo sistémico y la segunda es la calidad de aire del interior. Para responder a estas preocupaciones, Avista desarrolló dos CBI para medir el racismo sistémico y aún está trabajando para desarrollar un método para medir la calidad del aire interior.

El problema de racismo sistemático, y su aplicabilidad a las áreas que Avista presta servicio y a las comunidades identificadas, fue un tema de conversación relacionado con los posibles beneficios de la transición a la energía limpia o con las barreras para la participación en energía limpia con EAG. La naturaleza de esta discusión incluyó cómo la diversidad en las poblaciones y ciertas características de la energía puede impactar la salud pública en términos de desigualdades en vivienda, beneficios económicos, asequibilidad o accesibilidad a los programas de la Compañía debido a la limitada educación o información. Los Centros para el Control y la Prevención de Enfermedades (CDC) han identificado estos determinantes sociales de salud como una preocupación de salud pública. El racismo sistémico materialmente impactante es un problema mucho más amplio que puede ser totalmente tratado solo por Avista. Sin embargo, Avista puede mejorar la diversidad entre su propia fuerza laboral y sus proveedores.

La diversidad viene en muchas formas, como sexo, etnia, raza y grupos subrepresentados. Actualmente, Avista da seguimiento a los valores medibles relacionados con destrezas, sin destrezas, sexo, origen étnico y generación. Los porcentajes de sexo y racialmente diverso se basan en categorías reportadas en el Plan de acción afirmativo exigido a nivel federal.²⁴ En el futuro, conforme Avista dé más oportunidades a las personas para autoidentificarse cómo se ven a sí mismos, se llevará un registro de otras categorías. La diversidad (sexo, etnia, raza y los grupos subrepresentados) en antecedentes, experiencias y perspectivas hará de Avista una

²⁴ Indio americano o nativo de Alaska; asiático; negro o afroamericano; hispano o latino; nativo de Hawái o isleño de otras islas del Pacífico; y, dos o más razas.

compañía y comunidad más sólidas. Se incluye más información y su relación con estos valores medibles en el Capítulo 4: Medidas específicas.

CBI: Diversidad de los empleados

Avista está trabajando para formar una fuerza laboral más diversa e inclusiva representativa de la comunidad a la que da servicio. Formar una fuerza laboral diversa exige llevar un registro de la información demográfica de los empleados. La Tabla 3.7 ilustra la demografía de los empleados en 2020 en las áreas de destreza, sin destreza, administradores, directores y ejecutivos, y sirve como la base para esta métrica.²⁵ La base se puede modificar para reflejar otros períodos históricos, si los datos llegan a estar disponibles.

La diversidad es más que el sexo y la raza; sin embargo, este BI es un primer paso hacia la identificación y registro de una definición de diversidad más integral, y para la obtención de grupos más diversos que apliquen y trabajen en Avista. Por ejemplo, la Compañía también está registrando la diversidad en el aprendizaje y programas de capacitación para garantizar oportunidades para los empleados que vienen de antecedentes en los que previamente no solicitaban estas posiciones. Avista anticipa la expansión de la definición de diversidad para incluir otras áreas en el futuro. Desarrollar la diversidad de la fuerza laboral llevará tiempo y la Compañía aspira poder reflejar a las comunidades a las que les damos servicio antes del 2035, conforme la fuerza laboral se extiende para traer nuevos empleados, mientras los empleados actuales se jubilan o se van por otras oportunidades.

Tabla 3.7: Diversidad de los empleados de Avista 2020

Diverso	Diversidad racial		Sexo femenino	
	Avista	Disponibilidad de la fuerza laboral	Avista	Disponibilidad de la fuerza laboral
Destreza	5 %	13 %	2 %	10 %
Sin destreza	9 %	11 %	40 %	50 %
Gerentes y directores	7 %	7 %	29 %	28 %
Ejecutivo	8 %	7 %	17 %	27 %

CBI: Diversidad de los proveedores

Avista también reconoce la importancia de la diversidad de proveedores para las comunidades y los negocios. Aumentar la diversidad de los proveedores puede dar como resultado beneficios económicos para los negocios históricamente subrepresentados. Este esfuerzo será coordinado con el EAG para evaluar otras maneras de fortalecer la diversidad de los proveedores para las comunidades identificadas.

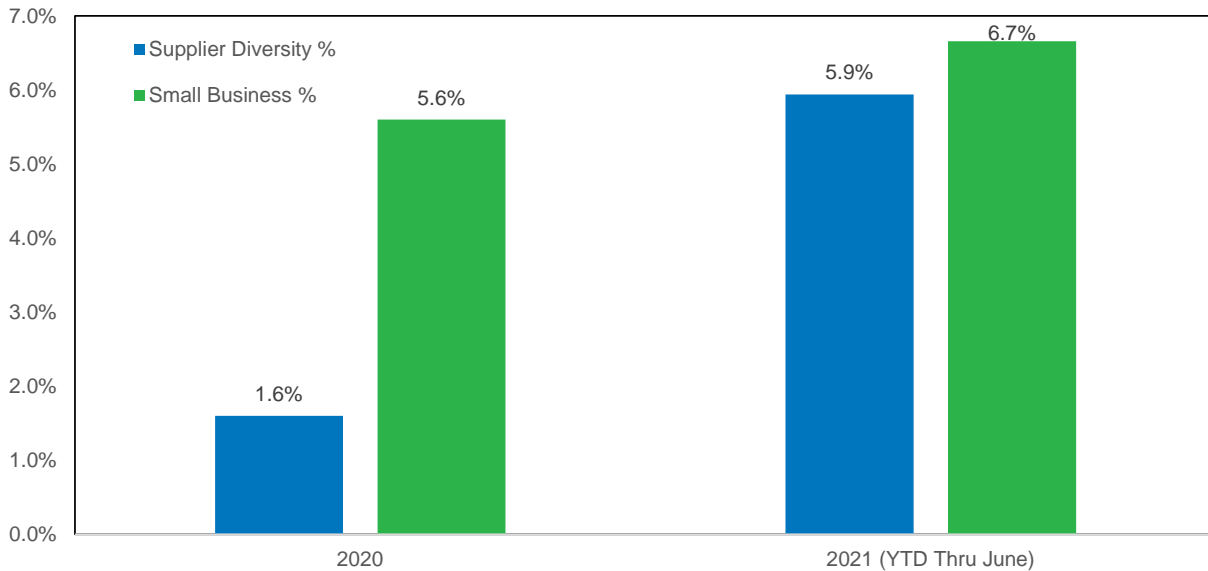
Como se ilustra en la Figura 3.16, Avista lleva registro tanto del número de proveedores diversos y de la cantidad de negocios. Los negocios pequeños, como los define la Administración de negocios pequeños de EE. UU., pueden ser propiedad o estar administrados por personas diversas. Avista tiene registros de esta métrica para entender mejor la diversidad de nuestros proveedores. Los esfuerzos para tener diversidad de proveedores para los principales proveedores fomentan el empleo y uso de proveedores diversos para su cadena de suministro. Este esfuerzo puede enriquecer y fortalecer las economías locales, aumentar las

²⁵ La disponibilidad de la fuerza laboral se define como las personas en la mayor área de Spokane con edad laboral (18), según la información del Censo de EE. UU. de 2010. La destreza se define como un empleado que desarrolla competencias específicas y un conocimiento integral de los procesos del trabajo que se adquieren por medio de la capacitación en el trabajo, experiencia y aprendizajes, u otros programas de capacitación formal. La información que se da en la documentación de la Compañía para CBI: Diversidad.

opciones de contratación y promover la colaboración e innovación. Para este CEIP, Avista está registrando solo la cantidad de proveedores diversos²⁶ con por lo menos 51 por ciento de propiedad con un objetivo esperado de trabajar hacia un 11 por ciento de diversidad de proveedores, desde el nivel de 2021 de aproximadamente 5.9 por ciento. Para filtrar este objetivo esperado, Avista está buscando más información para entender la demografía del negocio dentro de la comunidad, que incluiría a los negocios que están en las áreas en las que Avista presta el servicio. Conforme se conozca más información, se pueden modificar los objetivos y este CBI se ajustará, según sea necesario.

La Figura 3.16 ilustra los esfuerzos para tener diversidad de proveedores por porcentaje gastado durante el 2020 y hasta junio de 2021.²⁷ Con información de la demografía de la comunidad, Avista trabajará para identificar más proveedores diversos para alcanzar el objetivo deseado de 11 por ciento de utilización con proveedores diversos.²⁸ La Figura 3.16 muestra que solamente el 1.6 por ciento de los proveedores de Avista fueron compañías de diversidad en el año 2020, lo que aumentó a 5.9 por ciento para mediados del 2021. Los negocios pequeños fueron el 5.6 por ciento de los proveedores en el 2020, aumentando a 6.7 por ciento a mediados del 2021. Avista está tratando de aumentar los porcentajes de negocios de propiedad diversa que utiliza hasta un 11 por ciento. Los objetivos para los proveedores de negocios pequeños aún deben desarrollarse para el próximo CEIP.

Figura 3.16: Diversidad de los proveedores



*Spend in each category may also be included in the other categories.

CBI: Calidad del aire interior

La Calidad del aire interior se identificó para ilustrar los beneficios equitativos de la transición a energía limpia en las comunidades identificadas y frecuentemente se conoce como un beneficio no energético de las acciones de eficiencia energética. La Calidad del aire interior (IAQ) impacta directamente la salud y la comodidad personal. Estos impactos pueden dar lugar a efectos adversos en la salud a largo plazo, incluyendo enfermedades respiratorias, enfermedades cardíacas y cáncer; y efectos a corto plazo como resfriados y enfermedades

²⁶ Categorizado como propiedad de diversidad étnica (minorías), propiedad de mujeres, propiedad de veteranos, etc.

²⁷ Debido a cambios en el sistema, los datos ya están disponibles únicamente para el año 2020 y en adelante.

²⁸ Los proveedores darán los materiales y servicios necesarios para funcionar.

virales.²⁹ La baja IAQ podría ser un resultado de los materiales utilizados en la construcción, como plomo, formaldehído, Compuestos orgánicos volátiles (VOC) y asbestos; o como parte de sus alrededores, como radón o contaminación del aire exterior. La baja IAQ también puede ser ocasionada por el residente como consecuencia del humo del tabaco, pesticidas, estufas, calentadores u otros contaminantes biológicos. La relación entre IAQ y la transición a energía limpia está asociada con el impacto de las mejoras en la calidad de aire exterior para la ventilación, relacionada con frecuencia con las mejoras a la eficiencia energética.

Los programas de eficiencia energética de Avista con frecuencia involucran mejorar los sistemas de calefacción, ventilación y de aire acondicionado (HVAC) que deberían dar lugar a una IAQ mejorada. La investigación muestra que la filtración del aire puede ser un suplemento eficaz para conseguir control y ventilación. Usar un limpiador de aire portátil o actualizar el filtro de aire en un sistema HVAC puede ayudar a mejorar la calidad del aire interior.³⁰

Para medir las mejoras en un edificio individual, la medición de la calidad del aire necesita un método directo o indirecto para calcular las condiciones de la IAQ. Avista no está planeado monitorear individualmente las casas de los clientes. Aunque existe la tecnología para que los propietarios de los edificios compartan sus mediciones de IAQ, la tecnología se limita a la medición de calidad y tipos de contaminantes. Avista consideró otros valores medibles para que funcionaran como un intermediario para esta falta de información, como calcular el número de casas con sistemas de transferencia de aire, contar participantes en los programas de filtros para hornos y hospitalizaciones relacionadas con asma. Uno de los mayores retos identificados en estos tipos de mediciones es cómo mejorar la IAQ del edificio sin la capacidad para instalar un sistema de transferencia de aire y la falta de datos o correlación de IAQ con las hospitalizaciones relacionadas con el asma. Debido a los retos con esta métrica, Avista continuará investigando otros métodos para llevar el registro de IAQ con los expertos en salud y el EAG, entre otros.

²⁹ <https://www.epa.gov/indoor-air-quality-iaq/introduction-indoor-air-quality>.

³⁰ <https://www.epa.gov/indoor-air-quality-iaq/air-cleaners-and-air-filters-home>.

4. Specific Actions

Aspectos importantes del capítulo

Adquirir 195.6 gigavatios-hora de eficiencia energética entre 2022 y 2025 y 30 MW de respuesta a la demanda.

Agregar 421 gigavatios-hora de energía renovable anual comenzando en 2025.

Establecer un Fondo de inversión de las Comunidades identificadas de \$5 millones anuales.

Resumen

Para cumplir los requisitos de la norma de energía limpia de 2030 y 2045,¹ Avista identificó medidas específicas para alcanzar los objetivos provisionales de cuatro años. La Compañía usará una mezcla de eficiencia energética, respuesta a la demanda, adquisiciones de energía limpia y otros proyectos para alcanzar los objetivos provisionales y específicos descritos en el Capítulo 2. Estas medidas de implementación son congruentes con los requisitos de WAC 480-100-640(6), e incluyen:

- Plan de recursos integrados (Integrated Resource Plan, IRP) de electricidad 2021 y Plan de acción de energía limpia (Clean Energy Action Plan, CEAP);
- Normas de adecuación de los recursos;
- Norma de costo razonable más bajo; y
- Asegurarse de que todos los clientes se beneficien de forma equitativa de la transición a energía limpia.

Las medidas de implementación se desarrollaron en coordinación con nuestros grupos asesores actuales, el Equity Advisory Group (EAG) y otros clientes para incluir consideraciones de beneficios relacionadas con la distribución equitativa de la energía, beneficios no energéticos y la reducción del gasto de las Comunidades identificadas; beneficios ambientales y de salud pública de corto y largo plazo y reducciones de costos y riesgos; y mejorar la seguridad y resiliencia energéticas (WAC 480-100-640 (4)(C)). En la Tabla 4.1 se muestra un resumen de las medidas de implementación específicas para el siguiente período de cuatro años. Las medidas en esta tabla representan lo que se puede cuantificar en megavatios-hora. En este reporte se incluyen muchas otras medidas que no se pueden cuantificar de esta manera. En el Apéndice I se incluye la descripción completa de las medidas, áreas de beneficio (energéticas, no energéticas, reducción de costos, etc.) y los CBI asociados.

¹ WAC 480-100-610(2) y (3).

Tabla 4.1: Medidas específicas (MWh)

Programa	2022	2023	2024	2025
Eficiencia energética				
Específico por lugar - no residencial	18,809	18,809	18,809	18,809
Iluminación no residencial	17,121	17,121	17,121	17,121
Proyecto piloto de conducta “Siempre encendido”	4,356	4,356	4,356	4,356
Prescriptivo no residencial	1,670	1,670	1,670	1,670
Administración activa de la energía	1,600	1,600	1,600	1,600
Instalación directa en multifamiliares	1,311	1,311	1,311	1,311
Prescriptivo residencial	2,143	2,143	2,143	2,143
Programa de bajos ingresos	790	790	790	790
Climatización de casas pequeñas/multifamiliares	414	414	414	414
Pago de préstamos en la factura	260	260	260	260
Transformación del mercado	4,818	5,782	4,818	5,782
Eficiencia energética total	53,293	54,257	53,293	54,257
Adquisiciones de energía renovable				
Eólica	0	0	0	420,480
Respuesta a la demanda				
Respuesta a la demanda industrial	Basada en el uso			

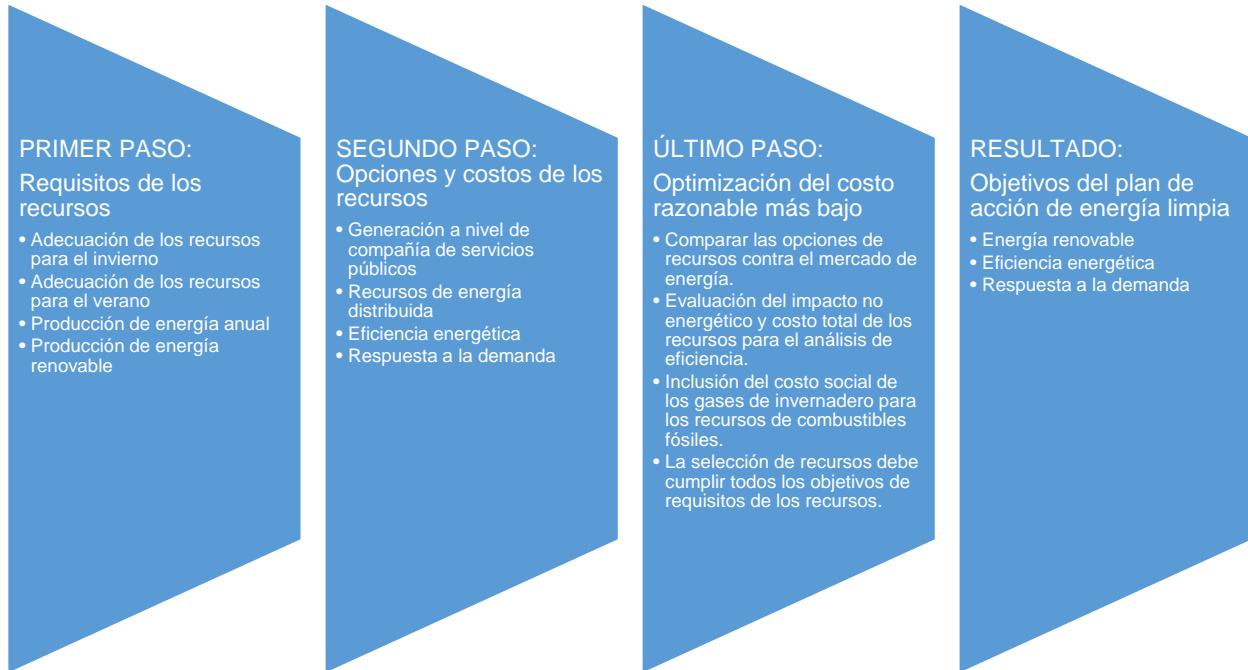
Selección de recursos: objetivos específicos a medidas específicas

Los objetivos y medidas específicos del CEAP vienen de un proceso de planificación que evalúa los recursos del suministro y la demanda con una mezcla para futuros esperados y posibles para determinar una estrategia óptima para dar servicio a los clientes. Este proceso se basa en métodos de modelado para equilibrar el costo (incluyendo el social), la confiabilidad y la volatilidad de la tarifa, así como las metas y los mandatos ambientales. En la siguiente sección se incluye información técnica del proceso de planificación. Básicamente, todas las diferentes maneras de producir, ahorrar o almacenar electricidad se introducen en modelos considerando cómo y cuándo se pueden ejecutar, la cantidad de contaminación que producen y el costo de comprarlas y operarlas para decidir sobre la mezcla de recursos para mantener el costo lo más bajo posible, al mismo tiempo que se sirve a los clientes con suficiente electricidad más limpia que esté disponible cuando se necesite en las partes más frías del invierno y las partes más calurosas del verano. Esto se hace al mismo tiempo que se trata de equilibrar los riesgos de que no haya energía disponible, de que no funcione según lo planificado o que cambie nuestro supuesto futuro.

Como se ilustra en la Figura 4.1, en el primer paso se identifican los tipos de recursos y las características asociadas que satisfacen la demanda de los clientes y establecen los objetivos de las políticas. Una vez se determina el tipo de recurso, Avista evalúa e identifica los recursos comercialmente disponibles que cumplen los requisitos normativos y de carga. Los tipos de recursos incluyen generación, almacenamiento, eficiencia energética, respuesta a la demanda y recursos energéticos distribuidos. Se calculan los costos fijos y operativos de las opciones y se incluyen en la cartera de recursos evaluados para informar la selección final. El último paso es la optimización del Costo razonable más bajo para la selección de recursos, tomando en cuenta el costo directo de los recursos junto con los impactos económicos y sociales. Este proceso utiliza un modelo de programa lineal llamado “PRiSM” para elegir recursos utilizando la metodología del costo razonable más bajo, al mismo tiempo que se cumplen los objetivos de

requisitos de los recursos. Se incluye más información sobre este proceso más adelante en este capítulo y en el IRP 2021. El modelo PRISM se incluye en los documentos de trabajo del Apéndice A.

Figura 4.1: Proceso de selección de recursos



La Compañía estableció medidas específicas para el período 2022-2025 para alcanzar los objetivos establecidos mediante el proceso de planificación descrito arriba. Abajo se proporciona una breve discusión:

- **Recursos renovables:** Avista planea retirar los REC como la primera medida para demostrar el cumplimiento de los objetivos. Actualmente, Avista tomará medidas específicas durante el período 2022-2025 para asegurarse de que se incluya suficiente generación de energía eléctrica limpia para alcanzar el objetivo de 2030.
- **Respuesta a la demanda:** Avista planea adquirir 30 MW de respuesta a la demanda. Avista cumplirá este objetivo con un contrato de respuesta a la demanda con clientes industriales firmado recientemente y con varios proyectos piloto de respuesta a la demanda.
- **Eficiencia energética:** Avista utilizará el Plan de conservación bienal (Biennial Conservation Plan, BCP) como el plan de acción para los programas a implementar. Los programas se describen en detalle en el BCP. Se pondrá más énfasis en las Comunidades identificadas.
- **Otras iniciativas de la Compañía:** incluye los esfuerzos de resiliencia de los clientes, el Fondo de inversión de las Comunidades identificadas y la electrificación del transporte.

Según la legislación CETA, la Compañía debe llevar la selección de los recursos un paso más allá que lo descrito arriba para asegurarse de que los clientes se beneficien de la transición a la

energía limpia. En el cumplimiento de este requisito, se identificaron indicadores de beneficios para los clientes o CBI en coordinación con los grupos asesores existentes de Avista, el EAG recién formado y los clientes a través del Proceso de participación del público descrito en el Capítulo 6. Los CBI trazarán la transición a la energía limpia de una manera significativa para los clientes.

Idealmente, el proceso para determinar la Estrategia de recursos preferidos en el IRP 2021 y la creación del CEAP hubiera incluido CBI en el proceso de modelado de Avista. Sin embargo, los CBI no estuvieron disponibles sino hasta después que se finalizaron el IRP y el CEAP, por lo que no se incluyeron en el proceso. Este momento del proceso es muy específico solo para este CEIP inicial; en el futuro, el proceso de planificación incluirá los CBI apropiados. Sin embargo, si estos CBI se hubieran incorporado por completo, debido a la mezcla de suministros actual de Avista y en congruencia con los objetivos provisionales propuestos, este plan de cuatro años no sería materialmente diferente.

Deliberadamente, la Compañía evaluó cada CBI en cuanto a cómo cada decisión sobre los recursos afecta los CBI. Esta no es una “situación normal” para la implementación de los recursos. Los CBI se incorporarán en los criterios de evaluación del programa y la implementación de la eficiencia energética y la respuesta a la demanda, y se incluirán en la matriz de evaluación para la selección de los recursos mediante el proceso de adquisición de recursos de Avista. Avista está comprometida a garantizar que los clientes, especialmente los que están en las Comunidades identificadas, se beneficien de la transición a la energía limpia según lo medido en los CBI. Cada acción específica y la manera en que contribuye a la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos, o a la reducción del gasto y de los riesgos para todos los clientes, incluyendo las Comunidades identificadas, junto con el CBI asociado, se describen abajo.

Además de los recursos y medidas específicos identificados a través del proceso del CEAP, Avista planea incluir una medida específica adicional relacionada con la inversión en las Comunidades identificadas. Los comentarios recibidos en el proceso de participación del público indican una necesidad de más inversión en las Comunidades identificadas para garantizar que estas comunidades reciban los beneficios de la transición a la energía limpia

Plan de cumplimiento de los objetivos provisionales de recursos renovables

Avista cumplirá los objetivos provisionales de energía renovable discutidos en el Capítulo 2: Objetivos provisionales y específicos con los recursos existentes. La Tabla 4.2 describe los recursos específicos que Avista propone usar para el cumplimiento. Estos atributos de energía renovable de los recursos (REC) se retirarán en nombre de los clientes para satisfacer los objetivos provisionales. El primer grupo de recursos son los que se espera usar para el cumplimiento de EIA y consisten en el uso incremental de energía solar, hidráulica y eólica. Según la EIA, solo califican algunas de las mejoras del uso incremental de la energía hidráulica, mientras que califican todas las de la energía eólica, solar y de biomasa alimentada por crecimiento no antigua. El resto de la obligación de energía limpia para CETA vendrá de los recursos grandes de generación de energía hidráulica de Avista. Avista seleccionó estos recursos para alcanzar sus objetivos provisionales sobre otros recursos elegibles en su cartera, como la planta de biomasa de Kettle Falls, y otros recursos con valores REC más altos que beneficiarán más a los clientes cuando se vendan. En los mercados REC actuales, los recursos pequeños de energía hidráulica y de biomasa tienen valores de mercado más altos que los recursos hidráulicos grandes.

Avista puede elegir recursos alternativos de su cartera para cumplir los objetivos provisionales si los precios del mercado REC cambian en el futuro. Avista muestra una posición larga para los REC en la Tabla 4.2 y posiblemente venderá el exceso de REC de esta energía para beneficiar a los clientes.

Tabla 4.2: Cumplimiento de los objetivos provisionales de recursos renovables (MWh)

	2022	2023	2024	2025	Total
Carga minorista	5,666,821	5,695,406	5,718,980	5,740,232	22,821,439
PURPA de WA	-182,565	-182,565	-183,156	-182,565	-730,852
Energía limpia de programas voluntarios	-50,593	-50,593	-50,615	-50,593	-202,392
Carga minorista neta	5,433,663	5,462,248	5,485,209	5,507,074	21,888,195
Porcentaje de la meta	40.0	40.0	45.0	45.0	42.5
Objetivo provisional de obtención	2,173,465	2,184,899	2,468,344	2,478,183	9,304,892
Recursos que califican según la EIA					
Long Lake n.º 3	18,706	18,706	18,706	18,706	74,824
Little Falls n.º 4	1,623	931	931	931	4,416
Cabinet Gorge n.º 2	32,818	32,818	32,818	32,818	131,272
Cabinet Gorge n.º 3	18,024	18,024	18,024	18,024	72,096
Cabinet Gorge n.º 4	579	579	579	579	2,316
Noxon Rapids n.º 1	37,094	37,094	37,094	37,094	148,376
Noxon Rapids n.º 2	11,031	11,031	11,031	11,031	44,124
Noxon Rapids n.º 3	36,973	36,973	36,973	36,973	147,892
Noxon Rapids n.º 4	13,969	13,969	13,969	13,969	55,876
Palouse	335,628	315,636	315,636	316,590	1,283,491
Nine Mile n.º 1	7,460	7,460	7,460	7,460	29,840
Nine Mile n.º 2	6,433	6,433	6,433	6,433	25,732
Boulder Park Solar	485	536	536	536	2,092
Rattlesnake Flat	205,549	214,020	226,328	229,735	875,632
Recursos totales según la EIA	726,373	714,209	726,517	730,879	2,897,978
Requisito restante	-1,447,093	-1,470,690	-1,741,827	-1,747,304	-6,406,914
Recursos que no califican según la EIA					
Cabinet Gorge	650,285	650,285	651,546	650,285	2,602,401
Noxon Rapids	1,027,429	1,027,429	1,029,103	1,027,429	4,111,389
Long Lake	315,353	315,353	316,373	315,353	1,262,432
Total	1,993,066	1,993,066	1,997,022	1,993,066	7,976,222
Posición de los objetivos provisionales	545,974	522,376	255,195	245,762	1,569,308

Eficiencia energética

La eficiencia energética se enfoca en reducir la cantidad de electricidad usada aumentando la eficiencia del uso de la energía. Avista ofrece incentivos monetarios y no monetarios para fomentar la participación en programas residenciales y no residenciales para promover un uso más eficiente de la energía. Avista ofrece programas para tratar los ahorros de energía directamente asociados con una casa o un negocio, y los impactos no energéticos para beneficiar a los clientes, a la compañía de servicios públicos o a la sociedad. Los programas que promueven la instalación y el uso de equipo de uso eficiente de la energía son opciones de recursos incluidos en las medidas específicas que Avista está tomando para alcanzar las metas de energía limpia para 2030 y 2045. Las medidas de implementación para la eficiencia energética incluyen programas residenciales y no residenciales que benefician tanto a los clientes participantes con beneficios directos como a los clientes no participantes con costos indirectos más bajos para dar servicio a todos los clientes.

En la Figura 4.2 se muestran las medidas de eficiencia energética en este CEIP, categorizadas por aquellas específicamente diseñadas para las Comunidades identificadas, aquellas diseñadas para afectar a todos los clientes (también con beneficios sustanciales para las Comunidades identificadas) y por último, aquellas específicas a los clientes comerciales/industriales.

Figura 4.2: Medidas específicas de eficiencia energética 2022-2025



Los programas de eficiencia energética mencionados abajo representan medidas específicas para el período del CEIP 2022-2025. Estas medidas son congruentes con las identificadas en el Plan de conservación bienal (BCP) de Avista, que está en el Anexo B.

Avista está identificando y desarrollando una matriz de priorización para los programas de eficiencia energética propuestos abajo. El paso inicial ha sido estudiar los impactos no energéticos (non-energy impacts, NEI) de las medidas existentes. Los resultados preliminares de ese estudio se discuten más adelante en esta sección. Se espera que ese trabajo continúe hasta 2022. Para garantizar el beneficio a los clientes de los programas implementados durante 2022-2025, Avista considerará los CBI identificados y trabajará con el EAG para asegurar la distribución equitativa de los programas.

Programas existentes de las Comunidades identificadas

- **Programa de bajos ingresos:** el programa financia en su totalidad una variedad de medidas de eficiencia incluyendo el aislamiento de casas, bombas de calor, iluminación y refrigeradores ENERGY STAR. El programa también permite que los socios de las agencias gasten hasta el 30 por ciento del presupuesto en salud, seguridad y reparaciones necesarias para asegurarse de que los sistemas y las mejoras que la casa reciba funcionen como se espera. Al eliminar los gastos de bolsillo de las mejoras de eficiencia energética, el programa mitiga una barrera significativa que históricamente ha inhibido la participación en los programas de eficiencia energética de los clientes de bajos ingresos.
- **Programa de eficiencia energética de la comunidad (Community Energy Efficiency Program, CEEP):** actualmente, Avista está asociada con tres agencias de Asociación para las medidas de la comunidad (Community Action Partnership, CAP) sobre las mejoras de eficiencia energética para la vivienda multifamiliar y convertir las casas cuyos ingresos califican usando formas alternativas de calor, como madera y aceite para calentar un sistema de bomba de calor. Otro componente de la oferta está relacionado con los incentivos de compañías de servicios públicos para pequeñas empresas en las comunidades rurales. Estos programas afectan a las personas en las Comunidades identificadas dados los factores socioeconómicos relacionados con los bajos ingresos o el tipo de casa, como viviendas multifamiliares, y comunidades rurales con negocios que podrían estar manteniendo las operaciones del día a día del pueblo.
- **Programa de climatización de las Comunidades identificadas (2021-2022):** Avista inició dos programas piloto con las Comunidades identificadas en 2021. El primer programa piloto aprovecha las asociaciones existentes para proporcionar equipo para aislamiento, calefacción, ventilación y aire acondicionado (HVAC) y mejoras a las ventanas para la cartera completa de vivienda dúplex y unifamiliar de un proveedor de vivienda pequeña no lucrativo. El segundo programa piloto trata las necesidades energéticas de una comunidad de casas rodantes propiedad de los residentes, donde la mayoría de los residentes son miembros de las Comunidades identificadas. Este programa piloto ofrece mejoras de salud y seguridad, y mejoras a ventanas, aislamiento, HVAC, y a sistemas de agua caliente para muchos residentes en esta comunidad.
- **Instalación directa para varias familias:** este programa ofrece instalación directa de iluminación eficiente, duchas de flujo bajo, aireadores de grifo y otras medidas de eficiencia energética en edificios residenciales de cinco unidades o más y está dirigido a mercados difíciles de alcanzar. El programa está diseñado para todos los clientes, pero llegará a muchos miembros de las Comunidades identificadas, particularmente aquellos que alquilan su casa. Actualmente este programa está en pausa debido a la pandemia de COVID-19.
- **Climatización de casas pequeñas/programas prescriptivos residenciales:** los programas de reembolsos prescriptivos ofrecen incentivos financieros para animar a los clientes a adoptar medidas elegibles de eficiencia energética. Los incentivos son para sistemas HVAC, calentamiento de agua, mejoras de ventanas y aislamiento, y electrodomésticos. Los programas prescriptivos residenciales habitualmente cubren las viviendas unifamiliares hasta edificios de cuatro unidades, y las viviendas unifamiliares tienen un requisito mínimo de uso de energía para participar. Si bien este programa está diseñado para todos los clientes, también podría beneficiar a los miembros de las Comunidades identificadas en casas más pequeñas.

- **Programa de socios de negocios industriales y comerciales:** este programa está dirigido a los clientes de pequeños negocios rurales creando conciencia de los servicios y programas de servicios públicos para ayudarlos a administrar las facturas de energía. La iniciativa incluye una evaluación de eficiencia energética e información sobre otros servicios como opciones de facturación y reembolsos. Si se identifica un proyecto de eficiencia energética y este califica para un reembolso de servicios públicos, también se utilizan fondos del CEEP en una cantidad igual al reembolso para ayudar con los gastos de bolsillo. Este programa atiende a los propietarios de negocios rurales, algunos de los cuales podrían ser miembros de o servir a los miembros de las Comunidades identificadas.
- **Programa de auditoría de energía de casas:** este programa piloto les da a los clientes residenciales una auditoría energética gratis de su casa. En el lugar se pueden instalar medidas de eficiencia identificadas (por ejemplo, luces LED enrroscables), mientras se recomiendan otras medidas de eficiencia para proyectos futuros. Este programa llega a todos los clientes.
- **Pago de préstamos en la factura:** programado para estar disponible en octubre de 2021, este nuevo programa permite que los clientes financien proyectos de eficiencia energética ofreciendo préstamos a tasas competitivas y permitiendo que los clientes paguen el préstamo en su factura mensual de Avista. El programa ayuda a los clientes a superar el obstáculo del pago por adelantado de las mejoras de energía y a obtener los beneficios de la energía eficiente. Los préstamos son administrados por una entidad crediticia externa que ofrece tasas razonables que son más accesibles para los solicitantes de préstamos que un préstamo privado típico. Si bien el programa está abierto a todos los clientes de servicios residenciales y generales, puede ayudar a los miembros de las Comunidades identificadas dando acceso a crédito a tasas más bajas con requisitos de elegibilidad más flexibles para el crédito.
- **Transformación del mercado:** Avista invierte en esfuerzos regionales para promover la eficiencia energética y acelerar la creación y adopción de tecnologías nuevas. Estos esfuerzos han apoyado a las tecnologías como luces LED, bombas de calor sin ductos, calentadores de agua, termostatos inteligentes y otros artículos para eficiencia energética. Estas asociaciones benefician a todos los clientes, incluyendo a los de las Comunidades identificadas.

Ofertas de nuevos programas para 2022

Las medidas específicas de Avista no se limitan a los programas actualmente vigentes en 2021. Como parte del Fondo de inversión de las comunidades identificadas, que se describe más adelante en este capítulo, Avista está considerando programas adicionales para 2022 que benefician a las Comunidades identificadas y cumplen los requisitos de CRTA para asegurarse de que todos los clientes se beneficien de la transición a la energía limpia. Estos posibles programas sumarán aproximadamente \$2 millones en nuevas inversiones de eficiencia energética en las Comunidades identificadas anualmente a lo largo del período de implementación del CEIP. Avista trabajará de cerca con EAG y el Grupo asesor de eficiencia energética (Energy Efficiency Advisory Group, EEAG) para obtener información y comentarios sobre los elementos de diseño de los programas y los métodos de difusión.

- **Proyectos identificados por las comunidades:** Avista invertirá en proyectos de eficiencia energética en las Comunidades identificadas como alta prioridad de los socios de capital, incluyendo el EAG. Este enfoque permite flexibilidad para dirigir los esfuerzos a áreas de necesidad específicas. El proceso de nominación y selección se desarrollará a principios de 2022. Avista consultará con su EEAG sobre este método y si se llega a

un acuerdo, trabajará con su EAG para identificar cuáles programas satisfacen mejor las necesidades de nuestros clientes con un enfoque cercano en la equidad. Avista espera que la implementación del programa/proyecto se haga entre mediados y finales de 2022. El método de Proyectos identificados por las comunidades se limitará a un financiamiento anual de \$500,000, y los fondos que no se gasten se trasladarán al año siguiente.

- **Asociación de reemplazo de estufas de leña con la Spokane Clean Air Agency:** Avista se asociará con la Agencia de aire limpio de Spokane (Spokane Clean Air Agency) en 2022 para desarrollar e implementar un programa integral de climatización y reemplazo de estufas de leña para todas las residencias del condado de Spokane. Este programa todavía está en las primeras fases de diseño, y como tal, es difícil decir cuáles son los impactos específicos en los CBI existentes. Sin embargo, Avista prevé algún tipo de correlación con la calidad del aire interior y la calidad del aire exterior. Como se menciona en el Capítulo 3: Beneficios para los clientes, estos impactos pueden ser difíciles de medir.
- **Beneficios divididos para edificios multifamiliares:** muchos clientes con un gasto alto de energía alquilan el lugar donde viven, por lo que es importante tratar el problema de los beneficios divididos en escenarios multifamiliares. Avista planea implementar programas piloto de incentivos para los propietarios de viviendas con propiedades multifamiliares en las Comunidades identificadas para fomentar las inversiones de eficiencia en sus unidades de alquiler. Avista está proponiendo un enfoque dirigido a las unidades multifamiliares que podría incluir un financiamiento total de medidas de aislamiento, incentivos más altos para puertas y ventanas, y hasta un 50 por ciento del costo total de bombas de calor sin ductos, calentadores de agua y termostatos inteligentes. El programa de Incentivos divididos para edificios multifamiliares tendrá un límite de \$750,000 anuales, y los fondos que no se gasten se trasladarán al siguiente año.
- **Salud y seguridad de casas móviles y fabricadas:** se entregarán fondos de salud y seguridad a las comunidades de casas móviles y fabricadas sin requerir que las reparaciones estén asociadas con un proyecto de eficiencia energética, y el valor medible de elegibilidad será si la reparación da lugar a la reducción del gasto de energía. Esta modificación toma en cuenta las casas sin tratar que son propiedad de o son alquiladas por clientes de Avista que tienen una deficiencia significativa en la armazón, la función o la estructura. Salud y seguridad serán el énfasis de este programa; sin embargo, Avista también ofrecerá medidas de aislamiento para viviendas en abandono extremo o con niveles de aislamiento inadecuado. El programa de Salud y seguridad para casas móviles y fabricadas tendrá un límite de \$400,000 anuales, y los fondos que no se gasten se trasladarán al siguiente año.
- **Climatización de viviendas unifamiliares en las Comunidades identificadas:** el segmento de vivienda unifamiliar representa el número más alto de clientes con un gasto de energía alto. Este programa atenderá a los clientes en las Comunidades identificadas con un gasto de energía de más del 6 por ciento, independientemente de los ingresos. Avista dará financiamiento completo para las medidas de aislamiento e incentivos más altos para las puertas y ventanas en congruencia con el programa de bajos ingresos existente. Avista también buscará formas de enlazar este programa con el Pago de préstamos en la factura, que ofrece financiamiento con tasas de interés bajas para la compra de equipo eficiente. El programa de Climatización de viviendas unifamiliares en las Comunidades identificadas tendrá un límite de \$250,000 anuales, y los fondos que no se gasten se trasladarán al siguiente año.

- **Asistencia energética para pequeñas empresas y de la comunidad en las Comunidades identificadas:** aprovechando los programas existentes de climatización o socios comerciales (o los elementos de ambos), Avista ofrecerá mejoras de eficiencia energética y climatización gratis o a bajo costo a las pequeñas empresas y a las organizaciones sin fines de lucro, de la comunidad, y a las organizaciones religiosas que sirven a las Comunidades identificadas. Este programa está en línea con los comentarios del EAG de que la inversión a nivel de barrio es valorada en las Comunidades identificadas. Este enfoque tendrá un límite de \$100,000 anuales, y los fondos que no se gasten se trasladarán al siguiente año.
- **Programa piloto conductual de siempre encendido:** en el segundo trimestre de 2022, Avista lanzará un programa piloto para el envío de mensajes efectivos a los clientes para motivar la reducción de la energía desperdiciada en sus casas. El programa piloto de Siempre encendido aprovechará los datos de uso de la Infraestructura de medidores avanzados (Advanced Meter Infrastructure, AMI). Avista también podrá darles a los participantes información útil sobre su uso de la energía, con énfasis en formas de reducir la energía improductiva que los clientes usan continuamente durante el día. Como un componente del diseño del programa, Avista también está considerando un incentivo monetario para los clientes para que reduzcan con éxito su carga improductiva mensual. Este programa estará dirigido a todos los clientes residenciales.
- **Incentivos intermedios:** Avista está diseñando un programa de incentivos intermedios para asegurarse de que más clientes reciban los beneficios de la eficiencia energética en nuestras comunidades. Este programa ofrecerá un incentivo o descuento a nivel de distribuidor, incluyendo un descuento para un producto eficiente con el precio de compra de la unidad. Los modelos de beneficio intermedio o “reembolso al instante” son populares con los clientes porque no implican un formulario de reembolso ni un proceso de elegibilidad; los clientes simplemente pagan un precio más bajo. A medida que mejora nuestro conocimiento de los clientes con un alto gasto de energía, podremos dirigirnos a los clientes con material de mercadeo a la medida o con más incentivos de bonificación.

Programas en consideración después de 2022

Avista está explorando dos programas potenciales diseñados para ayudar a los miembros de las Comunidades identificadas a reducir el gasto de energía, ambos fueron recomendados en la Estrategia de reducción del gasto de energía de Empower Dataworks. Estos programas están en las fases iniciales de evaluación y exploración, y se necesita más trabajo de planificación antes de tomar la decisión de implementar estas recomendaciones. Esto incluye el desarrollo de un mecanismo de clasificación/priorización de los programas relacionados con CETA para que Avista, con la guía de EAG y el EEAG, pueda analizar que oportunidades están más en línea con las metas de CETA.

- **Incentivos divididos para viviendas unifamiliares:** como una continuación de los programas de incentivo dividido para viviendas multifamiliares y climatización de las viviendas unifamiliares, Avista está explorando oportunidades para probar los incentivos de eficiencia para los propietarios de viviendas unifamiliares en áreas de alto gasto de energía en las Comunidades identificadas. Los propietarios de viviendas con menos propiedades y capital tienden a servir a los clientes en las Comunidades identificadas y muchas veces enfrentan los retos de los gastos inesperados relacionados con el reemplazo de equipo de HVAC o electrodomésticos. Los propietarios de viviendas pueden apreciar los préstamos a bajo costo o de pago en la factura o los incentivos

para el reemplazo o la mejora de equipo eficiente. La comunicación con los propietarios podría incluir mensajes sobre los beneficios no energéticos de la eficiencia energética, como una menor rotación de inquilinos y un aumento en el valor de la propiedad.

- **Embajadores de la energía:** dos de los principales retos de la participación de los clientes en las Comunidades identificadas son la falta de confianza y de conocimiento de los programas. En muchas de las Comunidades identificadas, los miembros de estas comunidades suelen ayudar y aconsejar a otros miembros de la comunidad para interactuar con los programas del gobierno, de las agencias y de las compañías de servicios públicos de forma voluntaria. Un programa de Embajadores de la energía podría formalizar este papel y ofrecer remuneración a los “embajadores de la energía” que también son miembros de las Comunidades identificadas y que prestan servicios como difusión e inscripción en las Comunidades identificadas. Los Embajadores de la energía también podrían elegir recibir capacitación específica, como auditorías de energía guiadas, para ayudar a la comunidad a analizar las necesidades de energía y ayudar a identificar los posibles programas. Este programa incluiría una inversión basada en la comunidad mediante la remuneración y la capacitación de los embajadores de la energía. También está en línea con los comentarios del EAG de que las comunidades valoran el involucramiento de los miembros de las Comunidades identificadas.

Herramientas de medición

Históricamente, Avista ha hecho un seguimiento de la efectividad de las medidas de eficiencia energética en cumplimiento con las reglamentaciones establecidas en la EIA. Las compañías de servicios públicos de Washington deben decir los objetivos de sus esfuerzos de eficiencia energética, o de los ahorros de kilovatio-hora, anualmente en su Plan de conservación anual. Limitar las medidas a los ahorros de kilovatio-hora no representa de manera adecuada los esfuerzos ni el impacto de las medidas de eficiencia energética entre otros tipos de clientes, particularmente en las Comunidades identificadas. CETA se enfoca más en la distribución equitativa de la energía y en los beneficios no energéticos, y en otras áreas de beneficio descritas en WAC 480-100-640 (4)(b).

Este enfoque adicional presenta una oportunidad para que las compañías de servicios públicos consideren cómo los programas podrían beneficiar a los clientes más allá del ahorro de energía. En enfoque de la CETA le da a Avista un camino para explorar otros métodos para alcanzar una gama de metas de energía y equidad para satisfacer mejor las necesidades de energía de los clientes más allá del ahorro de energía. Avista desarrollará las metas y valores medibles para hacer un seguimiento de los impactos de los programas más allá del ahorro de kilovatios-hora y los gastos relacionados, y seguirá mostrando los esfuerzos que la compañía de servicios públicos está haciendo para ayudar a los clientes a reducir su gasto de energía y obtener otros beneficios. Los CBI ayudarán a evaluar el éxito o el fracaso de los programas de eficiencia energética y otras medidas. Avista hizo su primer estudio de los impactos no energéticos (NEI), que se describe más adelante en este capítulo y en el ACP de la Compañía. Hacer un seguimiento de la distribución de los NEI es un paso importante hacia un marco más amplio de metas y valores medibles para entender los impactos de los programas a través del lente de la CETA.

Para informar mejor este enfoque de ampliación, Avista ha hecho algunos cambios iniciales a los protocolos de los planes y de investigación, incluyendo una evaluación inaugural del gasto de energía y el desarrollo de nuestro primer plan de reducción del gasto de energía, que se incluirá en el ACP 2022. En este primer período de implementación del CEIP, Avista hará más cambios a los valores medibles de planificación y evaluación para beneficiar a todos los

clientes, pero especialmente a aquellos en las Comunidades identificadas. Estos cambios incluyen la adopción de valores medibles de la reducción del gasto de energía para los programas de conservación relevantes, diseñar/rediseñar los programas con la meta de reducción del gasto de energía e implementar un plan de monitoreo de la reducción del gasto de energía.

Avista trabajará de cerca con su EEAG y EAG para mejorar los programas existentes con un enfoque en la distribución equitativa de los beneficios. Esto es congruente con la reciente Evaluación del gasto de energía de Empower Dataworks de los programas de Avista que concluyó que el medio más efectivo para reducir el gasto de energía durante el período de implementación del CEIP de 2022-2025 es enfocarse en dirigirse a los grupos familiares de gasto alto a través de los programas existentes. Avista trabajará de cerca con ambos grupos asesores para identificar y desarrollar estrategias dirigidas de mercadeo y difusión para las Comunidades identificadas. Este trabajo también será informado por los esfuerzos de evaluación y monitoreo del gasto.

Equilibrar los retos de financiamiento con los requisitos de CETA y EIA

Los programas residenciales que sirven a las Comunidades identificadas deberían ayudar a los clientes a alcanzar estas metas más amplias de energía, al mismo tiempo que los programas no residenciales continúan ofreciendo ahorros de energía sólidos y con efectividad de costos. Para conseguir este futuro, Avista debe diseñar programas para equilibrar las metas de CETA con las obligaciones de eficiencia requeridas por la EIA.

Los programas no residenciales son el principal contribuyente de los objetivos de ahorro de kilovatio-hora de Avista, y por lo tanto, la categoría más grande de gastos relacionados con la eficiencia. Esto es pertinente dado que la Evaluación potencial de conservación más reciente de Avista muestra una disminución en el potencial de ahorros residenciales, mientras que el potencial de ahorros no residenciales permanece sólido.

A medida que Avista identifica nuevas formas de satisfacer las necesidades más amplias de energía de los clientes, los programas nuevos podrían tener necesidades de financiamiento fuera de LIRAP existente y de los anexos tarifarios de eficiencia energética. En un esfuerzo por desarrollar más flexibilidad para estos mecanismos existentes y crear más financiamiento para los programas que sirven a las Comunidades identificadas, Avista modificó su tarifa del Plan 90 para incluir financiamiento hasta del 100 por ciento de los costos de los proyectos para la instalación y el uso de equipo de eficiencia energética para las Comunidades identificadas, así como la salud y seguridad del cliente o la comunidad.

Si bien las nuevas opciones de financiamiento crean espacio para ayudar a cubrir las necesidades más amplias de energía, es crítico analizar los niveles de financiamiento actual y el impacto del financiamiento para asegurarse de que Avista siga haciendo un uso prudente de las inversiones en los programas de eficiencia para los clientes.

Las medidas específicas mencionadas arriba se resumen de acuerdo con el tipo de programa, identificando el área de beneficios asociada y el CBI en la Tabla 4.3. Cada programa se describe en detalle en el Anexo I.

Tabla 4.3: Medidas específicas de eficiencia energética 2022 a 2025

Programa	Área de beneficio	CBI afectado
Programas de bajos ingresos	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía

Programa	Área de beneficio	CBI afectado
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
	Energéticos, resiliencia, reducción de riesgos	Duración de los cortes
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
	Salud pública, no energética	Diversidad de los proveedores
Calidad del aire interior		
Comunidades identificadas: NUEVAS	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
Salud pública, no energética	Calidad del aire interior	
Instalación directa en multifamiliares	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
Salud pública, no energética	Calidad del aire interior	
Programas prescriptivos residenciales	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
Energéticos, resiliencia, reducción de riesgos	Duración de los cortes	
Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero	

Programa	Área de beneficio	CBI afectado
	Salud pública, no energéticos	Calidad del aire interior
Climatización de viviendas multifamiliares	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
Salud pública, no energéticos	Calidad del aire interior	
Pago de préstamos en la factura	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
Salud pública, no energéticos	Calidad del aire interior	
Transformación del mercado	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la compañía
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
Programa conductual "Siempre encendido"	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Reducción en el gasto, reducción de costos, no energía	Energía limpia de la comunidad identificada
		Inversiones en las Comunidades identificadas
	Ambiental, salud pública	Calidad del aire exterior
Emisiones de gases de invernadero		
Salud pública, no energéticos	Calidad del aire interior	
Programas piloto	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
Proyectos de clientes/específicos por lugar	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Ambiental, salud pública	Calidad del aire exterior
		Emisiones de gases de invernadero

Programa	Área de beneficio	CBI afectado
Iluminación comercial interior y exterior	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
Programas prescriptivos comerciales	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
		Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero
	Salud pública, no energéticos	Calidad del aire interior
Administración activa de la energía	Reducción en el gasto, reducción de costos, salud pública, ambiente y energía	Participación en los programas de la Compañía
	No energéticos	Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación
	Ambiental, salud pública	Emisiones de gases de invernadero

Equidad e impactos en los clientes

La culminación de los programas de eficiencia energética es la fuente más fácilmente disponible de beneficios de la transición a energía limpia pues afecta todas las áreas de equidad en el CEIP de Avista. El uso más bajo de la energía contribuye a la reducción de las cargas económicas de las Comunidades identificadas, a los costos reducidos para todos los clientes, y afecta de manera positiva el ambiente que afecta a la salud pública. Las descripciones de cada área de equidad en cuanto a la eficiencia energética se discuten durante este CEIP y se resumen abajo.

- **Beneficios energéticos:** los programas de eficiencia energética pueden retrasar, reducir o eliminar la necesidad de la infraestructura tradicional al mismo tiempo que contribuyen a un sistema más confiable, resiliente y seguro a un costo más bajo para los clientes que lo que hubiera podido ser posible sin estos programas. Los programas de eficiencia también reducen las facturas mensuales de energía de los participantes. El CBI de Participación en los programas de la compañía mide el beneficio directo de estos programas e informa sobre el progreso del aumento en las tasas de participación en los programas de eficiencia energética.
- **Beneficios no energéticos:** de acuerdo con un estudio de 2021 de impactos no energéticos hecho por DNV² para Avista, cada segmento de clientes tiene un conjunto único de NEI con valores financieros variados. Para los clientes residenciales en las Comunidades identificadas, la aportación de las medidas hacia los impactos de salud y seguridad tiene el valor más alto. Esta categoría incluye impactos del uso de medidas específicas, con lo que se evitan costos médicos en hospitales u otras necesidades de salud relacionadas. Según lo descrito, muchos de estos programas están diseñados para encontrar nuevas formas de llegar a los clientes y aumentar el ahorro. Avista espera que estos indicadores mejoren en el período de 2022-2025. Para obtener más información sobre cómo Avista usará los NEI en su programa de eficiencia energética, consulte la Sección VI del Plan anual de conservación de la electricidad 2022. El estudio DNV está en el Apéndice D del Plan anual de conservación de la electricidad 2022. Adicionalmente, la Compañía hará un seguimiento

² DNV es una empresa de investigación global que se especializa en análisis de impacto no energético.

de los beneficios no energéticos asociados con el CBI: Participación en los programas de la Compañía mediante los programas de eficiencia energética y tasas de saturación, y aumento de las oportunidades de educación y concienciación mediante eventos de difusión monitoreados en el CBI: Disponibilidad de métodos/modos de comunicación.

- **Reducción del gasto:** para los clientes que son miembros de las Comunidades identificadas, los programas de eficiencia energética darán como resultado ahorros en las facturas de energía y reducirán las cargas asociadas con otras dificultades económicas. Además, los costos iniciales más bajos de los equipos o las mejoras de eficiencia pueden reducir o eliminar los costos de energía relacionados con las mejoras de eficiencia energética o de electrodomésticos más eficientes. Las auditorías de energía gratuitas que hacen los socios comerciales son una vía para la educación e información, que proporciona beneficios de acceso a la energía limpia. Tres CBI miden donde la eficiencia energética reduce el gasto de energía: (i) Número de grupos familiares con un gasto energético alto, (ii) Participación en los programas de la Compañía, y (iii) Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación. Avista espera que estos indicadores mejoren entre 2022 y 2025 gracias a estas acciones.
- **Ambiental:** la eficiencia energética reduce la necesidad de nuevos recursos y disminuye los requisitos de los recursos existentes, dando una reducción potencial en la contaminación del aire exterior por los recursos emisores. Estos beneficios se demostrarán usando los CBI de Emisiones de gases de invernadero y de Calidad del aire interior y exterior. La eficiencia energética reduce la demanda del sistema, pero esta reducción podría no dar lugar a reducciones significativas de las emisiones locales.
- **Reducción de costos:** los clientes que participan en los programas de eficiencia energética tendrán reducciones de costos debido a que usarán menos energía. La eficiencia energética reducirá el crecimiento del costo global de los clientes posponiendo o evitando la construcción de nuevas instalaciones de sistemas de generación o distribución y la necesidad de comprar o producir tanta energía o aumentar la capacidad del sistema de distribución. Sin embargo, no todas las medidas de eficiencia energética tendrán este beneficio, pues algunos programas aumentarán los costos de los clientes en intercambio de beneficios sociales. Avista hará un seguimiento de estos efectos en el CBI: Número de grupos familiares con un gasto energético alto y CBI: Participación en los programas de la Compañía.
- **Salud pública:** los programas de eficiencia energética pueden apoyar la salud mental y física, principalmente mejorando los espacios vitales interiores con temperaturas del aire, niveles de humedad y niveles de ruido saludables, mejor calidad del aire, y mejor confort térmico. Además, reemplazar el equipo viejo e ineficiente con equipo mejor ventilado puede mejorar la calidad del aire interior. Por último, los clientes en las Comunidades identificadas que cambian de una fuente de calor de leña a energía limpia también se beneficiarán de una mejor calidad del aire. Avista está en el proceso de desarrollar una medición para las mejoras en las consecuencias de salud para la calidad del aire interior.
- **Seguridad energética:** los programas de eficiencia pueden reducir el uso de la energía y la demanda pico, reduciendo la necesidad de más generación. La eficiencia energética es también un recurso local que aumenta la seguridad energética evitando la necesidad de usar otros recursos de fuera de la comunidad. Avista mide este beneficio de los clientes midiendo los recursos usados para cubrir la carga directamente relacionado con su sistema de transmisión o en Washington. Estos recursos deberían mejorar este valor medible del cliente.

- **Resiliencia energética:** como los programas de eficiencia energética reducen las cargas base y las pico, pueden contribuir a las estrategias generales para aumentar la resiliencia de la red y pueden mejorar los cortes y el tiempo para repararlos, reduciendo la carga en el sistema de distribución. El CBI de Duración de los cortes debe beneficiarse de los programas de eficiencia energética en los que los cortes son el resultado de la tensión excesiva en el sistema debido al aumento en la carga.

La Tabla 4.4 categoriza los CBI de eficiencia energética descritos arriba y da un indicador direccional del impacto que cada uno tendrá en la distribución de los beneficios y gastos de los clientes durante el período de implementación.

Distribución de los impactos no energéticos de la eficiencia energética

Entender y cuantificar la distribución de los impactos no energéticos (NEI) es importante para avanzar hacia una comprensión más sólida de los costos y beneficios que los programas de eficiencia energética les ofrecen a los clientes más allá de los ahorros de kilovatio-hora. Al asignar un valor numérico a los impactos de los programas y mediciones de eficiencia, la compañía de servicios públicos está tomando un paso crítico hacia la cuantificación de los CBI para medir el progreso hacia las metas de CETA.

Para obtener un valor de NEI inicial para las medidas de eficiencia, Avista recientemente contrató a DNV para hacer un estudio integral de los NEI de las medidas de eficiencia energética. DNV dio un conjunto detallado de entregables, incluyendo un valor de NEI cuantificado para la mayoría de medidas en los programas de eficiencia energética de Avista. Estos valores de NEI vienen de varios estudios y toman en cuenta los impactos sociales, de los participantes y los impactos en las compañías de servicios públicos.

Avista utilizó este estudio para mapear NEI a CBI, y para desarrollar una distribución inicial pronosticada de NEI para los clientes de Avista en Washington, según lo requerido por WAC 480-100-640(3)(a)(i).

En la Tabla 4.4 se muestran los NEI agrupados en los CBI más relevantes identificados por el EAG. El impacto general de cada NEI tiene una clasificación de “ninguno”, “bajo”, “medio” o “alto” para indicar el beneficio general de cada NEI asociado con un paquete de medidas de eficiencia energética.

Los NEI identificados en el estudio inicial están mapeados más detalladamente con los tres CBI de arriba. Porciones de algunos valores de NEI podrían atribuirse a otros CBI o áreas de equidad, pero la distribución de arriba es la clasificación más precisa de NEI.

El impacto de las reducciones del gasto de energía es más notorio con los ahorros de energía derivados del uso de equipo de alta eficiencia. Los NEI incluidos en esta categoría de CBI son complementarios a ese beneficio energético. Algunos NEI, como “llamadas a la compañía de servicios públicos”, tienen un beneficio para la compañía y un beneficio para los clientes. Cuando los clientes tienen un gasto de energía manejable, es menos probable que se comuniquen con la compañía de servicios públicos con respecto a las opciones de asistencia de energía. De igual forma, “Cancelación de deudas incobrables” es también un beneficio, pero es influenciado por programas que proporcionan impactos positivos a los clientes, permitiéndoles mantenerse al día con sus facturas de energía.

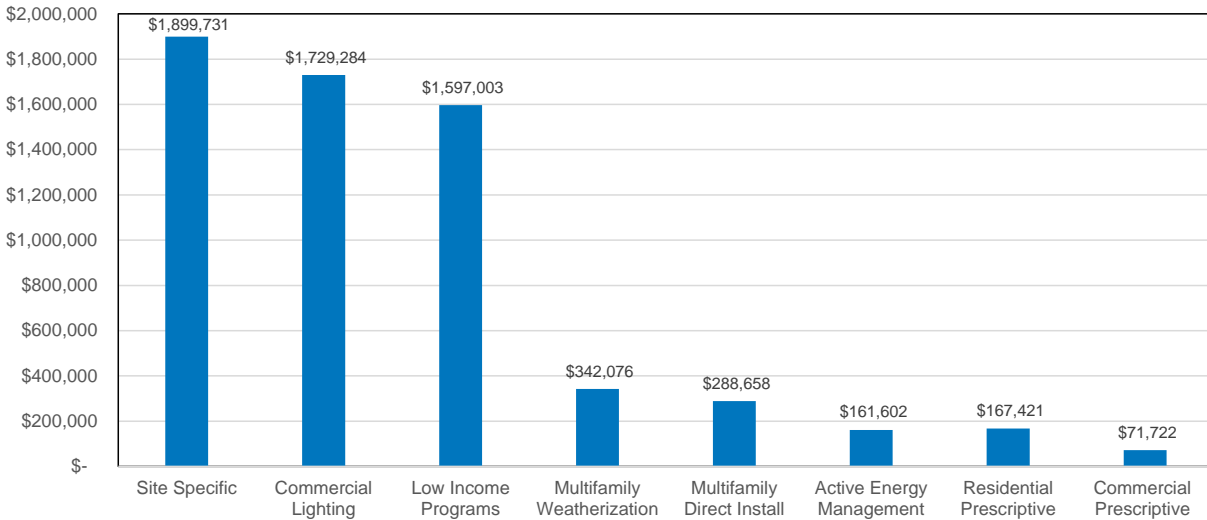
Tabla 4.4: Impactos no energéticos de la eficiencia energética e indicador de beneficio para el cliente

Indicador de beneficios para el cliente	Impacto no energético	Impacto de bajos ingresos	Impacto residencial
Calidad del aire interior	Enfermedad por contaminación evitada	Bajo	Bajo
	Salud y seguridad	Alto	Bajo
Gasto de energía ³	Cancelaciones de deudas incobrables	Medio	Ninguno
	Llamadas a la compañía de servicios públicos	Bajo	Ninguno
	Costo de mantenimiento de inventario atrasado	Bajo	Ninguno
	OyM: participante	Bajo	Ninguno
	Confort térmico	Medio	Bajo
Inversiones en las Comunidades identificadas	Facilidad de venta o arrendamiento	Bajo	Medio
	Daño por incendio/seguro	Bajo	Alto
	Ruido: participante	Bajo	Medio
	Otros impactos: participante	Bajo	Bajo
	Otros impactos	Medio	Alto
	Productividad	Bajo	Ninguno

La Figura 4.3 muestra un valor de NEI para cada programa con base en el nivel anticipado de actividad del programa y los valores de NEI agregados para las medidas en cada programa. Los valores generales de NEI más altos están relacionados con los programas comerciales impulsados por metas de grandes ahorros para programas Específico por lugar e Iluminación comercial (estas son las dos metas de ahorros más grandes en la cartera de programas no residenciales). Esta figura ilustra el impacto de los costos del programa actual, a diferencia de solo los kilovatios-hora ahorrados. Los valores NEI de nivel de medición se proporcionan en el Plan de conservación bienal 2022 de Avista, Apéndice B.

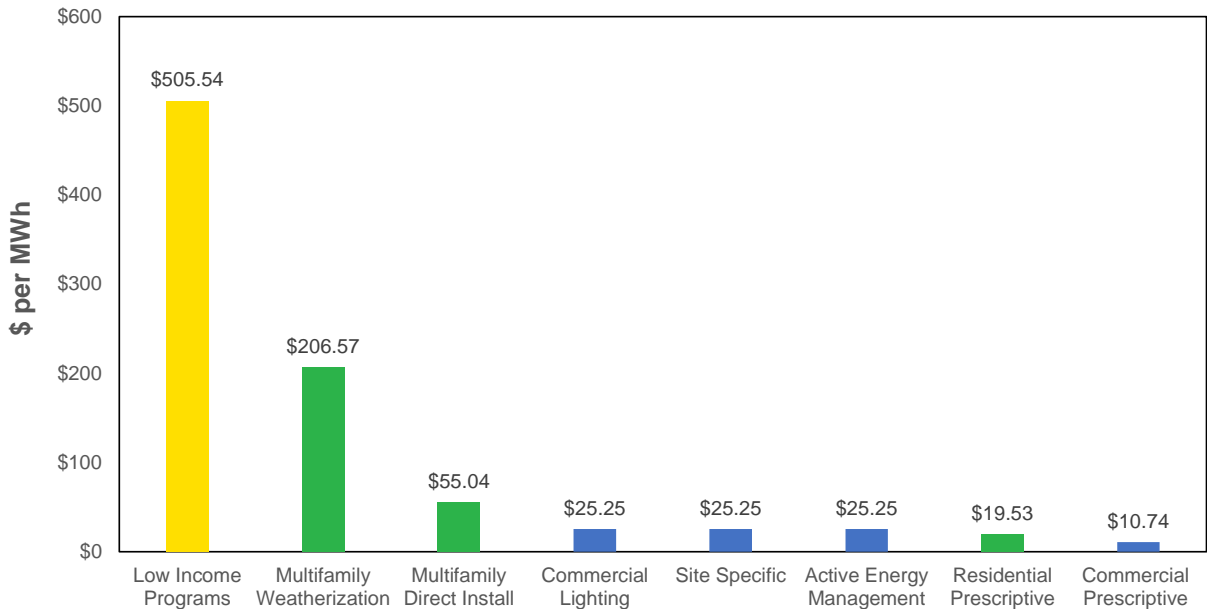
³ Si bien esta tabla incluye los impactos no energéticos asociados con cada CBI, cabe mencionar que el beneficio energético de cada medida es un atributo primario de las reducciones del gasto de energía. Esto se mide con la reducción en el uso de la energía gracias a la instalación de equipo eficiente en el uso de la energía. Los valores de NEI son suplementarios al impacto derivado de la reducción del uso de la energía.

Figura 4.3: NEI proyectado para los programas de Avista actuales (2022-2025)



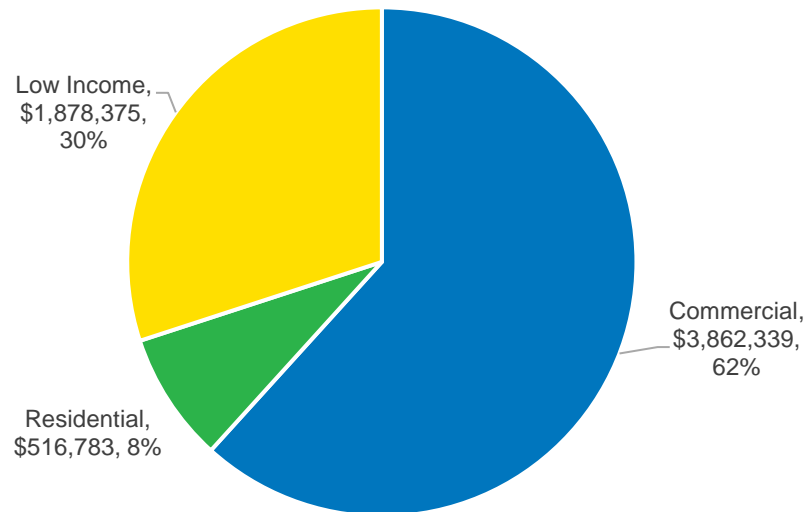
La Figura 4.4 traduce estos ahorros por MWh para diferentes tipos de programas. Los programas de bajos ingresos tienen el valor más alto de dólares NEI por MWh para el CEIP 2022-2025, casi en \$506, comparado con apenas un poco más de \$25 NEI por MWh para los programas de iluminación comercial y específico por lugar. De esta forma, los programas/medidas específicas de Avista tienen un mayor impacto en sus clientes.

Figura 4.4: NEI por MWh proyectado del programa (2022-2025)



Avista está trabajando para tener un análisis más sólido de la distribución de NEI en varias categorías, como las áreas geográficas o los ingresos. Avista desarrolló una distribución inicial pronosticada de los beneficios no energéticos por sector con este marco de valor inicial para los NEI que se muestran en la Figura 4.5.

Figura 4.5: Distribución estimada de los valores de NEI (2022-2025)



Una advertencia para el pronóstico de arriba es que todavía falta desarrollar la metodología para dividir los beneficios entre las Comunidades identificadas y otros clientes. En la ausencia de este marco, Avista supone que los NEI del programa de bajos ingresos van principalmente a las Comunidades identificadas y los NEI de los programas comerciales van principalmente a los clientes comerciales, la mayoría de los cuales no son miembros de las Comunidades identificadas. Se supone que los programas residenciales incluyen una mezcla de NEI para todos los clientes, incluyendo las Comunidades identificadas. Empower Dataworks calculó que aproximadamente el 71 por ciento de los participantes de los programas de instalación directa en viviendas multifamiliares y el 15 por ciento de los participantes en los programas de climatización de viviendas multifamiliares y prescriptiva residencial cumplen las definiciones actuales de bajos ingresos. Avista usó estos supuestos para desarrollar esta distribución inicial pronosticada de NEI.

Limitaciones de los datos de NEI iniciales para la estrategia programática informativa

Si bien este estudio de NEI inicial proporcionó una nueva forma de evaluar los programas, existen limitaciones que Avista debe considerar mientras trabaja por una distribución pronosticada más sólida de los costos y beneficios no energéticos.

Primero, este estudio inicial asignó NEI solo a las medidas de eficiencia energética que se ofrecen actualmente a través de los programas de Avista. Como se mostró en las descripciones anteriores de los programas, Avista está aplicando varios enfoques sin ahorros para la reducción del gasto de energía en las Comunidades identificadas. Como se basa en el uso, este marco de NEI no incluye actualmente una forma de medir los NEI de estos otros enfoques de ahorros no energéticos. Las nuevas medidas de eficiencia para 2022 tampoco se han evaluado en este marco.

Segundo, los valores actualmente asignados a los NEI se han categorizado dependiendo de si la medida es en un programa de bajos ingresos, residencial o no residencial. Aunque los métodos usados para derivar los NEI en el estudio inicial son sólidos y exigentes, no incluyen un marco para asignar valor dependiendo de si un cliente está en una Comunidad identificada.

Esta brecha podría encogerse o desaparecer a medida que se desarrolla nuestro conocimiento de las Comunidades identificadas; pero en este momento hay un pequeño desfase entre las categorías de los programas creadas antes de CETA (bajos ingresos, residencial y comercial) y los programas que se están diseñando para atender a las Comunidades identificadas.

Tercero, para varios programas no residenciales es difícil estimar los NEI porque el programa se ofrece personalizado para cada negocio. Los programas como Específico por lugar y Administración activa de la energía pueden tratar áreas específicas de la industria y diferentes tecnologías. Avista usó el valor de iluminación no residencial congruente con sus programas de iluminación para estimar los valores de NEI.

Por último, este marco todavía no considera la evaluación geográficamente específica de los valores de NEI, ni permite la estratificación de los datos por nivel de ingresos. Para hacer una distribución pronosticada de los NEI por ingresos o por ubicación geográfica se necesitarán más datos a nivel de cliente que los que Avista recopila actualmente. Avista está en pláticas con agencias socio sobre si estos datos se pueden captar a nivel de proyecto. Los resultados de estas pláticas, y otros conocimientos obtenidos a medida que se desarrolla la implementación del CEIP, determinarán la medida en que Avista pueda dar una proyección precisa de la distribución por ingresos o área geográfica de los NEI.

Costo propuesto

El costo propuesto para los programas de eficiencia energética de Avista para el período de implementación de 2022-2025, que incluye a todos los programas, pilotos y estudios, pero que excluye los gastos relacionados con NEEA, es \$87.45 millones, como se muestra en la Tabla 4.5.

Tabla 4.5: Costo estimado de eficiencia energética 2022 a 2025 (millones)

Año	Incentivos/beneficio directo para el cliente	Gasto general de implementación	Gasto total
2022	\$15.71	\$5.98	\$21.68
2023	\$15.71	\$6.09	\$21.80
2024	\$15.71	\$6.22	\$21.92
2025	\$15.71	\$6.34	\$22.05
Total	\$62.83	\$24.63	\$87.45

Respuesta a la demanda

La implementación de AMI les dará a los clientes acceso al uso de la energía detallado y casi en tiempo real. Aunado a la información proporcionada por las compañías de servicios públicos y la educación sobre la conservación de la energía, los clientes tendrán herramientas nuevas y avanzadas para hacer cambios estructurales y conductuales para reducir el uso y el costo de la energía. Las actividades de respuesta a la demanda también proporcionarán una vía para implementar varios programas, incluyendo pilotos de hora de uso y de reembolso en horas pico. Los proyectos que se están considerando son:

- Pilotos de hora de uso: usando datos de intervalos de nuestro sistema AMI, Avista usará el desglose de carga para identificar los grupos familiares donde cargan vehículos eléctricos. Como siguiente paso, desarrollaremos y ofreceremos programas piloto de hora de uso y otras herramientas que estos clientes puedan usar para ayudar a cambiar la carga de vehículos a horarios que no sean los períodos de máxima demanda. En

general, las herramientas habilitadas por AMI nos ayudarán a optimizar mejor las cargas de vehículos eléctricos a largo plazo en el sistema eléctrico de Avista. Avista se comprometió a desarrollar un programa piloto de hora de uso en el Caso de tarifa general 2020.⁴ Como este piloto está en la fase de diseño, no hay costos estimados disponibles. El trabajo preliminar comenzará tan pronto como el tercer trimestre de 2021 con propuestas presentadas a más tardar el 31 de mayo de 2022. Los programas piloto se implementarán a más tardar el 1 de junio de 2023.

- Reembolsos en horas pico: Avista usará datos de AMI para identificar y desarrollar programas de reembolso en horas pico para incentivar a los clientes a usar menos electricidad durante los eventos en horas pico. Además de tener costos y gasto más bajos, el uso reducido de energía en las horas pico puede dar como resultado una menor necesidad de agregar capacidad de recursos nuevos y de infraestructura de distribución que beneficie a todos los clientes. Al igual que con el programa de Hora de uso, Avista se comprometió a desarrollar un programa piloto de reembolso en horas pico en su Caso de tarifa general 2020. Como este piloto está actualmente en la fase de diseño, no se han identificado costos estimados para el período del CEIP 2022-2025. El trabajo preliminar comenzará tan pronto como el tercer trimestre de 2021 con propuestas presentadas a más tardar el 31 de mayo de 2021. Los programas piloto se implementarán a más tardar el 1 de junio de 2023.
- Acuerdo de respuesta a la demanda con Inland Empire Paper: este acuerdo incluye un marco para restricciones voluntarias basadas en incentivos hasta la primera necesidad de capacidad de Avista;⁵ en ese momento, las restricciones son necesarias en intercambio de pagos fijos. Debido a la demanda y naturaleza voluntarias de este acuerdo durante el período de implementación del CEIP, no se incluyen costos esperados en el cálculo del costo incremental.
- Actualmente la Compañía tiene dos anexos tarifarios activos de Respuesta a la demanda por hora de uso para los clientes comerciales con estaciones de carga de vehículos eléctricos para vehículos de flotillas. Aunque no se espera que estas tarifas proporcionen beneficios sustanciales durante este CEIP, ilustran el compromiso de trabajar con socios en la transición a la energía limpia. Debido a que esto depende en gran parte de los clientes y está fuera del control directo de la Compañía, no se incluye como una medida específica en este momento.⁶

Además de los pilotos identificados arriba, la Compañía tiene otros varios proyectos de respuesta a la demanda que se evaluarán durante el período de implementación del CEIP 2022-2025.

- Programa piloto de Administración activa de la energía (Active Energy Management, AEM): este programa piloto de tres años comenzó en el tercer trimestre de 2021. La eficiencia energética mediante la optimización del uso de la energía en los edificios

⁴ Algunos de los programas descritos fueron acordados por todas las partes mediante una estipulación de acuerdo en los expedientes número UE-200900, UG-200901 y UE-200894 (consolidados). El acuerdo fue aprobado por la orden final 08/05, del 27 de septiembre de 2021.

⁵ La primera necesidad de capacidad de Avista se espera el 1 de noviembre de 2026.

⁶ Solo un cliente, la Autoridad de Tránsito de Spokane, se ha inscrito para recibir el servicio bajo uno de los anexos tarifarios de Hora de uso.

comerciales grandes es el enfoque, con un componente de respuesta a la demanda incluido. Se reclutarán de diez a quince edificios con sistemas de administración existentes de Washington e Idaho para que participen. El programa identificará e implementará cambios en las operaciones de los edificios con medidas de eficiencia energética que produzcan ahorros de energía rentables. El piloto desbloqueará datos del sistema del edificio con datos de AMI y redes de comunicación de siguiente generación que permitirá que las compañías de servicios públicos apoyen la comunicación de dos vías con los edificios. Este piloto de administración de la energía impulsado por datos servirá para obtener conocimientos y datos para diseñar programas de respuesta a la demanda impulsados por datos.

- Asociación para el diseño de la microrred con Spokane Tribe of Indians (Wellpinit, WA): a Avista se le otorgó una subvención del Fondo de Energía Limpia del Departamento de Comercio para asociarse con la Spokane Tribe of Indians para diseñar un programa de resiliencia de la red. La base del diseño es un estudio de factibilidad de microrredes completado en marzo de 2021 por Sazan Environmental Services y patrocinado por la Autoridad de Vivienda India de Spokane (Spokane Indian Housing Authority, SIHA). El proyecto comenzará con el estudio de factibilidad y se enfocará en la resiliencia energética, maximizando al mismo tiempo el valor de la energía solar, el almacenamiento de energía, la carga controlable de los clientes y los generadores de respaldo nuevos y existentes para apoyar las metas de la tribu de preparación para emergencias, reducción de la huella de carbono y estrategias autosuficientes para mantener las operaciones durante un corte o un desastre natural. Avista consultará con miembros de la tribu de Spokane y con el EAG con respecto a las consideraciones de diseño y estrategias de difusión por el tiempo que dure este proyecto de diseño. Si bien la subvención no financia la construcción, sí crea paquetes de trabajo de rápida implementación que ofrecerán resiliencia energética durante los incendios forestales, independencia energética para plantas críticas y beneficios de facturación de la energía para los clientes.
- Proyecto Connected Communities (Spokane, WA): este proyecto está pendiente de la determinación de la concesión de la subvención del Departamento de Energía. Si obtiene el financiamiento, este proyecto se enfocará en una de las Comunidades identificadas de Avista, el área central del este de Spokane. El proyecto crea soluciones en paquete específicas para los clientes para la optimización de las cargas de calefacción y enfriamiento de espacios, medidas de eficiencia energética, respuesta a la demanda, recursos de energía renovable, almacenamiento de la energía y activos controlables de los clientes que coordinan el suministro y consumo de los servicios de la red. La meta de este proyecto es fomentar un nuevo modelo de negocios escalable que muestre un marco de beneficio mutuo para la red, la comunidad a la que sirve y el entorno de construcción. Este proyecto también cumple la condición 9c de las condiciones del Plan de conservación bienal 2020-2021 de Avista.

En la Tabla 4.6 se resumen los posibles beneficios y CBI de cada piloto y programa de respuesta a la demanda.

Tabla 4.6: Medidas específicas: respuesta a la demanda

Medida específica	Área de beneficio	Valor medible de los indicadores de beneficios para el cliente
Respuesta a la demanda industrial	Beneficios no energéticos	Participación en los programas de la Compañía
	Resiliencia energética	Duración de los cortes Adecuación de los recursos
	Reducción de costos	Participación en los programas de la Compañía
	Seguridad energética	Lugar de generación de energía
Desarrollo del piloto de la Hora de uso/Reembolso en horas pico	Beneficio no energético	Participación en los programas de la Compañía
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Reducción de costos	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Resiliencia energética	Duración de los cortes Adecuación de los recursos

Equidad e impactos en los clientes

Avista prevé que los programas de respuesta a la demanda y administración de la carga les den los siguientes beneficios a los clientes:

- **Beneficios no energéticos:** los programas tendrán beneficios secundarios relacionados con el crecimiento económico local de la inversión directa en la comunidad. Los programas con un componente de eficiencia energética también reducirán los costos de operar las casas y aumentar el confort. Avista medirá este beneficio con dos CBI: Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación y participación en los programas de la Compañía.
- **Reducción del gasto:** los programas de respuesta a la demanda disminuyen las cargas económicas reduciendo las facturas de energía. Los clientes participantes pueden reducir los costos participando en los programas y reducir las tarifas generales cuando los programas de respuesta a la demanda son más rentables que las opciones de recursos alternativos. Este tipo de programa de incentivos es prometedor para las Comunidades identificadas debido a las barreras relativamente bajas para la participación y la ausencia de gastos de bolsillo iniciales. Estos beneficios deberían mejorar el número de grupos familiares con un CBI de Gasto energético alto.
- **Ambiental:** aunque los programas de respuesta a la demanda pueden reducir la necesidad de recursos de mayor capacidad, no hay evidencia de beneficios ambientales en el corto plazo. La respuesta a la demanda aumenta la dependencia en la generación existente y podría ser necesario que las instalaciones más antiguas y menos eficientes operen por más tiempo porque es posible que no se use tecnología más nueva y limpia. Sin embargo, a medida que el sistema de energía se vuelve más limpio, las emisiones de los recursos existentes deberían mejorar. Los CBI ambientales de Avista monitorearán las mejoras en los niveles regionales de gases de invernadero.
- **Seguridad energética:** la respuesta a la demanda puede aumentar de forma indirecta la seguridad de la energía reduciendo la cantidad de capacidad de nueva generación que necesita el sistema. Aún sin la nueva generación, los recursos existentes trabajarán por

más tiempo hasta que se reemplacen. Avista monitoreará este efecto midiendo la generación de Avista en Washington y conectada a su sistema de transmisión en el CBI de Proximidad de la generación de energía.

- **Resiliencia energética:** los programas de respuesta a la demanda pueden ayudar a evitar los cortes de suministro eléctrico local causados por las altas demandas en el sistema de distribución. Los programas dirigidos a áreas con restricciones en el sistema de distribución pueden evitar que el equipo de distribución se acerque a su capacidad incentivando las actividades de consumo intensivo de energía durante los períodos de consumo que no son pico. La respuesta a la demanda también podría reducir la demanda pico y mitigar los problemas de confiabilidad debido a una falta de recursos de generación. Esto proporciona una mayor confiabilidad del sistema en forma de flexibilidad de la red. El CBI de Duración de los cortes, la duración de la medición y la frecuencia de los cortes, deberían beneficiarse de estas medidas.

Los beneficios y el gasto asociados con los programas de respuesta a la demanda desarrollados durante el período de implementación del CEIP 2022-2025 tomarán en cuenta todos los CBI en su desarrollo y se centrarán en las Comunidades identificadas cuando corresponda. Se ampliará la información actualizada CEIP de dos años con un enfoque de equidad en la asequibilidad, el ambiente y la resiliencia como se describe en la Tabla 4.9.

Varios de los programas identificados arriba beneficiarán a un subconjunto de clientes. Para los programas que no benefician directamente a una comunidad específica, Avista evaluará la distribución de estos beneficios entre las Comunidades identificadas y todos los clientes.

Plan de adquisición de recursos renovables y sin emisiones

Avista cumplirá sus objetivos provisionales con el retiro de REC de su generación de energía renovable, lo que equivaldrá al 40 por ciento de la carga minorista comenzando en 2022, escalando al 55 por ciento en 2029 y al 100 por ciento en 2030. Estos objetivos provisionales propuestos equilibran el progreso hacia la meta de 2030 con el beneficio para los clientes de las ventas de REC por todo el tiempo que sea posible. Avista tomará otras medidas específicas para adquirir y desarrollar nuevos recursos elegibles para prepararse para el requisito del 100 por ciento de carbono neutro en 2030.

Las medidas específicas descritas abajo asociadas con las adquisiciones de recursos cumplen los requisitos de energía limpia de CETA y garantizan que Avista tenga suficientes recursos para satisfacer la demanda de los clientes durante las condiciones en operaciones normales, el pico del verano y el pico del invierno de acuerdo con los requisitos de adecuación de los recursos.

Medidas energéticas específicas:

Las medidas específicas que se mencionan abajo incluyen los recursos renovables y sin emisiones que se usarán para cumplir la CETA.

- Avista completó el primer paso de su estrategia de recursos renovables en 2021 adquiriendo un 5 por ciento de las represas de Rocky Reach y Rock Island de los distritos de servicios públicos de Chelan comenzando el 2024 durante 10 años.⁷ Avista está negociando con otro ofertante preferido del proceso de Solicitud de propuestas

⁷ La energía renovable asociada con la compra de Chelan está incluida en el cálculo de “Necesidad de energía limpia total” de la Tabla 4.3. Avista incluye estos costos en su cálculo del costo incremental en el Capítulo 5.

(Request for Proposals, RFP) de energía renovable 2020, que podría afectar el momento y la necesidad de recursos futuros si se llega a un acuerdo.

- Obtener aproximadamente 48 aMW de recursos renovables con atributos de capacidad similares como el recurso representante Montan Wind modelado en el IRP 2021 antes del 1 de enero de 2026. La adquisición podría ser mediante el Proceso de adquisición de recursos renovables 2020 de Avista o en la próxima RFP de todas las fuentes 2022.
- Una mejora de 12 MW en la estación generadora de Kettle Falls en 2027 será ofertada por la Compañía en la RFP de todas las fuentes 2022. Esta necesidad fue identificada además a la selección de 48 aMW del CEAP y el IRP 2021. Esta propuesta aumentaría la capacidad de la estación y la capacidad de energía limpia de las instalaciones.
- Se espera que la modernización de las instalaciones de energía hidráulica de Post Falls finalice en 2027. Con este proyecto se garantizará que Avista pueda cumplir los requisitos de la licencia FERC para operar las instalaciones.⁸
- Emitir RFP para obtener 100 MW (48 aMW) para cumplir los requisitos de recursos de energía limpia comenzando en 2028. Montana Wind es el recurso representante que se espera que suministre esta energía hasta completar una RFP.
- Evaluar la necesidad de comprar energía renovable o atributos de energía renovable de la jurisdicción de Idaho, según sea necesario.
- La adquisición final de recursos limpios es una extensión o adquisición de la capacidad hidráulica regional en 2031. Avista tiene una larga historia de comprar generación hidráulica regional y se prevé que esto continúe.
- Avista no especifica ningún recurso de energía distribuido en este plan pues ningún recurso fue rentable cuando se comparó con alternativas a nivel de compañías de servicios públicos. Avista puede adoptar estos tipos de recursos como parte de su Fondo de inversión de las comunidades identificadas, que se discute más adelante en este capítulo, y cualquier recurso adquirido puede reducir los recursos a nivel de compañías de servicios públicos identificados en este plan.

Los cálculos específicos de producción de energía de este plan se incluyen en la Tabla 4.7.⁹ La tabla muestra el déficit de adquisición de energía renovable restante que se describe en el Capítulo 2: Objetivos provisionales y específicos. El déficit representa la cantidad de energía renovable que Avista planea controlar en preparación para la meta de energía limpia de 2030. La tabla también incluye los cálculos de la producción anual de energía renovable de los recursos futuros planificados, incluyendo las mejoras representadas en Montana Wind, Kettle Falls y Post Falls. En la partida presupuestaria “Posición de energía renovable de WA” se calcula la posición neta de energía renovable después de las adquisiciones de recursos. El cálculo final incluye la energía renovable disponible de la jurisdicción de Idaho de Avista¹⁰ que

⁸ La energía renovable asociada con la modernización de Post Falls está incluida en el cálculo de “Necesidad de energía limpia total” de la Tabla 4.3.

⁹ Estos datos se muestran en megavatios promedio para que quepan en la página; para convertir a megavatios-hora multiplique por 8,760 o consulte estos datos en el Apéndice D.

¹⁰ Las compras de energía renovable de Idaho en 2030 y 2031 están limitadas al requisito de energía renovable restante.

puede transferirse a los clientes de Washington, si fuera necesario para cumplir las obligaciones futuras según CETA.

Tabla 4.7: Adquisición de recursos en 10 años (aMW)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Déficit de adquisición de energía limpia	-23	-32	-60	-68	-92	-101	-127	-141	-170	-209
Pronóstico de recursos										
Montana Wind	0	0	0	48	48	48	96	96	96	96
Mejora en Kettle Falls	0	0	0	0	0	6	6	6	5	5
Compra de energía hidráulica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31
Energía renovable total	0	0	0	48	48	54	102	102	101	132
Posición de energía renovable de WA	-23	-33	-60	-21	-45	-46	-27	-39	-69	-76
Energía renovable disponible de Idaho	44	43	61	60	61	60	60	60	69	76
Posición de energía renovable neta de WA	21	11	1	39	15	14	33	21	0	0

Este plan de adquisición de energía renovable puede cambiar dependiendo de la decisión de la Comisión sobre las reglas finales de cumplimiento de CETA. Avista podría necesitar más mecanismos de cumplimiento alternativo o energía limpia dependiendo de la decisión final de la Comisión.¹¹ La Tabla 4.8 ilustra las medidas específicas de este CEIP junto con los CBI y las áreas de beneficio identificadas.

¹¹ WUTC y Comercio están desarrollando normas para demostrar el cumplimiento de CETA. Las compañías de servicios públicos conjuntas propuestas para mostrar el uso de energía limpia mediante la adquisición de recursos de energía limpia y el retiro de los REC asociados dentro del período de cumplimiento de cuatro años.

Tabla 4.8: Medidas específicas para 2022-2025: energía renovable

Medida específica	Área de beneficio	Valor medible de los indicadores de beneficios para el cliente
Ventas y retiros de créditos de energía renovable	Reducción de costos	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
Adquisición de recursos renovables 2025	Energéticos	Duración de los cortes
	No energéticos	Energía limpia de la comunidad identificada
	Resiliencia energética	Adecuación de los recursos
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Ambiental	Calidad del aire exterior
		Emisiones de gases de invernadero
Salud pública	Calidad del aire interior	
Modernización de Post Falls	Salud pública	Calidad del aire interior
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Ambiental	Calidad del aire exterior
		Emisiones de gases de invernadero
	Resiliencia energética	Adecuación de los recursos
	Reducción de riesgos	Lugar de generación de energía
Seguridad energética	Lugar de generación de energía	
Mejora en Kettle Falls	No energéticos	Energía limpia de la comunidad identificada
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Ambiental	Calidad del aire exterior
		Emisiones de gases de invernadero
	Salud pública	Calidad del aire interior
	Resiliencia energética	Resiliencia energética Adecuación de los recursos
	Reducción de riesgos	Lugar de generación de energía
Seguridad energética	Proximidad de la generación de energía	
Adquisición de recursos renovables 2028	Energéticos	Cortes
	No energéticos	Energía limpia de la comunidad identificada
	Resiliencia energética	Adecuación de los recursos
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto
	Ambiental	Calidad del aire exterior
		Emisiones de gases de invernadero
Salud pública	Calidad del aire interior	

Adquisiciones de energía renovable 2022-2025

Avista necesita 48 megavatios promedio adicionales (420,480 MWh) de energía elegible renovable o sin emisiones para cumplir los requisitos de energía limpia 2030. Avista prevé que esta adquisición de recursos podría ayudar a satisfacer los déficits de energía comenzando el 1 de enero de 2026 y los déficits de capacidad comenzando el 1 de noviembre de 2026. En su IRP de 2021, Avista planificó originalmente que este recurso comenzara en 2025 para adquirir de manera uniforme los recursos renovables para satisfacer el requisito de 2030. Durante el proceso de adquisición, la Compañía podría encontrar una mejor fecha de inicio que sea más rentable para los clientes. Avista ve dos rutas para la adquisición de recursos de este recurso. La primera es la RFP de renovables 2020 de Avista, donde sigue negociando energía renovable con ofertantes, o la próxima RFP de todas las fuentes 2022.

Debido a la incertidumbre en esta adquisición de recursos y al requisito específico del CEIP, Avista está incluyendo la adquisición de un recurso “representante” de 100 MW de Montana Wind capaz de producir 48 aMW de energía en 2025. Como se ilustra en la Tabla 4.9, el costo estimado de este recurso es \$23.9 millones¹². Avista ajusta este estimado hacia abajo para las compras de mercado evitadas o las posibles ventas de sistema para un impacto en la tarifa de \$13.2 millones (sistema) cuando se venden los atributos de energía renovable.

Avista identificó este recurso como parte de las opciones de costo más bajo para satisfacer los requisitos de capacidad y energía de los clientes descritos en la sección Resumen arriba. Avista evaluó opciones incluyendo opciones locales y lejanas de energía eólica, energía solar distribuida y solar a nivel de compañías de servicios públicos, de biomasa e hidráulica. Se eligió a “Montana Wind” debido al potencial más alto de energía eólica en Montana comparado con las opciones locales, además de la posibilidad de producción de energía durante los eventos de carga pico de Avista en los que este recurso debería proporcionar más protección de adecuación del recurso comparado con otras opciones eólicas o solares.

La adquisición real de los recursos será mediante un proceso de oferta competitivo. La Compañía usará sus CBI para evaluar la selección final de los recursos. Estos criterios de evaluación serán revisados mediante un proceso público aprobado por la Comisión y se identificarán en la RFP de todas las fuentes 2022 final.

¹²Según lo calculado en el IRP 2021.

Tabla 4.9: Costo proyectado de adquisición de los recursos (millones)

	2025
Pagos de PPA	\$17.7
Gasto de transmisión	\$4.4
Integración de energía variable	\$1.8
Total	\$23.9
Compras de mercado evitadas	-\$8.6
Ventas de REC	-\$2.1
Costo neto de los recursos	\$13.2

Desarrollo de medidas específicas de energía renovable 2022-2025

Además de las adquisiciones de energía renovable, hay dos proyectos en desarrollo para asegurarse de que Avista tenga suficientes recursos para cumplir los requisitos de energía limpia de 2030 y otros requisitos normativos. Para este CEIP, las medidas específicas que se están tomando son la planificación, el desarrollo y la construcción de estos recursos; no la energía adicional en sí ya que estos proyectos no se completarán durante el período de implementación del CEIP.

Modernización de la hidroeléctrica de Post Falls

Los planes de ingeniería y planificación para la modernización de las instalaciones de Post Falls comenzarán en 2022. Sujeto a la aprobación de la gerencia, la fecha de finalización esperada de este esfuerzo es 2027. Post Falls es un proyecto de energía hidráulica de 14.75 MW en Post Falls, Idaho. La planta de Post Falls, el vertedero del canal norte y la subestación ya no están funcionando bien. Estas instalaciones han estado sirviendo a los clientes desde 1906 con una inversión de capital mínima. El equipo de generación, transmisión y conducción del agua es en su mayoría el equipo original, y está al final de su vida útil. Mucho del equipo está en riesgo de fallar y puede que no sea práctico ni económico repararlo. Esto ya comenzó a suceder, y la Unidad n.º 6 ya se puso fuera de servicio y en la Unidad n.º 4 ya se redujo la capacidad.

Con el proyecto se cambiarán las turbinas y los generadores que llegaron al final de su vida útil. El reemplazo planificado aumentará la eficiencia operativa y proporcionará un aumento incremental a la capacidad y la energía disponible del proyecto. Avista evaluó públicamente este proyecto por primera vez en el IRP 2020¹³ y se incluyó en el PRS de ese plan. Avista también incluyó esta capacidad y energía adicionales en su mezcla de recursos del IRP 2021. Desde que se presentó el IRP 2021, Avista continuó evaluando opciones de proyectos, incluyendo:

- 1) Modernizar las instalaciones reemplazando el equipo generador con un aumento de la capacidad de 22.9 MW y 98,462 MWh usando turbinas Francis.
- 2) Rediseñar las instalaciones reemplazando el equipo generador con un aumento de la capacidad de 26.8 MW y 115,282 MWh usando turbinas Kaplan.
- 3) Administrar el equipo generador restante hasta el final de la vida útil, incluyendo inversiones relacionadas en las instalaciones. Avista prevé que sin reemplazo, las unidades restantes fallarían periódicamente hasta que ya no se puedan reparar.

¹³ La modernización del proyecto se incluyó en la Estrategia de recursos preferidos en la Tabla 11.1 en la página 11-5.

Avista debe implementar una de estas opciones para cumplir las obligaciones de la licencia de energía hidráulica FERC. Avista tiene la obligación legal de administrar los niveles del lago y los flujos del río de acuerdo con nuestra Orden de licencia FERC y los acuerdos relacionados, independientemente de la generación de electricidad en Post Falls. Se está haciendo énfasis en el requisito de mantener las operaciones de nivel del lago y flujo del río en el proceso vigente de adjudicación de derechos de agua, que se incorporará en un decreto judicial. Para satisfacer la totalidad de estas obligaciones según la Ley Federal de la Energía y las reglamentaciones relacionadas, Avista debe mantener las instalaciones completas de Post Falls, incluyendo su capacidad para administrar el agua de forma segura, generar energía y llevarla a los clientes. Cuando Avista solicitó, negoció y obtuvo una nueva licencia de 50 años para el proyecto del río Spokane en 2009, dicho compromiso era inherente al esfuerzo.

Si las instalaciones no se modernizan o incluso si se administran y se llevan al fracaso, los riesgos de OyM y seguridad aumentarán, lo que conlleva una mayor incertidumbre y riesgo que la inversión de capital para redesarrollar las instalaciones. La modernización crea un calendario conocido y protege a Avista de la volatilidad del precio de mercado y de las preocupaciones de seguridad para los empleados y el público. Mantener la capacidad de generación en Post Falls proporciona energía confiable, limpia, rentable y con suficiente capacidad para los clientes.

Confidencial. El Apéndice L incluye la última proyección presupuestaria y el análisis alternativo. Si bien la decisión de modernizar las instalaciones de Post Falls no fue un resultado directo de las obligaciones de CETA, el proyecto producirá beneficios para los clientes, incluyendo energía renovable elegible, ayudará en los requisitos de adecuación de los recursos, producirá beneficios económicos para la comunidad, ofrecerá el uso recreativo público del río Spokane y el lago Coeur d'Alene, mantendrá la seguridad pública y proporcionará beneficios de seguridad energética gracias a su ubicación.

Estación generadora de Kettle Falls

El segundo proyecto está relacionado con el aumento de la capacidad de la estación generadora de Kettle Falls. Kettle Falls es una instalación de biomasa de desecho de madera de 50 MW en Kettle Falls, Washington. Con este proyecto se reemplazará el equipo antiguo con equipo de mayor capacidad para aumentar la capacidad de la planta. El equipo específico que se reemplazará es equipo que está al final o cerca del final de su vida útil, dentro de los próximos 10 años, pero no es necesario reemplazar las instalaciones completas.

Avista incluyó esta oportunidad como parte de sus opciones de recursos en su IRP 2021. El análisis indicó que una capacidad adicional de 12 MW es una alternativa rentable para aumentar la energía limpia y la capacidad. Este recurso se incluye en el PRS 2021.¹⁴ Según el análisis del IRP, se proyectó que se necesitarían \$18 millones por encima del nivel de inversión necesario para mantener la planta. A diferencia de Post Falls, Avista no tiene que mantener este proyecto y está desarrollando un cálculo presupuestario para incluir este recurso en la próxima RFP de todas las fuentes 2022. Al evaluar este proyecto, Avista determinará si el costo de aumentar la capacidad en Kettle Falls es un costo más bajo que los recursos alternativos ofertados en la RFP. La oportunidad de Kettle Falls es única pues puede generar beneficios para los clientes que otros recursos posiblemente no puedan ofrecer, como la energía renovable con capacidad confiable para la adecuación de los recursos y el crecimiento económico de una Comunidad identificada.

¹⁴ Consulte la Tabla 11.1 en la página 11-6 del IRP 2021.

En la Tabla 4.10 se incluye el gasto de capital estimado para estos proyectos. Los cálculos de Post Falls solo incluyen aquellos dentro del período de cuatro años. Al momento de la presentación de este documento, Avista no ha completado cálculos presupuestarios de mejor calidad para el proyecto de Kettle Falls. Como no se espera que estos recursos distribuyan energía durante el período de cuatro años, los costos no están incluidos como parte del costo incremental que se discute en el Capítulo 5: Costo incremental y cumplimiento alternativo.

Tabla 4.10: Proyecto en desarrollo (millones)

	2022	2023	2024	2025
Post Falls ¹⁵	\$2.4	\$21.1	\$24.2	\$30.7
Kettle Falls	\$0	Pendiente	Pendiente	Pendiente

Compras de energía renovable de Idaho

Avista no está proponiendo ninguna compra de energía renovable o REC de Idaho entre 2022 y 2025 para alcanzar los objetivos provisionales. Avista solo considera esta disponibilidad de los recursos como parte de su plan para tener suficientes recursos de energía limpia a partir de 2030.

Equidad e impactos en los clientes de la generación de energía renovable

Los beneficios asociados con la generación de energía renovable durante el período de implementación del CEIP se describen abajo y se resaltan en la Tabla 4.7.

- **Beneficios energéticos:** los recursos seleccionados en este plan tendrán un impacto directo para satisfacer todas las necesidades de energía y capacidad eléctrica de los clientes. Cada uno de estos recursos proporciona beneficios de confiabilidad y energía que se utilizan para equilibrar la demanda de energía de los clientes y evitar eventos de cortes por adecuación de los recursos. Avista medirá esos impactos utilizando el CBI de Duración de los cortes.
- **Beneficios no energéticos:** los recursos de energía limpia, dependiendo del lugar, pueden generar beneficios no energéticos. Los beneficios incluyen el crecimiento económico local mediante la creación de empleos, impuestos a la propiedad u otros, y desarrollo de la comunidad. Avista está trabajando con un consultor para cuantificar los beneficios no energéticos y determinar otros impactos no energéticos de sus recursos generadores. Los resultados de este estudio deberían estar disponibles para el IRP de 2023. El CBI más relevante que estos recursos podrían influenciar es el CBI de Energía limpia de la Comunidad identificada. Por ejemplo, el proyecto de Kettle Falls está situado en una Comunidad identificada que se beneficiará de la modernización del recurso.
- **Reducción del gasto:** el proceso de Avista de identificar los recursos de costo razonable más bajo, incluyendo RFP competitivas cuando sea necesario, reduce la carga tarifaria de los clientes gracias a los nuevos recursos. Además, Avista seguirá vendiendo una parte de los REC de estos recursos para disminuir los costos de los clientes, lo que reduce el gasto de energía. Esto tendrá un beneficio económico significativo para las Comunidades identificadas. Por último, adquirir recursos renovables reduce los gastos impuestos en los clientes donde ultimadamente podría haber generación potencialmente más dañina para el medio ambiente. Estas medidas mantendrán o mejorarán el número de grupos familiares con un CBI de Gasto energético alto.

¹⁵ Los gastos del proyecto incluyen mejoras a la planta, al canal norte y a la subestación. Los gastos totales del proyecto, incluyendo la asignación de fondos utilizados durante la construcción (Allowance for Funds Used During Construction, AFUDC) es \$109.5 millones.

- **Ambiental**: más recursos de energía limpia dan como resultado una menor contaminación del aire exterior que los recursos con emisiones. Los recursos de energía limpia como la energía solar, eólica o hidráulica no tienen emisiones directas y no contaminan el aire, teniendo así un impacto positivo en el medio ambiente al reducir el impacto en la calidad del aire y el cambio climático. Es posible que estos beneficios no beneficien directamente a los clientes de Avista, dependiendo del lugar de los recursos, sino que la medición de Avista de estos beneficios para toda la parte oeste de EE. UU. es mediante los CBI regionales y de Avista de Emisiones de gases de invernadero y Calidad del aire exterior. Estas medidas tendrán un efecto positivo menor en estos valores medibles excepto para la mejora de Kettle Falls, que producirá menos emisiones gracias a los controles de contaminación adicionales puestos en la unidad.
- **Reducción de costos**: la selección de recursos de Avista usa una metodología del costo razonable más bajo para seleccionar recursos nuevos. Sin embargo, es posible que las opciones de recursos no sean el método del costo más bajo para servir a los clientes debido a las reglamentaciones del estado de llegar al 100 por ciento de energía limpia. Avista busca nuevos recursos mediante un proceso de oferta competitivo para encontrar el recurso de costo razonable más bajo para cumplir los requisitos de capacidad y energía, al mismo tiempo que los normativos. Avista medirá este valor medible de asequibilidad con cálculos en el CBI de Número de grupos familiares con un gasto energético alto. No se espera que los recursos en este plan mantengan o mejoren este valor medible. La legislación CETA emplea un tope de costos para restringir los impactos en las tarifas de los clientes a menos del 60.8 por ciento de forma conjunta resultado de las inversiones en energía limpia entre 2021 y 2045.¹⁶
- **Reducción de riesgos**: más recursos de energía limpia, que no producen emisiones directas, reducen los riesgos del cambio climático y de la salud pública. Estos recursos también se benefician del menor riesgo económico asociado con la reglamentación de las emisiones y la reducción del riesgo del precio de los productos básicos. Como estos recursos proporcionan beneficios energéticos, los recursos reducirán el riesgo de cortes para los clientes al mantener un suministro adecuado de los recursos. Los CBI del riesgo son los mismos que los de los beneficios energéticos: reducción en el gasto y mejoras ambientales.
- **Seguridad energética**: los recursos conectados directamente al sistema de transmisión de Avista o ubicados en Washington crean un sistema más seguro para los clientes. Ubicar los recursos más cerca de los clientes reduce el riesgo de los cortes por transmisión y favorece los recursos locales. Cuando Avista busque los recursos para satisfacer estas necesidades en su próxima RFP, se les dará más valor a los recursos que cumplen estos beneficios de seguridad de la energía en la evaluación. Avista mide la seguridad de la energía con el CBO de Proximidad de la generación de energía.

En la Tabla 4.7 se describen las áreas de beneficios específicas y los CBI relacionados a los recursos renovables que se adquirirán en este plan de 4 años. Si bien Avista prevé que los recursos adicionales de energía limpia producirán beneficios para los clientes, es posible que las selecciones de recursos no mejoren de manera significativa los CBI en los próximos cuatro años.

¹⁶ El 61 por ciento refleja el efecto de la tarifa compuesta de 2021 a 2045 usando un límite de crecimiento anual del 2 por ciento.

Otras medidas específicas de iniciativas de la Compañía

Avista tiene un historial de apoyar a las comunidades en desventaja y de buscar inversiones para fomentar el crecimiento económico y el apoyo a la comunidad. Además de las medidas específicas de energía limpia, eficiencia energética y respuesta a la demanda, las iniciativas que se identifican abajo representan medidas específicas con atributos directamente relacionados con los CBI desarrollados en coordinación con el EAG para mostrar los beneficios de la energía limpia.

Fondo de inversión de las Comunidades identificadas

CETA recomienda la inversión en las Comunidades identificadas ayudando a garantizar que todos los clientes se beneficien de manera equitativa de la transición a la energía limpia. Para esto se necesitarán nuevas inversiones en programas, proyectos, iniciativas y otro tipo de apoyo que Avista no haya emprendido tradicionalmente y que no haya determinado como rentables en los procesos actuales de análisis de recursos. Algunas de estas nuevas inversiones se pueden financiar mediante los anexos tarifarios existentes, como el Plan 91 del anexo tarifario de eficiencia energética o el Plan 92 del anexo tarifario de asistencia de energía, pero muchas inversiones necesitarán nuevas fuentes de financiamiento. Avista planea implementar un Fondo de inversión de las Comunidades identificadas (Fondo) como la medida específica dedicada a la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos y la reducción en el gasto en las Comunidades identificadas. La Compañía gastaría hasta el 1 por ciento de los ingresos minoristas de electricidad, o aproximadamente \$5 millones en total para el Fondo a partir de 2022, incluyendo los esfuerzos que califican para el financiamiento según los anexos tarifarios existentes o que son parte de inversiones de capital específicas.¹⁷ Aproximadamente \$5 millones al año sería el tope máximo para los fondos totales invertidos; el financiamiento real podría ser menor.

El Fondo se utilizará para inversión directa en proyectos para mejorar la distribución equitativa de los beneficios energéticos y no energéticos en las Comunidades identificadas. El Fondo se puede invertir en estas comunidades directamente a través de los proyectos de Avista o se puede usar como incentivos o subvenciones para desarrollar proyectos dirigidos por los clientes locales o por terceros. Avista también buscaría fondos de contrapartida de fuentes gubernamentales para complementar el Fondo de la compañía de servicios públicos. Estos fondos pueden hacer que los proyectos improductivos se vuelvan rentables para las Comunidades identificadas.

Del gasto anual aproximado de \$5 millones del Fondo, la Compañía limitará el financiamiento a las siguientes categorías:

- El 40 por ciento o hasta \$2 millones se dedicarían a complementar y apoyar los esfuerzos dirigidos de eficiencia energética de la Compañía para las Comunidades identificadas, como se describe arriba. Si se aprueba, este financiamiento se recuperaría del anexo tarifario de eficiencia energética (Plan 91: Eficiencia energética).
- El 20 por ciento o hasta \$1 millón se dedicaría a los esfuerzos de resiliencia de la distribución para las Comunidades identificadas.
- El 20 por ciento o hasta \$1 millón se dedicaría a incentivos o subvenciones para desarrollar proyectos dirigidos por los clientes locales o por terceros.

¹⁷ El uno por ciento de los ingresos por electricidad del Informe básico de la Comisión 2020 es \$5,154,310.

- El 10 por ciento o hasta \$500,000 se usarían para los nuevos esfuerzos de compromiso y difusión dirigida, específicamente para las Comunidades identificadas. El objetivo de esto es reducir las barreras a la participación para el acceso de las Comunidades identificadas a la energía limpia.
- El 10 por ciento o hasta \$500,000 se usarían para todos los demás proyectos, programas o iniciativas.

Luego de que la Comisión apruebe el concepto del Fondo, la Compañía presentaría una solicitud de contabilidad diferida para diferir todos los gastos hechos mediante el Fondo que no son recuperables a través de un anexo tarifario existente (es decir, el Plan 91: Eficiencia energética o el Plan 92: Programa de asistencia tarifaria para bajos ingresos) ni del proceso normal de recuperación del capital mediante un caso de tarifa general.

Algunos ejemplos para los que la Compañía usaría el Fondo pueden incluir, entre otros, los siguientes:¹⁸

- Proyectos para desarrollar infraestructura local de energía limpia, incluyendo en los techos o solar para la comunidad;
- Más iluminación LED en las calles y espacios, para una mayor salud y seguridad de las Comunidades identificadas;
- Eficiencia energética no rentable;
- Medidas de salud, seguridad y reparación;
- Programas dirigidos a propietarios de viviendas e inquilinos;
- Esfuerzos de resiliencia de la distribución, incluyendo microrredes o esfuerzos de mitigación de incendios forestales; y,
- Métodos no tradicionales de difusión y participación de los clientes.

Si la Comisión autoriza el desarrollo del Fondo y la contabilidad diferida, Avista comenzará de inmediato a colaborar con sus grupos asesores y el EAG para determinar dónde sería el mayor beneficio de las inversiones específicas para las Comunidades identificadas. La priorización de los proyectos, programas e iniciativas financiados debe estar respaldada por el grupo asesor correspondiente y el EAG antes de avanzar; sin embargo, la Compañía tomará la determinación final del financiamiento. Todos los proyectos, programas o iniciativas financiados no se presentarán de manera individual a la Comisión para su aprobación. Avista será responsable de mostrar la prudencia de cualquier inversión hecha mediante el Fondo cuando se requiera la recuperación de los costos. Por último, la Compañía comunicará las decisiones de inversión a los clientes en las Reuniones de participación del público durante el período de implementación del CEIP.

Iniciativa de diversidad, inclusión y equidad

El racismo es un sistema —que consta de estructuras, políticas, prácticas y normas— que asigna valor y determina la oportunidad con base en cómo se ven las personas o en el color de su piel. Esto da como resultado condiciones que dan una ventaja injusta a algunos y una desventaja injusta a otros en la sociedad.¹⁹ Según los Centros para el Control y la Prevención de Enfermedades (Centers for Disease Control, CDC) y la Asociación Médica Americana (American Medical Association, AMA)²⁰, el impacto de racismo sistémico es una amenaza

¹⁸ Si corresponde, el financiamiento para proyectos, programas o iniciativas puede incluir los costos administrativos de Avista o terceros.

¹⁹ [Racismo y salud | Equidad en salud | CDC.](#)

²⁰ [https://www.ama-assn.org/press-center/press-releases/new-ama-policy-recognizes-racism-public-health-threat.](https://www.ama-assn.org/press-center/press-releases/new-ama-policy-recognizes-racism-public-health-threat)

grave para la salud pública que afecta directamente el bienestar de millones de americanos. Como resultado, afecta la salud de toda la nación mediante determinantes sociales de salud que tienen efectos negativos duraderos sobre la salud física y mental de las personas en las comunidades de color.²¹

El racismo sistemático y su impacto en la salud fue identificado como una barrera para la participación en la transición a la energía limpia en las conversaciones con el EAG. La naturaleza de esta discusión fue que el prejuicio arraigado por ciertas poblaciones en las Comunidades identificadas puede afectar su salud y bienestar, dando como resultado desigualdades en la vivienda, los beneficios económicos o la asequibilidad, y la accesibilidad a los programas de la Compañía debido a la poca educación o concienciación.

El trabajo existente de Avista a través de sus esfuerzos de equidad, inclusión y diversidad ayudará a tratar el racismo sistémico promoviendo la concienciación, cambiando las mentalidades y desarrollando una red de empleados y proveedores más diversa e inclusiva que sea representativa de las comunidades a las que atendemos. En 2020, Avista estableció un comité director de equidad, inclusión y diversidad para trabajar en estos temas. En Avista, un motivo de orgullo es que ha habido un enfoque de largo plazo en atraer, retener y apoyar una fuerza laboral diversa. Avista se esfuerza por subir los estándares para reflejar la demografía cambiante de la fuerza laboral disponible para los empleos en Avista y las comunidades a las que atendemos. Se implementarán prácticas y estrategias integrales para apoyar nuestras aspiraciones en torno a la diversidad y la riqueza que aportan esas fortalezas únicas. Aunque Avista está igualmente comprometida con la equidad, la inclusión y la diversidad; para este CEIP, el enfoque se limitará a los esfuerzos de diversidad por el momento.

Avista tiene una meta de diversidad de que su fuerza laboral será representativa de las comunidades a las que sirve para el 2035. Avista tratará de alcanzar esta meta antes, pero también reconoce el tiempo necesario para desarrollar programas y procesos que podrían tener que modificarse. Probablemente, estas metas se alcanzarán mediante la difusión de reclutamiento mejorando la lista activa de organizaciones diversas como posibles fuentes de reclutamiento, creando más rutas para ir de high school a una carrera profesional en Avista a través de programas, y actualizando varios procesos para diversificar el grupo de candidatos calificados. Avista también buscará oportunidades para promover a sus propios empleados calificados. Esto podría incluir identificar oportunidades para mejorar la capacitación y diversidad del liderazgo en áreas donde los programas podrían ayudar a preparar mejor a los empleados para el progreso de su carrera y las oportunidades de promoción. También mejoraremos la educación para los líderes y empleados en sus papeles de apoyar los compromisos de diversidad y el Plan de medidas afirmativas. A medida que Avista desarrolla los puntos de orgullo, estas metas aspiracionales ayudarán a garantizar un enfoque en los esfuerzos y el apoyo para seguir avanzando en nuestros esfuerzos de diversidad.

Además de la diversidad de los empleados, Avista también se está enfocando en mejorar la diversidad de sus proveedores y distribuidores. Al igual que los esfuerzos de diversidad de los empleados, el cambio en la diversidad de los proveedores también será un proceso continuo. El crecimiento adicional en la diversidad de los proveedores posiblemente necesite el desarrollo de un canal de negocios en asociación con los esfuerzos de la comunidad. A medida que estos negocios diversos se van desarrollando, sus oportunidades de negocios crecerán. Por ejemplo, actualmente Avista está trabajando con una organización multiétnica no lucrativa

²¹ [Declaración para los medios de la directora de los CDC, Rochelle P. Walensky, MD, MPH, sobre el racismo y la salud | Sala de prensa en línea de los CDC | CDC.](#)

para identificar y desarrollar proveedores. Avista estableció una meta aspiracional de lograr el 11 por ciento de diversidad de los proveedores, que es congruente con las comunidades a las que atendemos. Además, aumentar el uso de proveedores en las Comunidades identificadas podría ayudar a mitigar las barreras de participación en la economía de energía limpia y reducir los gastos de energía en estas comunidades. Los clientes en estas comunidades podrían beneficiarse a medida que crecen los negocios individuales, lo cual podría dar como resultado beneficios futuros incluyendo el crecimiento económico, el crecimiento de empleos y el desarrollo en las Comunidades identificadas.

Esta información no pretende ser completamente inclusiva, pero resalta la forma en que algunas de las medidas tomadas ayudarán a tratar el racismo sistémico y sus impactos en la salud social, según lo describe el EAG. Avista seguirá trabajando en formas para mejorar estos esfuerzos durante el período de implementación y en el futuro. El Plan de equidad, inclusión y diversidad de Avista se revisará y actualizará anualmente. En el Capítulo 3: Beneficios para los clientes, se incluye más información, incluyendo los valores medibles base y una aclaración de los valores medibles.

Electrificación del transporte

La electrificación del transporte es una medida específica que Avista tomará para lograr un impacto en los CBI de salud pública y ambiental, y para tratar las áreas de equidad de la accesibilidad comentadas con los miembros de EAG. Estos esfuerzos se medirán como parte de los esfuerzos generales de salud pública y ambiental en el Capítulo 3, y también podrían reemplazar las necesidades de energía renovable como cumplimiento alternativo para el requisito de energía renovable de 2030.

Con el apoyo de una coalición amplia de partes interesadas y clientes, Avista desarrolló un Plan de electrificación del transporte (Transportation Electrification Plan, TEP) integral, con los planes tarifarios de apoyo 077, 013 y 023, vigentes desde el 26 de abril de 2021. Esto le da a la Compañía la autorización y pauta para apoyar el transporte eléctrico en el largo plazo, teniendo como resultado grandes beneficios económicos y ambientales para todos los clientes. Los nuevos programas autorizados incluyen inversiones en infraestructura de carga en ubicaciones comerciales y residenciales para uso personal, de los lugares de trabajo, de flotas y para el público, y servicios de apoyo a flotas, educación y difusión, administración del gasto, programas de apoyo a la comunidad y nuevas tarifas para vehículos eléctricos (electric vehicle, EV) comerciales usando diseños TOU.

Avista está comprometida con garantizar que los beneficios del transporte eléctrico se compartan de manera equitativa con las Comunidades identificadas con una meta aspiracional de hasta el 30 por ciento del financiamiento general para el transporte eléctrico dirigido a estas comunidades. Este esfuerzo se desarrollará en colaboración con organizaciones de la comunidad (Community Based Organizations, CBO) y se revisará con el EAG dentro del plazo de 24 meses desde la presentación de este CEIP. Todas las inversiones están sujetas a las limitaciones prácticas del mercado y a tecnologías viables y rentables. El programa piloto de carga de vehículos eléctricos de Avista (2016 a 2019) mostró un modelo exitoso que se expandirá proporcionando vehículos eléctricos y asistencia de carga para las CBO que atienden a los desfavorecidos, mediante un proceso de colaboración y elecciones de propuestas competitivas. Además, Avista ofrecerá ayuda adicional para la instalación de lugares de carga de vehículos eléctricos para los centros de la comunidad y las bibliotecas públicas, pueblos rurales de bajos ingresos, viviendas de varias unidades y clientes residenciales que reciben ayuda con las facturas. También podrían desarrollarse nuevos programas piloto con las plataformas de compañías de redes de transporte y agencias de

tránsito público, y otras asociaciones para explorar la factibilidad de los servicios de viajes compartidos y vehículos compartidos para los grupos desfavorecidos. Estas medidas específicas en el CEIP son congruentes con las identificadas en el TEP. Sin embargo, se aumentará el enfoque en las Comunidades identificadas sobre lo que se discutió en el TEP.

El transporte eléctrico es una oportunidad de largo plazo para la transición a un futuro con energía más limpia para todos, no solo para los que usan vehículos eléctricos y otro equipo electrificado. Tener transporte que usa un combustible más barato y limpio, que utiliza la infraestructura de la red de forma eficiente cargándose durante las horas no pico y que integra recursos de alimentación renovables dará como resultado una economía más sana y sostenible. El compromiso de Avista de aumentar el uso de la electrificación del transporte incluye los presupuestos que se resumen en la Tabla 4.11.

Tabla 4.11: Plan presupuestario de electrificación de Washington (millones)

Año	Capital	Gasto
2022	\$2.9	\$0.7
2023	\$3.6	\$0.9
2024	\$4.2	\$1.0
2025	\$4.8	\$1.1
Total	\$15.5	\$3.7

Avista prevé que la electrificación del sistema de transporte beneficiará el CBI ambiental reduciendo las emisiones regionales de gases de invernadero y mejorando la calidad del aire regional, lo que tendrá un impacto positivo en la salud pública.

Esfuerzos de resiliencia de los clientes

Además de la resiliencia del sistema, existe la necesidad de mejorar la resiliencia de los clientes para reducir el impacto de los cortes. Avista creó el Equipo de experiencia del cliente en caso de cortes importantes no planificados para mejorar la comunicación y respuesta a los clientes durante los cortes. Este equipo ofrece a los clientes servicios relacionados con los cortes para reducir el impacto de los cortes y poder darles información oportuna, congruente y precisa. Su objetivo es interactuar con los clientes de manera positiva, mantenerlos informados y restaurar la alimentación de la manera más eficiente posible. Hasta el momento no se han identificado programas nuevos. Sin embargo, el trabajo que este equipo está haciendo puede ayudar a otras soluciones de resiliencia de los clientes durante el período de implementación del CEIP actual.

Comenzando en agosto de 2021, personal del Departamento de Economía y Vitalidad de la compañía ha reunido a organizaciones del condado de Spokane con el papel de apoyar a las personas y grupos vulnerables durante los cortes de servicio prolongados (planificados o no planificados). Se invitó a los representantes de los servicios de emergencia, de las agencias de servicio social y de las organizaciones de la comunidad que prestan apoyo al grupo objetivo para que participen en las discusiones diseñadas para tener una mejor comprensión del papel de cada organización en apoyar a las poblaciones vulnerables durante los cortes masivos y extendidos. El objetivo es establecer una respuesta coordinada para que las entidades puedan colaborar de manera eficiente en el cumplimiento de su papel durante un evento de la comunidad relacionado con la energía. Una vez se haya obtenido un conocimiento sólido a partir de la experiencia del condado de Spokane, se replicarán esfuerzos similares en las comunidades periféricas dentro del área de servicio de la Compañía.

Los esfuerzos de resiliencia de los clientes representan medidas específicas que se están tomando durante el período de implementación del CEIP 2022-2025 que podrían dar como resultado procesos o programas/proyectos específicos diseñados para beneficiar a los clientes en los CEIP futuros. La Compañía dará información actualizada del avance en la Actualización del CEIP 2023.

En la Tabla 4.12 se muestran, en categorías, los CBI asociados con otras iniciativas descritas arriba.

Tabla 4.12: CBI para otras iniciativas de la Compañía

Medida específica	Área de beneficio	Indicador de beneficios para el cliente	
Fondo de inversión de las Comunidades identificadas	Energética		
	No energéticos	Participación en los programas de la Compañía	
	Reducción de costos	Número de grupos familiares con un gasto energético alto	
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto	
	Salud pública	Calidad del aire interior	
	Reducción de riesgos		Emisiones de gases de invernadero
			Calidad del aire exterior
			Proximidad de la generación de energía
	Seguridad energética	Proximidad de la generación de energía	
Resiliencia energética	Duración de los cortes		
Electrificación del transporte	Energética	Participación en los programas de la Compañía	
	Impactos no energéticos	Fondo de inversión de las Comunidades identificadas	
	Reducción del gasto	Número de grupos familiares con un gasto energético alto	
	Ambiental		Emisiones de gases de invernadero
			Calidad del aire exterior
	Reducción de riesgos	Emisiones de gases de invernadero	
	Calidad del aire exterior		
Esfuerzos de DEI	Salud pública	Diversidad de los proveedores	
		Diversidad de los empleados	
Resiliencia de los clientes	Resiliencia energética	Duración de los cortes	

Otros requisitos

Congruencia del IRP de electricidad 2021

Avista presentó su IRP de electricidad 2021 el 1 de abril de 2021; al poco tiempo, Avista presentó información actualizada del plan para reflejar los cambios al PRS debido a la adquisición de una porción del 5 por ciento de las instalaciones de energía hidráulica de Rocky Reach y Rock Island de Chelan de la RFP de renovables 2020. Esta adquisición se hizo, en parte, para cubrir las necesidades de recursos limpios identificadas en el IRP de electricidad 2020. El IRP de Avista identifica los recursos preferidos de suministro y del lado de la demanda de Avista para atender a los clientes de Washington y de Idaho. El IRP es un pronóstico de cómo la Compañía usará una mezcla de recursos de eficiencia energética, respuesta a la demanda, energía limpia y energía tradicional para cubrir las necesidades de los clientes por 20 años o más.

Avista está usando los mismos cálculos de adquisición de recursos tanto para la eficiencia energética como para la energía renovable descritos en el CEAP y el IRP 2021.²² Los objetivos de respuesta a la demanda del IRP 2021 original se modificaron; antes identificaban un programa de respuesta a la demanda que comenzaba en 2025. Como se mencionó anteriormente, Avista finalizó un programa de respuesta a la demanda voluntario comercial grande, además de los programas piloto de respuesta a la demanda.

El IRP 2021 de Avista, por primera vez, identificó cada tipo de recurso según la necesidad del estado. Los recursos se eligieron basándose en los requisitos de los clientes y las políticas, por estado. Este cambio fue un resultado de los comentarios de las partes interesadas en lo relacionado a la recuperación de costos a futuro. Los beneficios de este cambio son requisitos de recursos fáciles de identificar para las necesidades de los clientes de Washington. La Compañía está desarrollando un comité director interno para estudiar los impactos de la asignación de recursos para los estados con políticas diferentes para los nuevos recursos. Avista espera comenzar talleres con personal de Washington y de Idaho en el cuarto trimestre de 2021.

El CEAP y el IRP 2021 se desarrollaron de acuerdo con todos los requisitos de la Comisión, incluyendo satisfacer todas las necesidades de recursos con la mezcla de conservación y eficiencia energética con el costo razonable más bajo, la respuesta a la demanda, la generación, los recursos de energía distribuidos e inversiones en sistemas de suministro que garantizan que la compañía de servicios públicos proporcione energía limpia, asequible, confiable y distribuida de manera equitativa a sus clientes. Los recursos identificados en el plan son también congruentes con las normas de seguridad normativas, de la industria y de la Compañía, y cumplen los requisitos de adecuación de los recursos. Visite el sitio web de Avista para acceder al plan 2021.²³

Adecuación de los recursos

El requisito de adecuación de los recursos de Avista es adquirir suficientes recursos para exceder la carga pico esperada en los meses de verano e invierno, junto con satisfacer los requisitos de flexibilidad y reservas de la operación relacionados con la confiabilidad. Para garantizar que Avista tenga suficientes recursos para alcanzar este objetivo, hay un margen de reserva de planificación del 16 por ciento que se agrega a las cargas pico del invierno y un

²² <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>.

²³ <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>.

margen de planificación del 7 por ciento para las cargas pico del verano. El pronóstico de cargas pico se basa en el promedio de los días más fríos y más calurosos de las temperaturas históricas en Spokane, que sirve como el representante regional para nuestro sistema. Además de estos márgenes de planificación, Avista también tiene que cumplir los requisitos de reglamentación de la carga y reserva para la operación.

La estrategia de recursos de Avista identificada en el IRP cumple estos objetivos de adecuación solo con adiciones de recursos nuevos. La estrategia de recursos renovables que se describe únicamente en este documento no cumple en su totalidad los requisitos de adecuación de los recursos de los clientes, y se necesitan más recursos de capacidad como turbinas de combustión a gas natural para complementar los recursos de energía renovable identificados en el plan. La próxima RFP de Avista identificará los recursos disponibles para satisfacer estos requisitos de adecuación de los recursos. Avista proporciona un plan detallado y requisitos para satisfacer la adecuación de los recursos en el IRP 2021.

Avista respalda los esfuerzos para desarrollar un programa de adecuación de los recursos regionales de Northwest Power Pool. Este programa establecerá normas frecuentes de planificación de recursos y aprovechará la diversidad regional del gasto y los recursos para el beneficio de todos los clientes de los participantes del programa. Cada compañía de servicios públicos tendrá que tener una cantidad mínima de reservas de planificación, deberá estandarizar la metodología para determinar la adecuación de los recursos y deberá proporcionar una forma de compartir recursos cuando ciertos participantes tengan un suministro reducido durante los eventos de cargas pico. Avista espera que este programa de adecuación de los recursos, si se implementa, reduzca sus requisitos de adecuación de los recursos y proporcione un mercado líquido para los recursos de capacidad durante los eventos de cargas pico. Avista aceptó participar en el ensayo de un programa que comenzará en 2022 y tiene la esperanza de que el ensayo dé lugar a un programa formal de adecuación de los recursos regionales que comience a principios de 2023.

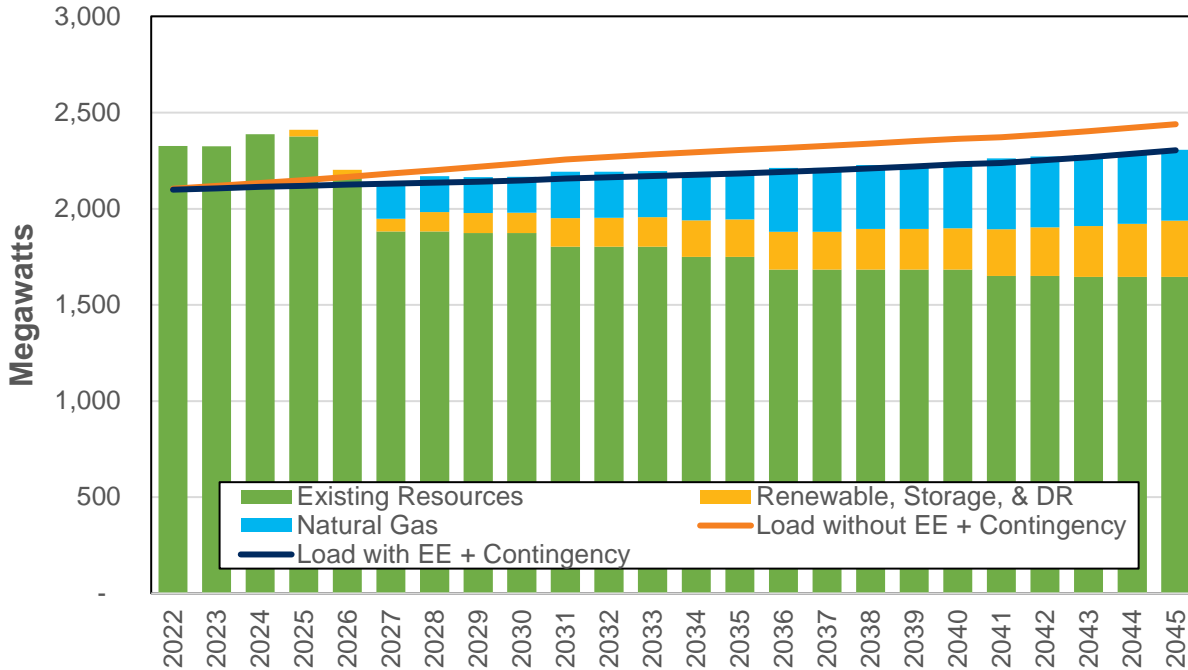
De acuerdo con la metodología de adecuación de los recursos de Avista en el IRP 2021, Avista está segura de que tiene suficientes recursos hasta octubre de 2026 para satisfacer las demandas pico de los clientes, dados los límites de la metodología de adecuación de los recursos. Después de 2026, Avista pierde capacidad cuando finaliza el contrato con Lancaster en 2026 y Colstrip deja de servir a los clientes de Washington a finales de 2025. A causa de estos cambios, se necesitan nuevos recursos de capacidad y energía para cubrir de manera confiable las necesidades pico de los clientes. Las adiciones de recursos en el IRP ayudarán a que la Compañía cumpla sus normas de adecuación de los recursos.

En el IRP 2021 se determinó que el consumo pico de invierno es la limitación de capacidad más difícil de satisfacer. Los requisitos de recursos y pronóstico del consumo para equilibrar el sistema de Avista²⁴ se muestran en la Figura 4.6. Esta ilustración incluye pérdidas de recursos significativas de Colstrip (222 MW) al final del 2025, Lancaster (283 MW) en el otoño de 2026 y el vencimiento de los contratos de energía hidráulica de Mid-Columbia en 2028 y 2030. Esta tabla muestra que el sistema de Avista tiene capacidad suficiente hasta el 2026 y que tiene déficits significativos de adecuación de los recursos comenzando después del vencimiento del contrato de Lancaster y la salida de Colstrip. La mayoría de las futuras pérdidas de recursos de Avista son impulsadas por cambios en los recursos y no por el crecimiento del consumo. En la gráfica se presentan los recursos identificados en el IRP que, si se adquieren, pueden

²⁴ Esto incluye los consumos de los clientes tanto de Washington como de Idaho.²⁵ <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>.

satisfacer estos déficits de capacidad. La gráfica incluye los requisitos de los recursos a gas natural para ambos Washington e Idaho, más la aportación de capacidad de energía renovable, almacenamiento y respuesta a la demanda. Avista tiene déficits de capacidad para el verano similares y necesitará buscar recursos que puedan satisfacer las necesidades en ambas temporadas. En los documentos de trabajo del Apéndice K se incluye más información sobre la posición de consumo y recursos de Avista.

Figura 4.6: Posición pico del sistema de invierno (sistema)



Análisis del costo razonable más bajo

El IRP de Avista utiliza metodologías prescritas por la Comisión y la guía del Comité de asesoría técnica de Avista para garantizar que los recursos seleccionados en el plan sean el costo razonable más bajo para los clientes.

Avista resuelve sus necesidades de la cartera de recursos con un programa de computadora para optimizar los costos de los recursos minimizando el costo social ajustado para los clientes. Este proceso identifica las necesidades de recursos de la capacidad física (adecuación de los recursos), energía limpia y adquisición de energía dirigida. Luego, el modelo selecciona recursos con la capacidad para satisfacer las demandas anuales del sistema de acuerdo con el menor costo. El modelo selecciona recursos basándose en el costo directo de los recursos, su capacidad para satisfacer la necesidad, su valor operativo esperado y cualquier costo o beneficio social que ofrezca. El modelo también puede retirar recursos cuando sea económicamente factible.

El proceso de Avista es único en su capacidad para cooptimizar su cartera de recursos para las opciones de recursos del lado de la demanda y del suministro, incluyendo también los costos sociales. Los costos sociales incluyen evitar las emisiones regionales de gases de invernadero para los nuevos programas de eficiencia energética e incluir el SCGHG como un contabilizador de costos de los recursos alimentados con combustibles fósiles. Además, para los programas de eficiencia energética, Avista toma en cuenta los beneficios no energéticos, el 10 por ciento del beneficio de conservación, la transmisión evitada y los beneficios de distribución.

Para tomar en cuenta también los riesgos sociales y de planificación de la cartera total de servicios públicos, Avista aplica el SCGHG a las emisiones previas de ambas operaciones y construcción junto con el contabilizador de costos a las emisiones directas mencionadas antes. Otro paso en el proceso de Avista es garantizar una cartera de recursos de costo razonable más bajo es incluir el impacto de las inversiones de transmisión necesarias en áreas con transmisión deficiente. Por último, el enfoque de Avista, si se aplica, puede valorar opciones para seleccionar recursos locales para resolver las necesidades de transmisión y distribución comparado con agregar nuevas soluciones alámbricas.

Al momento de este plan, Avista tiene habilidades limitadas para incluir los beneficios y costos a las Comunidades identificadas, aunque la inclusión de beneficios no energéticos y programas de bajos ingresos para la eficiencia energética les ofrece beneficios a estos clientes. Además, la inclusión del SCGHG también pone una barrera adicional para los recursos con emisiones de aire que pueden afectar la salud de los clientes. El plan de Avista de incluir beneficios no energéticos para los recursos del lado del suministro en su siguiente plan debería mejorar nuestra habilidad para evaluar todos los impactos en los clientes de Washington.

Las inversiones y gastos futuros de Avista para cumplir la CETA se calculan usando costos estimados de adquisiciones de terceros de programas de eficiencia energética y respuesta a la demanda. Avista llevó a cabo un análisis interno usando RFP e información disponible al público para desarrollar costos de los recursos del lado del suministro. Los supuestos de los recursos se comparten con el público, incluyendo el TAC, para comentarios y preguntas. Dado que es probable que las adquisiciones reales y las planificadas difieran, los costos estimados de cumplir CETA se basan en los pronósticos previos a una RFP donde Avista obtendrá precios reales de proyectos potenciales. Aunque la planificación es importante para entender la necesidad de los recursos, una compañía de servicios públicos puede entender en su totalidad los costos reales de la transformación de la energía limpia, solo después de analizar el mercado.

Para ser transparente en su planificación, Avista les da a todos los clientes y partes interesadas acceso a su modelo de optimización de la cartera. Este modelo está disponible en el sitio web del IRP de Avista²⁵ y se puede usar en Microsoft Excel.²⁶ Avista también ofrece muchos de sus documentos de trabajo y supuestos sobre los precios de mercado y los costos de los recursos en el sitio web del IRP.

²⁵ <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>.

²⁶ Los usuarios necesitarán las licencias del software Gurobi y What's Best de Lindo System para poder optimizar ellos mismos el modelo de la cartera.

5. Costo incremental y cumplimiento alternativo

Aspectos importantes del capítulo

El plan de recursos de Avista estará debajo del costo tope del 2 por ciento.

Los clientes de Washington de Avista tendrán tarifas más altas debido a la CETA, específicamente 1.6 por ciento en 2024 y 3.7 por ciento en 2025.

El objetivo provisional de Avista disminuye las tarifas en 1.1 por ciento cada año, comparado con retirar todos los REC de sus recursos de energía limpia.

El CEIP debe describir no solo el plan de la empresa de servicios públicos para avanzar hacia el cumplimiento de las normas de energía limpia de CETA, sino según WAC 480-100-660(4), cada CEIP debe incluir una proyección de costo incremental para cumplir este mandato. Además, si una empresa de servicios públicos tiene el propósito de basarse en un mecanismo de cumplimiento alternativo, también se deben describir dichos planes.

Para determinar este costo incremental de cumplimiento, una empresa de servicios públicos compara su Cartera de costos razonables más bajos alternativos (es decir, generada a partir del IRP de la empresa de servicios públicos cuando no se cumplen los requisitos de CETA) con la cartera de recursos usada para cumplir los objetivos provisionales propuestos en el Capítulo 2: Objetivos provisionales y específicos, conocidos como “Cartera disponible razonablemente”. Avista usa Aurora, un modelo de optimización de carteras, para calcular el costo de la energía necesaria para dar servicio a los clientes para estas carteras y luego agrega los costos que no son de energía, como transmisión, distribución y gastos administrativos/generales.

Estos cálculos de costos incrementales se usan para proteger a los clientes de los excesivos aumentos de costos durante la transición a la energía limpia. Estos aumentos de costos se limitan a un aumento del 2 por ciento de los Ingresos por ventas ajustados por el clima (Weather-Adjusted Sales Revenue, WASR) de la empresa de servicios públicos a los clientes de cada año anterior, dividido por el número de años en un período¹. Además, los costos incrementales deben ser costos atribuibles directamente gastados para satisfacer los requisitos de CETA, como:

- La empresa de servicios públicos hizo la inversión o incurrió en el gasto durante el período de implementación del CEIP;
- La inversión o el gasto son parte de la Cartera disponible razonablemente;
- La inversión o el gasto están sobre los costos en los que la empresa de servicios públicos incurriría para el Costo razonable más bajo alternativo y las Carteras disponibles razonablemente; y,

¹ RCW 19.405.060(3)

- La inversión o el gasto no son necesarios para cumplir ningún requisito estatutario, reglamentario ni contractual ni ninguna otra cláusula del capítulo RCW 19.405, que no sea RCW 19.405.040 ni 19.405.050.

Además de estos requisitos, Avista dará documentos de trabajo, modelos y cálculos asociados en el Apéndice M para el recurso identificado en el Capítulo 4: Medidas específicas.

- Identificación de todas las inversiones y gastos relacionados con el CEIP que Avista planea hacer durante el período de cumplimiento;
- Demostración de que los gastos identificados son directamente atribuibles a las medidas necesarias para cumplir, o que contribuyen a, los requisitos de RCW 19.405.040 y RCW 19.405.050; y,
- Los costos esperados de las actividades planificadas y los costos esperados del Costo razonable más bajo alternativo.

Análisis de la cartera

Avista desarrolló dos carteras para mostrar el costo incremental de cumplir la legislación CETA. La principal diferencia entre estas carteras son adiciones específicas de recursos de energía limpia. La Cartera de costos razonables más bajos alternativos describe las acciones que la empresa de servicios públicos ha hecho desde una perspectiva de costos menos razonables, sin objetivos de energía limpia. La Cartera disponible razonablemente agrega las medidas de recursos específicos discutidas en el Capítulo 4: Medidas específicas para calcular la diferencia de costos.

Cartera de costos razonables más bajos alternativos

Avista desarrolló la Cartera de costos razonables más bajos alternativos en dos pasos. El primer paso es determinar la cartera de recursos de 2022 a 2025 usando el modelo PRISM del proceso del IRP. La cartera utilizada en este análisis se describe en el IRP 2021². El segundo paso simula el costo de energía anual de esta cartera usando el modelo Aurora. Avista usa un proceso similar para calcular los requisitos de ingresos para los registros de tarifas para este cálculo. La intención de Avista es desarrollar un costo de la Cartera de costos razonables más bajos alternativos usando metodologías conocidas para generar tarifas en donde sea aplicable y utilizando la cartera de recursos hipotética, como lo informó IRP sin la aprobación de CETA.

El IRP 2021 simuló esta cartera resolviendo para los requisitos de la cartera de capacidad que solo cumplen los déficits de energía y capacidad para asegurar los requisitos de confiabilidad y de costo razonable más bajo. Este análisis excluye la obligación de Avista de cumplir la norma de energía limpia, pero incluye los obstáculos económicos como los impactos no relacionados con la eficiencia energética y el costo social de los gases de invernadero (social cost of greenhouse gas, SCGHG) para la selección de recursos y cumplimiento de la ley de Independencia de energía (EIA).

La Cartera de costos razonables más bajos alternativos no incluye ningún recurso de generación nuevo ya que Avista no tiene déficit de energía o capacidad entre el 2022 y 2025. Sin embargo, la cartera incluye 1 MW de respuesta a la demanda iniciando en el 2025, el primer año de un programa más grande, y 158 gigavatios-hora de eficiencia energética. Asimismo, Avista eligió no incluir la reciente compra del PUD de Chelan en su cartera, ya que su adquisición tenía como objetivo cumplir los futuros requisitos de CETA.

² El IRP de energía eléctrica de 2021 incluye esta cartera como la Cartera n.º 2 y se describe empezando en la página 12-2.

Para la eficiencia energética, Avista eligió no tener un modelo de reducción en ahorros de eficiencia energética para esta cartera debido a la diferencia irrelevante entre los resultados de los ahorros. Específicamente, el ahorro es de 1.2 por ciento menos, 0.22 aMW, en la Cartera de costos razonables más bajos alternativos comparado con la Cartera disponible razonablemente. Dada esta diferencia menor, Avista modeló el mismo nivel de consumo de los clientes en ambos escenarios.

La optimización de la cartera de Avista incluye el SCGHG en el proceso de decisión de recursos, asignándole precio a las emisiones usando el SCGHG para el despacho esperado de dichos recursos. Esta metodología afecta la generación de decisiones de recursos para períodos más allá de este período de CEIP, pero para este período aumentan los cálculos de eficiencia energética. Este requisito es uno de los principales impulsores de por qué las cantidades de eficiencia energética son similares entre ambas carteras.

Un aspecto de la Cartera de costos razonables más bajos alternativos muchas veces ignorado es el valor de vender recursos de energía limpia por encima de los requisitos de la ley de Independencia energética para el beneficio de los clientes. Avista incluye la venta continua de Créditos de energía renovable (REC) en exceso y la venta de energía renovable especificada a un costo menor del suministro de energía y tarifas para los clientes.

Cartera disponible razonablemente

La Cartera disponible razonablemente incluye otros recursos no incluidos en la Cartera de costos razonables más bajos alternativos, pero elegida explícitamente para el cumplimiento de CETA. Específicamente, el 5 por ciento de participación de los proyectos hidroeléctricos de Rock Island y Rocky Reach del PUD de Chelan, que empiezan en 2024, y 100 MW del recurso Montana Wind empezando en 2025, fueron elegidos para satisfacer las normas de CETA. La selección de recursos real para el recurso Montana Wind estará determinada por medio de un proceso de adquisición y puede dar como resultado un recurso limpio diferente, dependiendo de las opciones disponibles. Avista no está incluyendo ningún otro recurso en este estudio para reflejar los proyectos piloto de respuesta a la demanda más allá de 1 MW, también incluidos en la Cartera de costos razonables más bajos alternativos.

Como se describió arriba, este escenario usa las mismas cantidades de eficiencia energética que la Cartera de costos razonables más bajos alternativos, lo que refleja el objetivo de ahorro del Capítulo 4: Medidas específicas. Cuando se calculan los requisitos de ingresos, los ahorros de eficiencia energética no están específicamente modelados, sino que se modela la carga esperada neta pues es el requisito que deben cumplir los recursos de generación.

La Cartera disponible razonablemente incluye inversiones de capital y gastos del Fondo de inversión de las comunidades identificadas de \$5 millones. Los proyectos específicos de este fondo no se conocen en este momento, pero para su análisis Avista supone que el 50 por ciento de este desembolso será gasto y el 50 por ciento será capital. Los gastos de capital se amortizan³ durante el período apropiado según el tipo de activo en que se invirtió y la porción de gastos del desembolso se recupera en el año en que se hizo el desembolso. Los proyectos del Fondo de inversión de las comunidades identificadas probablemente reducirán el uso de energía o crearán otra energía con valor para compensar algo del gasto proyectado, pero no se incluye en este análisis hasta que se pueda desarrollar una lista de proyectos propuestos para determinar los ahorros de energía de los posibles programas.

³ Avista supone un período de amortización de 20 años para este plan.

Ingresos por ventas ajustados según el clima

Los ingresos por ventas futuras de Avista se derivan del costo de atender a sus clientes. Hay dos componentes principales de los ingresos por las ventas de servicios públicos, el primero es requisito de ingresos. El requisito de ingresos se determina en un proceso de tarifas en el que el WUTC determina el requisito de ingresos apropiado que Avista puede recuperar de los clientes por medio de tarifas de los clientes. El requisito de ingresos incluye las inversiones de capital y gastos aprobados trasladados a los clientes. La propuesta de costos incrementales de Avista proyecta los requisitos de ingresos para determinar los ingresos de ventas futuras por el servicio público. Este pronóstico separa las suposiciones de costos energéticos y no energéticos para estos costos calculados. El segundo componente incluye ajustes conocidos como Disposiciones tarifarias como el programa de Intercambio residencial de la Administración de Energía de Bonneville (Bonneville Power Administration, BPA), ventas de REC (solo en Washington), el Programa de asistencia de tarifas para bajos ingresos, programas de eficiencia energética y respuesta a la demanda.

Modelo de costos de energía

Avista utiliza el modelo Aurora para calcular el componente del costo de la energía del requisito de ingresos, muy parecido al que se usa para determinar el componente del costo de la energía del requisito de ingresos en los expedientes de tarifas. Específicamente, Avista simula su generación total del sistema y los derechos contractuales y obligaciones para satisfacer el consumo de los clientes en una manera que tenga los menores costos, teniendo en cuenta las oportunidades del mercado para disminuir el costo para los clientes (es decir, tarifas). Algunas metodologías concretas son diferentes a la manera en que se aplica el modelo a los procedimientos de tarifas comparado con el modelo de costo de energía de CETA, incluyendo el uso de cargas ajustadas pronosticadas según el clima y la mezcla de precios del mercado con aquellos del IRP 2021⁴. Estas diferencias en la metodología son necesarias para reflejar un cálculo exacto del costo de la energía normalizado para este período de cuatro años, contrario al pronóstico de costo de la energía utilizado para la determinación de tarifas, que utiliza un solo año del plazo cercano.

Para calcular la participación del cliente de Washington en el costo de la energía, Avista asigna el costo utilizando la relación PT del 65.65 por ciento. Históricamente, Avista ha usado la relación PT para asignar costos de electricidad entre Washington y Idaho. Debido a la falta de asignación de recursos, Avista incluye ajustes para los déficits de recuperación de costos para la generación renovable de Idaho más cualquier compra de REC necesaria para cumplir EIA o CETA. Avista incluyó el estudio Aurora y los resultados del resumen como parte del cálculo de costos incrementales en el Apéndice M.

Costos no energéticos y disposiciones tarifarias

Los costos del suministro de energía son una parte del costo total para atender a los clientes. Otros costos no energéticos incluyen transmisión, distribución y gastos administrativos/generales. Estos costos no están afectados directamente por la legislación de CETA. Para calcular estos costos, Avista usó el cálculo de requisito de ingresos de 2022 del expediente de tarifas más reciente de Avista⁵ y aumentó los años futuros en un 3.8 por ciento anualmente. Este aumento de la tarifa usada para 2023 hasta 2025 refleja la tarifa de crecimiento promedio en los costos no energéticos entre 2014 y 2022.

⁴ Puede encontrar más información sobre cómo Avista modela los costos para suministro de energía en la determinación de tarifas en el testimonio directo de la compañía, como Witness Kalich UE-200900.

⁵ UE-200900

Como se mencionó arriba, los clientes pagan por programas más allá de los requisitos de ingresos base por medio de Disposiciones tarifarias. Estos ajustes a las tarifas pueden reducir el costo para los clientes vendiendo REC en exceso o recibiendo fondos para el Intercambio residencial con la Administración de Energía de Bonneville. Los ajustes también pueden aumentar el costo del cliente por medio de la eficiencia energética, la respuesta a la demanda y las Disposiciones tarifarias del programa de bajos ingresos.

Análisis del tope del costo incremental

Para calcular el tope del costo incremental de CETA se necesitan los requisitos de ingresos para 2021 y la predicción de la Cartera de costos razonables más bajos alternativos para el 2022 al 2025. Cada uno de los componentes de los requisitos de ingresos por año se muestra en la Tabla 5.1. Estos cálculos son un pronóstico y están sujetos a cambios de acuerdo con la aprobación de la Comisión en los procedimientos futuros; Avista también actualizará estos cálculos en su actualización del CEIP de dos años en 2023. Los cálculos que se muestran en la Tabla 5.1 de abajo no son aumentos implícitos en la tarifa sino que muestran los costos estimados y los cambios en las tarifas históricas que están sujetos a cambio según las fluctuaciones en la demanda de los clientes, las condiciones del mercado, capital y presupuestos de OyM. Avista calcula que los Ingresos por ventas ajustados según el clima (WASR) estén entre \$600 y \$682 millones en el período de cuatro años.

Tabla 5.1: Cálculo de los requisitos de ingresos de Washington de la Cartera de costos razonables más bajos alternativos (millones de \$)

Ítem	2021	2022	2023	2024	2025
Costo de la energía	102.9	96.3	99.5	107.0	117.3
Transmisión, distribución, A&G	446.2	489.5	508.1	527.4	547.4
Electrificación del transporte	0.5	0.8	1.2	1.5	1.9
Total del requisito de ingresos base	549.6	586.5	608.7	636.0	666.6
Ajustes a las disposiciones tarifarias					
Intercambio residencial BPA	-10.0	-9.9	-9.9	-10.0	-10.1
Créditos por energía renovable (REC)	-3.8	-4.5	-4.7	-4.7	-4.6
Asistencia para bajos ingresos	8.0	8.5	9.1	9.8	10.5
Eficiencia energética/respuesta a la demanda	11.6	19.0	19.1	19.1	19.2
Total de ajustes a las disposiciones tarifarias	5.7	13.1	13.6	14.2	15.1
Ingresos por ventas ajustados según el clima	555.3	599.7	622.3	650.2	681.7

Las empresas de servicios públicos deben calcular la cantidad umbral anual promedio para determinar la elegibilidad de la dependencia en RCW 19.405.060(3) como un medio de cumplimiento alternativo. La cantidad umbral anual promedio es igual a un aumento del 2 por ciento para los clientes sobre los ingresos por ventas ajustados según el clima de la empresa de servicios públicos de cada año anterior, dividido por el número de años en el período. Para un período de cuatro años, la fórmula matemática para la cantidad umbral anual es:

$$\text{Cantidad umbral anual} = \frac{(\text{WASR}_0 \times 2\% \times 4) + (\text{WASR}_1 \times 2\% \times 3) + (\text{WASR}_2 \times 2\% \times 2) + (\text{WASR}_3 \times 2\%)}{4}$$

Utilizando la fórmula compuesta de arriba, el límite de costo de Avista para los cuatro años es \$118 millones, como se muestra en la Tabla 5.2, de acuerdo con los requisitos de ingresos pronosticados del 2021 y la Cartera de costos razonables más bajos alternativos. Para que Avista use el cumplimiento alternativo del tope del costo, el costo incremental de la Cartera disponible razonablemente debe superar el umbral de \$118 millones durante el período de cuatro años.

Tabla 5.2: Costo incremental de cumplimiento (millones de \$)

Ítem	2021	2022	2023	2024	Total
Ingresos por ventas ajustados según el clima	555.3	599.7	622.3	650.2	
Costo incremental del 2 % de WASR	11.1	12.0	12.4	13.0	
Compuesto	4.0	3.0	2.0	1.0	
Costo incremental tope de cuatro años	44.4	36.0	24.9	13.0	118.3

Para el análisis de la Cartera disponible razonablemente, Avista adquirirá más recursos de energía y financiará el Fondo de inversión de las comunidades identificadas. Estas acciones dan lugar a un pronóstico de costos más altos para los clientes, como se muestra en la Tabla 5.3. Estos cambios se resaltan en la Tabla 5.4. Avista está mostrando un costo incremental total de \$41.6 millones durante el período de cuatro años para cumplir sus objetivos provisionales. Debido a que esta cantidad es significativamente menor que el costo tope de \$118 millones, Avista no buscará el cumplimiento alternativo según esta cláusula. Los aumentos provienen principalmente de las adiciones a recursos del 2024 y 2025, aunque el Fondo de inversión de las comunidades identificadas aumentaría las tarifas un 0.5 por ciento cada año. En general, la factura promedio de los clientes aumentará un 1.6 por ciento durante el período de cuatro años, con el mayor aumento en el 2025.

Tabla 5.3: Cálculo de los requisitos de ingresos para Washington de la cartera disponible razonablemente (\$000)

Ítem	2022	2023	2024	2025
Costo de la energía	96.3	99.5	113.7	140.8
Transmisión, distribución, A&G	489.5	508.1	527.4	547.4
Electrificación del transporte	0.8	1.2	1.5	1.9
Total del requisito de ingresos base	586.5	608.7	642.6	690.2
Ajustes a las disposiciones tarifarias				
Intercambio residencial BPA	-9.9	-9.9	-10.0	-10.1
Créditos por energía renovable (REC)	-4.5	-4.7	-4.7	-6.7
Asistencia para bajos ingresos	8.5	9.1	9.8	10.5
Eficiencia energética/respuesta a la demanda	19.0	19.1	19.1	19.2
Total de ajustes a las disposiciones tarifarias	13.1	13.6	14.2	13.0
Fondo de inversión de las comunidades identificadas	2.8	3.2	3.5	3.9
Ingresos por ventas ajustados según el clima	602.5	625.5	660.4	707.1

Tabla 5.4: Cálculo del costo incremental (\$000)

Ítem	2022	2023	2024	2025	Total/ prom
Cartera de costos razonables más bajos alternativos	599.7	622.3	650.2	681.7	
Cartera disponible razonablemente	602.5	625.5	660.4	707.1	
Costo incremental	2.8	3.2	10.2	25.4	41.6
Aumento porcentual anual	0.5 %	0.5 %	1.6 %	3.7 %	1.6 %

Impacto del retiro de REC en el costo incremental

Avista propone continuar vendiendo los REC en exceso que superen los objetivos de EIA, como se mencionó en el Capítulo 2: Objetivos provisionales y específicos. El objetivo provisional de la Compañía es reflejar este intento de retirar los REC que equivalen al 40 por ciento de las ventas al por menor netas en 2022 y 2023, aumentando a 45 por ciento para 2024 y 2025. Además, los clientes de Washington de Avista no comprarán ni retribuirán a los clientes de Idaho por su participación en los recursos de EIA que no califiquen adquiridos antes del 2020 con propósitos de cumplimiento, excepto en circunstancias inusuales, como un año de niveles bajos de agua o viento.

Esta propuesta reduce las tarifas del cliente en aproximadamente 1 por ciento anualmente. Para ilustrar este impacto, en la Tabla 5.5 se muestra el costo incremental alternativo, excluyendo el beneficio de vender REC y la energía especificada. En este escenario, el costo incremental aumenta a \$68.1 millones (o \$27 millones más) que el objetivo propuesto. Dado el aumento de la tarifa promedio anual en la Cartera disponible razonablemente propuesta del 1.6 por ciento y el aumento en este escenario alternativo que es del 2.6 por ciento, los clientes se beneficiarán con una tarifa de 1 por ciento más baja cada año conforme Avista continúe vendiendo los REC y energía especificada.

Tabla 5.5: Costo incremental de cumplimiento excluyendo REC y ventas especificadas (millones de \$)

Ítem	2022	2023	2024	2025	Total/ prom
WASR de la Cartera disponible razonablemente	602.5	625.5	660.4	707.1	
Valor las ventas de REC/energía especificada	6.0	6.2	6.2	8.1	
WASR revisado	608.5	631.6	666.6	715.3	
Cartera de costos razonables más bajos alternativos	599.7	622.3	650.2	681.7	
Costo incremental	8.8	9.4	16.4	33.6	68.1
Aumento porcentual anual	1.5 %	1.5 %	2.5 %	4.9 %	2.6 %

Cumplimiento alternativo

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

- Hacer un pago de cumplimiento alternativo;
- Usar REC desagregados que no se hayan contado previamente;
- Invertir en proyectos de transformación energética; y,
- Usar electricidad de un centro de recuperación de energía usando desechos sólidos municipales.

En la determinación de opciones de cumplimiento de costo incremental, las empresas de servicios públicos deben dar evidencia de que se usó una opción de cumplimiento alternativo y de que se maximizó la inversión en eficiencia o conservación energética, recursos renovables y generación eléctrica que no genera emisiones antes de apoyarse en estas opciones de cumplimiento alternativo. Las opciones de cumplimiento alternativo se deben alinear con opciones permitidas según RCW 19.405.040 (1)(b).

Para este período 2022-2025 provisional de CEIP, Avista no anticipa implementar ninguna opción de cumplimiento alternativo hasta que se hayan establecido reglamentos formales con relación al uso de electricidad y se hayan finalizado los requisitos para los proyectos de transformación energética.

Crédito de acción temprana

Avista no propone usar el crédito de acción temprana autorizado en RCW 19.405.040(11). Esta cláusula permite que las empresas de servicios públicos en diferentes estados con menos de 250,000 clientes que cierren las centrales eléctricas a carbón antes del 1 de enero de 2025 puedan contar los megavatios-hora reducidos para cumplir la obligación de cumplimiento del 2030. Debido a que Avista tiene más de 250,000 clientes, no es elegible para esta oportunidad.

6. Participación del público en el CEIP

Aspectos importantes del capítulo

Identificación de barreras para la participación del público y maneras para solucionarlo.

Formación de EAG exitosa y participación del público.

Se identificaron y priorizaron los indicadores de beneficios para el cliente.

Resumen

De acuerdo con WAC 480-100-655, la participación del público en el CEIP de Avista incluye la representación de los clientes, miembros del grupo asesor existente, el recién formado Equity Advisory Group (EAG) de la Compañía y otros miembros interesados del público. Para el desarrollo del primer CEIP de la compañía, se hizo un trabajo de coordinación por medio de la creación de una serie de reuniones conocidas como Reuniones de participación del público en el CEIP. Estas reuniones se celebraron a partir de mayo de 2021, con una reunión final de Comunicación de educación pública en septiembre de 2021. Para garantizar el enfoque apropiado, se obtuvieron comentarios con relación a las comunidades altamente impactadas y las poblaciones vulnerables, juntas llamadas comunidades identificadas, por medio de dos reuniones de EAG independientes también celebradas a inicios de junio de 2021. Estas dos reuniones consistieron no solo de la recepción y bienvenida de los miembros y el establecimiento de expectativas relacionadas con la intención de este esfuerzo, sino también de un diálogo inicial sobre áreas de igualdad en todas las comunidades identificadas, la identificación de barreras y gasto para la participación y los Indicadores de beneficios para el cliente (Customer Benefit Indicators, CBI) preliminares. Las Reuniones de participación del público en el CEIP estuvieron abiertas para todos los clientes, los miembros del grupo asesor de Avista existente, los miembros de EAG y el público en general. Se dio información actualizada sobre el proceso de participación a estos grupos, cuando fue posible. La participación en este proceso no limitó la participación de ningún miembro del grupo asesor en las reuniones del grupo asesor programadas regularmente durante todo el proceso.

Las Reuniones de participación del público en el CEIP fueron fundamentales para reconocer cómo la transición hacia la energía limpia podría beneficiar (o dañar) a los clientes de Avista. Se identificaron las categorías clave para cada reunión para garantizar que se cumplieran todos los aspectos de WAC 480-100-655. Los siguientes temas fueron puntos esenciales de discusión en el desarrollo del CEIP:

- Revisión de las comunidades altamente impactadas usando el análisis de impacto acumulativo según RCW 19.405.140;
- Identificación de las características de la población vulnerable;

- Identificación de barreras y consumo para la participación en la transición a energía limpia;
- Enfoques recomendados para garantizar que todos los clientes se beneficien de la transición a energía limpia; y,
- Desarrollo y priorización de los CBI.

Se da más información en la sección Objetivos del proyecto, Tabla 6.4.

Participación del público

Plazos y métodos de participación

El 2 de mayo de 2021, la Compañía presentó su Plan de participación del público en el CEIP (Plan) describiendo el programa, los métodos y los objetivos de Avista para que el público participe en el proceso de desarrollo de CEIP y dar educación a los clientes durante el período de implementación 2022-2025. De acuerdo con WAC 480-100-655, Avista incluyó información sobre cómo el público puede contribuir con la identificación de las comunidades identificadas, el desarrollo de los CBI y la identificación y solución de las barreras para la participación. Esta información se dio a los clientes por medio de comunicación por correo electrónico, durante presentaciones de participación del público y está disponible en la página web de CEIP de Avista.

En los siguientes pasos identificados en su Plan, Avista se comunicó con los clientes en varias ocasiones. Inicialmente, los clientes y los miembros del grupo consejero fueron notificados por correo electrónico a principios de mayo de 2021 sobre la próxima serie de Reuniones de participación del público en el CEIP que estarían dirigidas a desarrollar los principales componentes del CEIP. Los clientes pudieron y aún pueden visitar la página web de CETA de la Compañía en myavista.com/ceta o comunicarse al teléfono de CETA de Avista al (509) 495-2255 para obtener más información o participar activamente en la transición de Avista a energía limpia. En cumplimiento con WAC 480-100-655 (b), EAG fue establecido para dar un objetivo de igualdad para aquellos clientes en las comunidades identificadas. En este contexto, los miembros de EAG pudieron hablar no solo de asuntos de igualdad, sino también de ayuda para identificar qué beneficios y barreras de la participación se perciben en estas comunidades.

Aproximadamente una semana antes de las Reuniones de participación del público en el CEIP programadas, se enviaron recordatorios por correo electrónico y enlaces de invitación a la reunión a todos aquellos que manifestaron el deseo de estar involucrados. Según WAC 480-100-655(1)(f) y (h), se publicaron presentaciones de la reunión en el sitio web de CETA de la Compañía aproximadamente tres días hábiles antes de cada reunión. Los archivos de comentarios utilizados en el desarrollo de los objetivos provisionales y específicos que demuestran el avance para cumplir las normas de energía limpia identificadas en WAC 480-100-610 (2) y (3) también se publicaron en el sitio web el Plan de recursos integrados (Integrated Resource Plan, IRP)¹ o el CEIP² de la Compañía conforme se desarrollaron y estuvieron disponibles para revisión.

Los comentarios recibidos durante las Reuniones de participación del público en el CEIP, junto con las respuestas a varios temas de discusión como se describen aquí, se capturaron durante cada reunión y se publicaron en la página web de CETA. Además, se trataron las preguntas pendientes de reuniones anteriores durante la introducción de cada reunión subsiguiente. Finalmente, se publicaron las grabaciones de cada Reunión de participación del público en el

¹ <https://www.myavista.com/about-us/integrated-resource-planning>

² <https://www.myavista.com/about-us/washingtons-clean-energy-future>

CEIP en el sitio web de CETA de la Compañía cuando fuera posible para que quienes no pudieron asistir regularmente a las reuniones programadas puedan consultarlas.³

De acuerdo con WAC 480-100-655(1)(h), en el Apéndice F se presenta un resumen de los comentarios de los miembros del grupo consejero y de las partes interesadas recibidos durante el desarrollo de su CEIP y sobre el CEIP borrador de la Compañía, junto con las respuestas de la Compañía.⁴ Avista presentó su CEIP en borrador el 16 de agosto de 2021. Las respuestas de Avista en el Apéndice F dan información con relación a si los asuntos presentados en los comentarios fueron tratados e incorporados en el CEIP final, y la documentación de las razones para excluir cualquiera de los comentarios. En el caso de que no se considerara el comentario en el CEIP final, Avista documentó las razones en el apéndice, que fueron capturadas en el Capítulo 7: Próximos pasos, como un medio para dar seguimiento a aquellos asuntos que la Compañía pretende tratar durante el período de implementación o en el próximo CEIP. Esta lista se conservará para futura consideración una vez las restricciones presentadas puedan ser eliminadas. Avista puede tener conversaciones de seguimiento con los participantes individuales para aclaración, preguntas o comentarios, según sea necesario.

A pesar de que las reuniones de participación del público en el EIP fueron la principal ruta para la participación, hubo ocasiones durante el proceso en que Avista tomó otras medidas para dar oportunidades a más comentarios o educación/información. Estas ocasiones específicas se describen abajo:

- Los asistentes a la reunión del 17 de junio de 2021 identificaron sus dos principales CBI de una lista desarrollada en coordinación con EAG. Para pedir comentarios de otros indicadores, se envió una encuesta a los participantes pidiendo más CBI que no se hubieran podido compartir durante la anterior reunión.
- El material de la reunión se envió por correo electrónico a todos los participantes de la reunión del 15 de julio de 2021 describiendo los CBI finales y dando contexto para los programas y recursos que la Compañía utiliza actualmente.
- La reunión del 15 de julio de 2021 incluyó una extensa discusión relacionada con el uso de los créditos por energía renovable (REC) en los objetivos provisionales y medidas específicas de la Compañía. Debido a la complejidad de este tema, se envió a los asistentes un video de seguimiento en YouTube, “¿Qué es un REC?”, como una ayuda para que los participantes entendieran. Además, basándose en los comentarios de los participantes, se envió por correo electrónico a todos los participantes un glosario de términos.

³ Solamente la parte pública de las Reuniones de participación del público en el CEIP fueron publicadas en la página web. Además, la reunión inicial de la Compañía, celebrada el 17 de mayo de 2021, no fue publicada en la página web como una medida de precaución; la Compañía usó esta primera reunión para explicar y confirmar que la audiencia comprendiera lo relacionado con la grabación de las reuniones futuras y que las grabaciones serían publicadas en el sitio web para revisión pública.

⁴ Comentarios recibidos de los miembros del grupo asesor, los participantes de EAG y los clientes de Avista.

- Avista encuestó⁵ a todos los clientes de electricidad a finales de julio de 2021 para pedir más comentarios sobre los CBI, las prioridades de los CBI y el acceso a los programas para los clientes. No se identificaron cambios pertinentes a los CBI con esta encuesta.
- Las reuniones individuales se celebraron con el personal de la Comisión, el asesor público, la Northwest Energy Coalition (NWECC) y la Alliance of Western Energy Customers (AWEC) para revisar los comentarios iniciales sobre el borrador de CEIP de Avista.

Participación de los clientes y del grupo asesor

Todas las reuniones de participación del público en el CEIP fueron de naturaleza interactiva, dando la vía para la comunicación abierta entre los asistentes. Avista consideró el Espectro de participación del público desarrollado por la Asociación internacional de participación del público o IAP2, para tener un proceso de participación robusto y significativo durante el desarrollo de su CEIP. El Espectro de participación del público de IAP2 que se da abajo como la Figura 6.1, fue diseñado para ayudar con la determinación del nivel de participación que define la función del público en cualquier proceso abierto y se utiliza en muchos planes de participación del público.

Figura 6.1: Espectro de participación del público de IAP2

IAP2’s Public Participation Spectrum

Developed by the International Association for Public Participation

INCREASING LEVEL OF PUBLIC IMPACT				
INFORM	CONSULT	INVOLVE	COLLABORATE	EMPOWER
Public Participation Goal:	Public Participation Goal:	Public Participation Goal:	Public Participation Goal:	Public Participation Goal:
To provide the public with balanced and objective information to assist them in understanding the problems, alternatives, opportunities and/or solutions.	To obtain public feedback on analysis, alternatives and/or decisions.	To work directly with the public throughout the process to ensure that public concerns and aspirations are consistently understood and considered.	To partner with the public in each aspect of the decision including the development of alternatives and the identification of the preferred solution.	To place final decision-making in the hands of the public.

Usando el Espectro de participación del público de IAP2 como guía de referencia, cada reunión dentro de la serie de reuniones de participación del público en el CEIP se diseñó

⁵ La Compañía revisó los resultados de la encuesta y los presentó en la Reunión de participación del público en el CEIP el 17 de agosto de 2021. Los resultados indicaron fundamentalmente que la asequibilidad y la salud ambiental y pública fueron las principales prioridades para los 2,600 participantes de la encuesta. Así, los CBI trataron eficazmente las preocupaciones.

cuidadosamente para pedir un nivel de participación particular. Cada presentación fue preparada con consideración para cumplir las necesidades de los asistentes técnicos y no técnicos.

Durante las reuniones de participación del público en el CEIP, Avista buscó educar y colaborar con los asistentes. Avista se asoció con un consultor tercero de equidad para facilitar las diferentes fases de la participación del público para asegurar un enfoque en la equidad. El nivel de participación “Empoderar” del Espectro de participación del público de IAP2 no se utilizó durante el desarrollo de este CEIP, dado que la responsabilidad final de la toma de decisiones la tiene básicamente Avista para garantizar el cumplimiento de los requisitos reglamentarios, las normas de tarifas y las iniciativas de la Compañía. Cada reunión fue formada cuidadosamente para solicitar cierto tipo de participación, mientras algunas fueron de naturaleza educativa, otras fueron mucho más interactivas con resultados incorporados directamente en nuestro Plan (como el desarrollo de CBI). Avista continuará identificando la estructura de las reuniones en curso y comunicará la expectativa antes a las reuniones públicas para todos los miembros del grupo asesor, las partes interesadas y los clientes participantes.

Según WAC 480-100-655(1)(a), los grupos asesores existentes de Avista⁶ estuvieron involucrados en el desarrollo del CEIP de la Compañía. Todos los miembros del grupo asesor recibieron avisos relacionados con el momento oportuno de las Reuniones de participación del público en el CEIP y se les recomendó participar. Los programas de las reuniones también se publicaron en myavista.com/ceta, y las invitaciones de la reunión se enviaron a todos los miembros que expresaron interés en colaborar durante el proceso. La participación en las reuniones de CEIP no limitó la participación en las reuniones del grupo asesor existente, que se celebraron en sus intervalos establecidos regularmente durante el desarrollo del CEIP.⁷ También se dio información actualizada sobre el CEIP en las reuniones del grupo asesor programadas regularmente, según fuese necesario.

Los miembros del Comité asesor técnico de IRP (TAC) fueron fundamentales en el desarrollo de los objetivos de energía limpia específicos descritos en el Capítulo 2: Objetivos específicos, establecidos en el Plan de acción de energía limpia (CEAP) y como tal, tenía habilidades específicas únicas para ayudar en la identificación y revisión de las medidas específicas y CBI asociados, para el período de implementación 2022-2025. Además de los miembros del grupo asesor, el público en general también estuvo involucrado en el desarrollo del CEIP. Todas las reuniones, con excepción de la “Recepción y bienvenida” de EAG, tenían una parte pública que fue abierta a todos los clientes para participar en el proceso. Para aquellas personas que no pudieron asistir a las reuniones electrónicamente, se dieron los métodos de abajo para comunicarse con la Compañía:

- correo electrónico en ceta@avistacorp.com
- teléfono en 509-495-2255
- myavista.com/ceta

⁶ Avista actualmente tiene tres grupos asesores existentes: el Comité asesor técnico del IRP (Technical Advisory Committee, TAC), el Grupo asesor de asistencia de energía (Energy Assistance Advisory Group, EAAG) y el Grupo asesor de eficiencia de energía (Energy Efficiency Advisory Group, EEAG).

⁷ El Grupo de partes interesadas de electrificación del transporte (Transportation Electrification Stakeholder Group), un grupo que funciona en todo el estado que estará formado por todas las empresas de servicios públicos propiedad de los inversionistas y por las partes interesadas, aún no se ha establecido. Una vez esté formalmente establecido, este grupo participará durante la implementación del CEIP.

Durante el período de implementación del CEIP, Avista continuará convocando a reuniones regulares de los grupos asesores para monitorear el progreso de las iniciativas descritas en el Capítulo 4 dentro de la subsección Medidas específicas, y para lograr la congruencia entre los diferentes requisitos legislativos. La Tabla 6.1 de abajo refleja la frecuencia aproximada de reuniones; este programa se revisará anualmente y se ajustará según sea necesario para reflejar el estado actual de las reuniones de los grupos asesores.

Tabla 6.1: Programa de reuniones del grupo asesor

Grupo asesor	Frecuencia
Grupo asesor de eficiencia energética	Trimestralmente
Grupo asesor de asistencia energética	Cada dos meses
Grupo asesor de equidad: Sesiones de objetivos de equidad	Mensual
Comité asesor técnico: Desarrollo previo al IRP	Según sea necesario
Comité asesor técnico: Desarrollo del IRP	Consultar el Plan de trabajo de IRP
Participación del público en el CEIP: Período de implementación	Trimestralmente, según sea necesario

La Compañía también presentará un Plan de trabajo IRP con la Comisión que describe el programa de reuniones de TAC y el proceso para desarrollar el siguiente IRP antes del 1 de septiembre de 2023. Antes de presentar lo anterior, se harán inscripciones por medio de correo electrónico o reuniones del grupo asesor especial, mientras se implementan medidas.

Grupo asesor de equidad:

De acuerdo con WAC 480-100-655(1)(b), el EAG se formó para asesorar a Avista sobre asuntos de equidad, incluyendo, entre otros:

- Designación de poblaciones vulnerables;
- Designación de comunidades altamente afectadas;⁸
- Desarrollo de los indicadores de beneficios para el cliente;
- Recomendaciones para la distribución equitativa de beneficios energéticos y no energéticos y reducción del gasto para las poblaciones vulnerables y las comunidades altamente afectadas; e,
- Identificación de barreras y soluciones para la participación del público.

Según WAC 480-100-655(1)(b), los miembros de EAG de Avista incluyen representantes de organizaciones, como justicia ambiental, salud pública, tribus, Comunidades altamente afectadas, poblaciones vulnerables y otros grupos relevantes descritos abajo. Incluido como Apéndice G, es un borrador final del Acta constitutiva de EAG que incluye una descripción del propósito, objetivos, formación de reuniones, programa y estructura del grupo. También se incluye una lista de los miembros de EAG de 2021 junto con su afiliación organizativa o de la comunidad y función.

La membresía en EAG está abierta a todos los clientes de Avista, miembros de la comunidad y partes interesadas con especial interés. Además de los requisitos de representación que

⁸ Consulte el Capítulo 3: Indicadores de beneficios para el cliente, para obtener más información sobre las poblaciones vulnerables y las comunidades altamente afectadas.

aparecen en las reglas de CETA referidos arriba, un objetivo esencial en el reclutamiento de EAG es involucrar a individuos de grupos que no reciben atención, con limitación de recursos y marginados que residen específicamente en dichas comunidades dentro del territorio de servicio de la Compañía. Otro enfoque de EAG fue evitar involucrar a miembros que participan actualmente en otros grupos asesores de Avista. Estas estrategias dieron como resultado una membresía con una perspectiva única y representación de las comunidades identificadas dentro de área de servicio de Avista. Esto también ayudó a alcanzar la representación integral y diversa de los clientes junto con un equilibrio de aquellos que trabajan en temas de política dentro de la composición del grupo. Cuando se redactó el borrador del CEIP, Avista se esforzó por utilizar en su totalidad el conocimiento y experiencia de este grupo, especialmente en lo que se refiere a asuntos de equidad y cómo todos los clientes se pueden beneficiar de la transición a la energía limpia.

El reclutamiento para el EAG es un proceso permanente. Se pidió a todas las personas interesadas que completaran un Formulario de interés de los miembros; incluido en el Apéndice G. El formulario de interés captura una variedad de información, no solo para reunir la información de contacto de cada miembro potencial y las áreas o intereses que representan, sino también para garantizar que los objetivos del EAG estén alineados con los intereses del individuo y den la oportunidad a la persona para pedir remuneración por algún costo relacionado con su participación en el grupo.

Después de que Avista presentó su primer borrador del CEIP, la Compañía convocó al EAG a finales de agosto 2021 y septiembre de 2021 para pasar más tiempo desarrollando el grupo y determinar el tiempo y grado de participación significativa durante el período de implementación del CEIP, incluyendo la difusión y educación sirviendo a las comunidades identificadas. Durante estas reuniones los miembros hablaron sobre los reglamentos para participar y el marco de trabajo de las reuniones. El grupo ideó las Sesiones de objetivos de equidad mensuales para obtener información, y en algunas situaciones dar asesoría de, iniciativas, programas y proyectos relacionados con la Compañía. Las sesiones mensuales se convocarán en octubre de 2021 y durarán el período de implementación. Además, estas reuniones de EAG programadas regularmente darán un lugar para el perfeccionamiento de los métodos de difusión y la revisión de cambios pertinentes en programas, inversiones o recursos. Estas reuniones también se utilizarán para revisar el avance de la implementación de medidas específicas, el impacto en los CBI y otra legislación de energía limpia.

Haciendo énfasis para garantizar que los miembros estén involucrados, se anima continuamente la participación activa como un criterio para asistir a las reuniones de EAG. Para apoyar la creación de un entorno neutral, se ha contratado a un contratista independiente que facilite las reuniones de EAG. En un esfuerzo por hacer que todas las reuniones sean accesibles para los miembros, la Compañía organiza dos reuniones duplicadas de EAG, una en la mañana y una en la tarde; el contenido para cada reunión es el mismo. Dar la opción de horas de reunión en la mañana o en la tarde mejora la probabilidad de la asistencia de los miembros. El EAG se reunirá con un foro de reunión abierta a partir del octubre de 2021, el segundo miércoles y viernes de cada mes. El programa es el siguiente:

Tabla 6.2: Fechas de las reuniones abiertas de EAG (2021-2022)

Miércoles, de 4:30 p. m. a 6:00 p. m.	Viernes, de 7:30 a. m. a 9:00 a. m.
13 de octubre	15 de octubre
10 de noviembre	12 de noviembre
12 de enero	14 de enero
16 de febrero	18 de febrero
8 de marzo	11 de marzo
13 de abril	15 de abril

Las Sesiones de objetivos de equidad de EAG se harán en un foro de reunión abierta, en las que son bienvenidas las personas que deseen asistir. El programa de reuniones de EAG se publicará en el sitio web de la Compañía y se anunciará antes de la primera reunión.

En marzo de 2022, el facilitador de la Compañía y del EAG evaluará el éxito del formato de la Sesión de objetivo de equidad y, de ser necesario, hará los ajustes para la mejora y programará sesiones para los próximos seis meses.

Además, los miembros del grupo expresaron que les gustaría tener una reunión trimestral solo de miembros para desarrollar el espíritu de equipo. Estas sesiones no estarán abiertas para la participación del público en general y se organizarán solo para los miembros.

Durante las conversaciones de desarrollo del grupo en agosto y septiembre de 2021, los miembros del EAG determinaron que el personal de Avista examinaría todas las solicitudes de los no miembros para asistir a las reuniones. Mientras las Sesiones de objetivos de EAG estarán abiertas para el público en general, los miembros están recurriendo a la Compañía para crear un entorno seguro en el que puedan ocurrir conversaciones auténticas.

La Tabla 6.2 de abajo aporta un resumen de los temas a ser presentados en las Sesiones de objetivos de equidad que iniciarán en octubre de 2021. Debido a requisitos imprevistos, es posible que se modifiquen los temas y el programa. Estas fechas se publicarán en el sitio web de la Compañía y se incluirán en el material de mercadeo relacionado de la Compañía para las actividades de participación del público de CETA.

Tabla 6.3: Temas de las reuniones abiertas de EAG (2021-2022)

Fecha	Tema
Octubre de 2021	Reporte de asistencia energética a Comercio (entrega en febrero, informe/revisión); el índice de saturación de estos programas, incluyendo a todos los clientes y a aquellos que están en las comunidades identificadas; maneras de involucrar eficazmente a las comunidades identificadas; Resumen de la asistencia energética y el nuevo Descuento de tarifa LIRAP
Noviembre de 2021	Difusión y mercadeo para involucrar a las comunidades identificadas - Campañas de mercadeo y difusión de la comunidad
Enero de 2022	Desarrollo del programa de eficiencia energética <ul style="list-style-type: none"> - Programa piloto de microrredes de Wellpinit, Reemplazo de estufas de leña - Ofertas piloto y potenciales (por ejemplo, proyectos nominados por la comunidad)
Febrero de 2022	Fondo de inversión de las comunidades identificadas
Marzo de 2022	Resiliencia de la comunidad: Apoyo por cortes para las comunidades identificadas
Abril de 2022	Desarrollo del programa de eficiencia energética: Ronda 2
	Otros temas generales a programarse: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Iniciativa de bajos ingresos y de la comunidad para vehículos eléctricos (EV) ▪ Gastos no energéticos ▪ Infraestructura de contadores automatizados, también conocidos como <i>contadores inteligentes</i> ▪ Incendios forestales

Según la solicitud de los miembros del EAG, se dio instrucciones a los presentadores de las Sesiones objetivo de equidad para que prepararan sus presentaciones amigables para la audiencia en general, evitaran jerga de servicios públicos y establecieran expectativas para el objetivo del presentador utilizando el Espectro de participación del público de IAP2 (por ejemplo, los presentadores deben hacer saber si están buscando informar, consultar, involucrar, colaborar o empoderar al reunirse con el EAG). Además, se les pedirá a los presentadores que den seguimiento al grupo en una fecha posterior para dar información actualizada.

La información de arriba representa los planes “concretos” que se han identificado actualmente. Mientras la Compañía tiene la intención de mantener un enfoque en la equidad durante el plan de implementación, es un período de cuatro años para el que las fechas del calendario y los temas de las reuniones no se han identificado hasta ese punto en el futuro. Este es un proceso iterativo que puede cambiar y cambiará durante los próximos cuatro años. Al menos cada año se evaluarán los procesos del EAG y se modificarán según los comentarios, nuevos proyectos u otras consideraciones que den los miembros. Avista actualizará la página web según sea necesario en www.myavista.com/ceta/eag.

Barreras de la participación

Avista actualmente no tiene establecido un plan o proceso global para toda la Compañía para identificar y eliminar las barreras de la participación del público como el idioma o las barreras culturales o económicas. Sin embargo, la Compañía está comprometida con continuar mejorando el proceso para implementar maneras para aumentar la participación de los clientes durante la transición a energía limpia. La identificación de tales barreras, el desarrollo de posibles soluciones y la implementación de una estrategia de comunicación multilingüe eficaz

(entre otros) será un proceso largo, pero que la Compañía cree que será integral para el éxito del CEIP, junto con el desarrollo de otros programas para los clientes para apoyar estos esfuerzos. En colaboración con su EAG, Avista desarrollará un plan para solucionar estas barreras en los siguientes 12 meses de presentar su CEIP inicial y empezará la implementación de dicho plan durante el período del CEIP 2022-2025. Para garantizar que se mantenga el enfoque en esta área de desarrollo, el CBI de la Compañía “Disponibilidad de métodos/modos de comunicación” considerará las formas para llegar a aquellos clientes que no hayan participado previamente en programas debido a factores de idioma, como falta de información o comprensión del proceso de aplicación.

Con la guía del EAG, como se describe más adelante, Avista ha identificado varias barreras específicas para su territorio de servicio y sus particulares comunidades identificadas, junto con las posibles estrategias para lograr soluciones. La Tabla 6.2 describe estas barreras y las posibles estrategias para la solución o mejora.

Tabla 6.4: Barreras de la participación

Barreras	Estrategias
<p>Quienes no hablan inglés Los métodos de comunicación solo en inglés producen la falta de participación para quienes no pueden entender la comunicación o información</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Traducir a español el sitio web de CETA y el material de las reuniones • Dar material de CETA traducido para las organizaciones de la comunidad • Comunicarse con los “asesores confiables” que puedan traducir a los clientes que no hablan inglés
<p>Idioma/Métodos de comunicación</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Desarrollar material para la reunión de CETA en términos de amplia comprensión
<p>Barreras culturales Es posible que los clientes sean parte de una cultura que no busca ayuda o trabajadores indocumentados con temor a la represalias</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Comunicarse con los “asesores confiables” utilizados para ayudar a informar a los clientes • La educación puede tranquilizar los temores de participación
<p>Barreras económicas</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Dar material de CETA impreso a las personas que no tienen acceso a internet y que solo puedan unirse por teléfono a las reuniones públicas

Avista ha implementado algunas de las estrategias identificadas en la Tabla 6.2 como un paso inicial para mejorar la comunicación con sus clientes que hablan español. Por ejemplo, la página web de CEIP en myavista.com/ceta ha sido traducida y actualmente está disponible en inglés y español. Los boletines de CETA, los insertos de facturas y volantes informativos también se desarrollaron tanto en inglés como en español, y se distribuyeron en agosto de 2021 para solicitar más participación del público en la Reunión informativa de educación pública de septiembre de 2021. Esta reunión tenía el propósito de ser un taller educativo no técnico con salas para discusión de grupos pequeños para cada objetivo específico (eficiencia energética, respuesta a la demanda, energía limpia) del CEIP. Además la traducción en español del CEIP se publicará en el sitio web de Avista y los insertos de facturas traducidos orientarán a los clientes al lugar donde esté el CEIP traducido. Avista continuará utilizando estos métodos para mantener informados a los clientes durante el período de implementación. Los comentarios recibidos del EAG también indicaron otros idiomas que se podrían tratar para superar las barreras de la participación entre los clientes de Avista. Avista trabajará con el EAG para identificar en dónde tendrían más impacto estos esfuerzos y contratar servicios de traducción según sea necesario.

La Compañía ha tomado las medidas para tratar la opinión sobre que el uso del lenguaje o jerga de los servicios públicos podría ser un obstáculo para la participación del público. Se ha publicado un Glosario de términos en myavista.com/ceta y se ha enviado a todos los asistentes a la Reunión de participación del público en el CEIP por medio de un correo electrónico para tener más contexto durante las pláticas de CEIP. Por último, dadas las complejidades inherentes en la conversación de los REC, Avista les dio a los asistentes un video fácil de entender para ayudar más en la comprensión, además de publicar el video en su página web de CETA. Avista trabajará con el EAG para desarrollar más métodos de comunicación para garantizar que se use terminología ampliamente entendida durante la educación del público y los esfuerzos de difusión.

Como se indicó antes, durante el período de implementación 2022-2025, EAG ayudará a dar más guía sobre plazos, métodos e identificación de otras barreras como ayuda para llegar a todos los clientes, incluyendo aquellos en las comunidades identificadas, de manera regular.

Indicadores de beneficios para el cliente

Desarrollo de los CBI

En la sección *Objetivos del proyecto* se da una descripción de los objetivos del proyecto y de los comentarios recibidos de los miembros del grupo asesor y los clientes. Se usó una importante cantidad de interacción para identificar las áreas de desigualdad usadas para desarrollar los CBI que garantizan que los clientes, especialmente aquellos en las comunidades identificadas, reciban el beneficio o reducción del gasto por la transición a energía limpia. El Capítulo 3 da una descripción completa de los CBI, la priorización de tales CBI y las mediciones base.

El desarrollo de los CBI empezó con la identificación de los diferentes beneficios de la energía limpia, seguida del reconocimiento de cualquier barrera que pudieran encontrar los clientes que pudieran limitar la igualdad para recibir dichos beneficios o reducciones en el gasto. Luego, se desarrollaron los CBI y los valores medibles establecidos que reflejen el progreso para cumplir los objetivos de energía limpia de CETA en una manera que sea equitativa para todos los clientes, con un enfoque en las comunidades identificadas.

Con el uso de su facilitador de EAG independiente, Avista se reunió en forma separada con EAG el 9 y el 10 de junio para aportar ideas e identificar las barreras y gastos que enfrentan dentro del territorio de servicio de la Compañía en estas áreas de equidad:

- Asequibilidad y disponibilidad
- Acceso a energía limpia
- Desarrollo de la comunidad
- Seguridad y resiliencia de la energía
- Ambiental
- Salud y bienestar

En las discusiones también se consideró cómo medir los beneficios y gastos (CBI preliminares), y las formas en las que Avista puede o no puede influir en la eficacia general de estos CBI.

Discusión de equidad y gastos

Para desarrollar CBI eficaces, fue esencial entender qué barreras y gastos están enfrentando actualmente los clientes de Avista. Después de establecer este fundamento, se desarrollaron los CBI en coordinación con el EAG y por medio de las Reuniones de participación del público en el CEIP. Por medio de tales esfuerzos, se hizo un bosquejo de las áreas de equidad y se categorizaron por disponibilidad y asequibilidad, acceso a energía limpia, desarrollo de la comunidad, seguridad y resiliencia de la energía, consideraciones ambientales, y salud y bienestar. Estas áreas de equidad se desarrollaron inicialmente por medio de recursos externos como la “Justicia en 100 valores medibles” del Departamento de Comercio, “Valores medibles y ejemplos del área elegida” del Departamento de Comercio y conversaciones con el personal de Avista que tiene mucha experiencia trabajando en estas comunidades.⁹ Los expertos de clientes internos incluyeron administradores comerciales regionales, asesores de relaciones indias, gerente de inversión de la comunidad y de la Fundación Avista, encargado de pronósticos y economista sénior, y otras personas que rutinariamente interactúan con los clientes.

Con la gran amplitud y profundidad de la experiencia vivida que los miembros de EAG traen, se comprobó que su información es crucial en la identificación de áreas de equidad específicas y el desarrollo de los CBI lo que garantiza la distribución equitativa de los beneficios de la energía limpia o la reducción en consumos. Las reuniones de EAG celebradas el 9 y 10 de junio dieron como resultado la identificación de aproximadamente 85 áreas de equidad y 20 poblaciones que podrían beneficiarse de o enfrentar los gastos por la implementación de la energía limpia.

La información recibida relacionada con las áreas de equidad se evaluó cuidadosamente, con los valores medibles que exhiben las mismas características que se han consolidado para la facilidad de discusión y priorización. Los esfuerzos de consolidación dieron como resultado aproximadamente 26 valores medibles independientes que dieron el fundamento para el desarrollo final de los CBI identificados. Los resultados consolidados se compartieron con los miembros de la Reunión de participación del público de EAG y CEIP para verificar la exactitud de los CBI categorizados, identificar las áreas que han sido ignoradas y priorizar los valores medibles. La Tabla 6.3¹⁰ refleja los 26 valores medibles preliminares utilizados en esta discusión y votación, con cada valor medible correspondiente a todos los clientes (con un enfoque en las comunidades identificadas).

⁹ Justice in 100 Metrics, Tools for Measuring Equity in 100% Renewable Energy Policy Implementation por Talia Lanckton y Subin DeVar con la Iniciativa para justicia de la energía. Indicadores de energía para el desarrollo sostenible: Directrices y metodologías por la Agencia internacional de energía atómica, Departamento de Asuntos Económicos y Sociales de las Naciones Unidas, Agencia Internacional de Energía, Eurostat y la Agencia Europea del Medioambiente.

¹⁰ En el Capítulo 3: Datos de beneficios para los clientes, la Tabla 3.2 contiene la lista completa de los CBI preliminares identificados por los EAG y los participantes públicos.

Tabla 6.5: Indicadores preliminares de beneficios para el cliente

Área de equidad	Indicadores de beneficios para el cliente
Disponibilidad y asequibilidad	<ul style="list-style-type: none"> • Tasa de participación en programas • Número o porcentaje de electrodomésticos convertidos a modelos eficientes de energía • Número o porcentaje de grupos familiares que no tienen gastos excesivos de energía (pagan 6 % o menos de los ingresos del grupo familiar en facturas de energía)
Acceso a energía limpia	<ul style="list-style-type: none"> • Accesibilidad de métodos/modos de difusión y comunicaciones (idioma, anuncios impresos, redes sociales, etc.) • Número o porcentaje de viviendas o viviendas multifamiliares a las que se llegó y utilizan estaciones de carga de EV, autos e infraestructura • Apoyo dado para aumentar los programas y promover el conocimiento para las comunidades identificadas • Número de nuevas relaciones auténticas de doble vía con la comunidad • Número o porcentaje de viviendas a las que se llegó con internet de banda ancha
Desarrollo de la comunidad	<ul style="list-style-type: none"> • Programas de desarrollo de la fuerza laboral para empleos locales • Fondos de inversión equitativa en la comunidad (por ejemplo, fondos concedidos a organizaciones que atienden o están dirigidas por las comunidades identificadas) • Visibilidad de infraestructura “fea” en las comunidades identificadas • Valores de la propiedad • Implementación equitativa de los proyectos basados en la comunidad para aumentar el acceso (por ejemplo, energía solar, turbinas de viento, cooperativas)
Seguridad y resiliencia de la energía	<ul style="list-style-type: none"> • Duración y frecuencia de los cortes de energía • Fuentes de energía de respaldo disponibles en las comunidades identificadas (estaciones de carga en bibliotecas, generados de respaldo, etc.) • Proximidad de la infraestructura de energía confiable a las comunidades rurales y sin seguridad de energía
Ambiental	<ul style="list-style-type: none"> • Lugares “enverdecidos” (siembra de árboles, espacios verdes restaurados, asfalto quitado equitativamente) • Menor riesgo de incendios forestales • Recursos naturales e históricos protegidos y apropiadamente accesibles • Reducción en las emisiones contaminantes • Impactos ambientales en los lugares situados de manera equitativa (instalaciones, contaminación)
Salud y bienestar	<ul style="list-style-type: none"> • Mejoras a la calidad del aire interior y exterior • Clientes que no están estresados ni ansiosos por la transición a la energía limpia • Iniciativas que tratan el racismo sistémico • Clientes que sienten que tienen un auténtico “lugar en la mesa” • Oportunidades de transporte activo (caminar, bicicleta, autobús, monopatines) que usan las comunidades

Los 26 CBI preliminares también los filtró en forma separada el EAG y otros participantes públicos, utilizando la función Polling (Encuesta) en Zoom. Se les pidió a los participantes que identificaran sus dos CBI principales dentro de cada indicador según la importancia que ellos sentían que tenía cada CBI en la transición a la energía limpia. Los resultados de los esfuerzos

de la encuesta se muestran en la Tabla 6.4. Además, mediante los comentarios de las partes interesadas en el borrador del CEIP de Avista, la Compañía aclaró el uso de sus programa de electrificación del transporte y creó un CBI, “Electrificación del transporte”, para dar visibilidad al trabajo hecho en esta área.

Tabla 6.6: Indicadores finales de beneficio para el cliente

Área de equidad	Indicador de beneficios para el cliente
Asequibilidad	<ul style="list-style-type: none"> Participación en los programas de la Compañía Número de grupos familiares con un gasto energético alto
Acceso a energía limpia	<ul style="list-style-type: none"> Disponibilidad de métodos/modos de difusión y comunicación Electrificación del transporte
Desarrollo de la comunidad	<ul style="list-style-type: none"> Energía limpia de la comunidad identificada Inversiones en las comunidades identificadas
Resiliencia energética	<ul style="list-style-type: none"> Duración de los cortes
Seguridad energética	<ul style="list-style-type: none"> Proximidad de la generación de energía
Ambiental	<ul style="list-style-type: none"> Calidad del aire exterior Emisiones de gases de invernadero
Salud pública	<ul style="list-style-type: none"> Diversidad de los empleados de Avista Diversidad de los proveedores de Avista Calidad del aire interior

Como se notó previamente, los CBI se desarrollaron en consulta con los miembros del grupo asesor participantes, el EAG y otras partes interesadas, de acuerdo con la guía dada en WAC 480-100-655 (1)(a), (b) y (c). Las partes interesadas, incluyendo el personal de la Comisión, el Consejo público, The Energy Project, NWEAC, AWEAC y las Soluciones para el clima, estuvieron ya sea directamente involucrados en las Reuniones públicas de CEIP de Avista o se les notificó del avance mediante presentaciones en las reuniones y la publicación de notas de la reunión. A cada participante se le dieron oportunidades para mencionar otros CBI o medidas, a incluirse en el CEIP final, por medio de correo electrónico, teléfono, encuestas o durante las propias reuniones. El Consejo público, The Energy Project, NWEAC y Front and Centered, colectivamente llamados los Defensores Unidos, presentaron comentarios a la Comisión con CBI sugeridos el 20 de julio de 2021; la Compañía recibió estos comentarios muchos días después. Notablemente, los CBI preliminares de Avista ya habían sido decididos por medio de un proceso público mucho antes de recibir los comentarios de los Defensores Unidos (que ocurrió aproximadamente una semana antes de que la Compañía presentara el borrador del CEIP). Por limitaciones de tiempo, la Compañía no pudo incorporar completamente los CBI propuestos por los Defensores Unidos en su borrador de CEIP.

Avista evaluó los CBI presentados por los Defensores Unidos e incorporó sus sugerencias en el borrador final, donde correspondiera. En muchas áreas, hubo un traslape entre los CBI finales de Avista y los propuestos por los Defensores Unidos. Avista agradece los comentarios recibidos de los Defensores Unidos, particularmente al identificar otros CBI que pueden ser específicos para el territorio de servicio de la Compañía y las necesidades del cliente. Sin embargo, para permanecer fieles al proceso, como se comunicó en las Reuniones de participación del público, se deberán revisar otros CBI y priorizarlos con todos los clientes y miembros de EAG. Avista considerará otros CBI en la actualización de 2 años o en el próximo CEIP.

Objetivos de la participación del público

La participación de los clientes, el público, los grupos asesores y EAG fue fundamental para el desarrollo y priorización de los CBI. A través de los comentarios recibidos de EAG, la Compañía pudo identificar varias características de las comunidades identificadas¹¹ más allá de las identificadas por el Departamento de Salud. Avista utilizó estos comentarios en el desarrollo de los CBI y para identificar barreras de la participación con el fin de asegurar la distribución equitativa de la energía y los beneficios no energéticos de las comunidades identificadas. Conforme el EAG se involucró en un nivel mayor de participación mientras identificaba los CBI, la información de EAG fue altamente valorada en el resultado de los CBI finales. En el Capítulo 3: Indicadores de beneficios para el cliente, se da más información sobre el desarrollo de los CBI.

La Tabla 6.5 ilustra los objetivos en los que se recibió información del EAG, los clientes o los miembros del grupo asesor. Las fechas de abajo corresponden a las ocasiones de las Reuniones de participación del público en el CEIP.

Siguientes pasos

Por medio de la participación y comunicación eficaces del grupo asesor hacia los clientes de electricidad de Avista, la Compañía pudo definir mejor las comunidades identificadas en el territorio de servicio de Avista, identificar las posibles barreras de la participación del público junto con las soluciones esperadas para tales barreras. También fue posible desarrollar sus áreas iniciales de equidad y los CBI que se puede usar como una medida de éxito o fracaso de un enfoque equitativo para la transición a la energía limpia. La Compañía continuará reuniéndose con los miembros del EAG mensualmente y hará Reuniones de participación del público en el CEIP para depurar soluciones para eliminar las barreras de la participación y determinar las formas en que los clientes puedan continuar beneficiándose de la transición a la energía limpia durante el período de implementación 2022-2025.

¹¹ [Myavista.com/ceta](https://myavista.com/ceta) Reuniones de Participación del público en el CEIP, presentación de junio de 2021

Tabla 6.7: Objetivos

Objetivo	Descripción
<p>Identificar comunidades identificadas</p> <p>9/10 de junio de 2021 (EAG) 17 de junio de 2021 (todos)</p>	<ul style="list-style-type: none"> Definición revisada de las comunidades altamente afectadas como lo define la Evaluación de impactos cumulativos del Departamento de Salud para Avista Poblaciones vulnerables con una calificación de 9 a 10 en el área socioeconómica y sensibilidades en el Departamento de Salud, Mapa de desigualdades de salud para nuestro territorio de servicio Características y barreras identificadas de la población vulnerable para participar en el EAG
<p>Identificar áreas de desigualdad y desarrollar CBI preliminares</p> <p>9 y 10 de junio – EAG 17 de junio – Todos 15 de julio – Todos</p>	<ul style="list-style-type: none"> Avista y EAG identificaron las áreas de equidad para todos los clientes y las comunidades identificadas EAG identificó las barreras y gastos asociados con las áreas de equidad EAG identificó los CBI preliminares; finalizó con todos los clientes/miembros del grupo asesor
<p>Se revisaron programas actuales con relación al CBI y a las áreas de equidad</p> <p>15 de julio de 2021</p>	<ul style="list-style-type: none"> Se revisaron los créditos de energía renovable y la propuesta para el CEIP Resumen de la eficiencia energética y los CBI y las acciones asociados Resumen de la respuesta a la demanda y los CBI y las medidas asociados Resumen de los recursos renovables y los CBI y las acciones asociados
<p>Valores medibles desarrollados y finalizados para medir los CBI</p> <p>15 de julio de 2021</p>	<ul style="list-style-type: none"> Avista identificó y desarrolló métodos medibles para cada CBI Los métodos de medición se revisaron con todos los grupos para garantizar que se documentaran los CBI exactos y se asignaran medidas apropiadas a cada CBI
<p>Correlacionar los CBI con la mezcla de recursos</p> <p>17 de agosto de 2021</p>	<ul style="list-style-type: none"> Avista determinó la aportación de cada recurso a los beneficios de los clientes en general por la transición a energía limpia Se garantizó que los CBI estén directamente relacionados con las medidas específicas para cada objetivo y se combinen cuando sea necesario
<p>Calcular las medidas base</p> <p>CEIP final presentado el 1 de octubre de 2021</p>	<ul style="list-style-type: none"> Avista desarrolló las medidas CBI base Avista reportará regularmente los valores medibles de los CBI a sus clientes para mostrar el avance de acuerdo con la base por medio de su sitio web o de otros métodos de comunicación

7. Sigüientes pasos

Resumen

El CEIP inicial representa los esfuerzos de buena fe de Avista para cumplir todos los requisitos de CETA mientras equilibra el período condensado asociado con su desarrollo. El CEIP es un proceso iterativo que evolucionará conforme se consideren y evalúen más tiempo, recursos, información y aclaraciones durante la implementación del CEIP y en el desarrollo de futuros CEIP. Este Capítulo tiene la intención de dar un resumen de los Sigüientes pasos que Avista dará para desarrollar más ciertas secciones en este CEIP.

Sigüientes pasos:

Los comentarios de las partes interesadas se pueden recibir durante el período de implementación del CEIP. Estas observaciones pueden dar como resultado la modificación o adiciones a la lista de Sigüientes pasos. Avista trabajará con las Partes interesadas para determinar la mejor ruta para tratar toda la información que se presente después del 1 de octubre, la fecha de presentación. Como mínimo, la actualización se dará en N

- **Objetivos provisionales:** Avista desarrolló sus objetivos provisionales según su interpretación de los requisitos de cumplimiento de CETA. Avista revisará sus objetivos provisionales, de ser necesario, según los resultados de la determinación de “uso” en el Expediente n.º UE-210183: Reglamentación para considerar la adopción de los requisitos de mercados y cumplimiento para la Ley de transformación de la energía limpia.
- **Medidas específicas:** los comentarios del personal sugieren el uso de un “modelo lógico” para dar una demostración tanto visual como clara de la correlación entre los beneficios y los gastos de cada acción específica para las comunidades identificadas y un vínculo con un Indicador de beneficio para el cliente (CBI) específico. Aunque Avista intentó aclararlo en el texto del CEIP final, se pueden tomar otras medidas para esta actividad y describirlas en el IRP o en la actualización del CEIP del 2023.
- **Pronóstico de la distribución de los impactos no energéticos:** el pronóstico de la distribución de los impactos no energéticos estaba disponible para la eficiencia energética y se utilizó en la creación del CEAP, y se evaluó como parte del CEIP. Avista contratará a un consultor para dar un análisis específico del impacto no energético en otros recursos, a partir del inicio del 2022 y usará el estudio de impactos no energéticos para la eficiencia energética recientemente completado. Este análisis estará disponible y se utilizará en la actualización del IRP 2023 y la actualización del CEIP.
- **Identificación de las comunidades identificadas:** Avista continuará evaluando la información sobre las comunidades altamente impactadas y las poblaciones vulnerables que dio el Departamento de Salud por medio del Mapa de desigualdades en la salud. Avista ha identificado ciertas áreas tribales en las que puede haber errores en este mapa. Además, Avista trabajará estrechamente con el Grupo asesor de equidad para desarrollar e identificar completamente las comunidades altamente impactadas y las poblaciones vulnerables únicas para el territorio de servicio de la Compañía que podrían no ser visibles con los valores medibles utilizados para el mapa del DOH.

- **Indicadores de beneficios para el cliente:** se pueden evaluar y modificar varios CBI basándose en un mayor análisis, depuración de métodos de medición o según los comentarios de las Partes interesadas. Es probable que se incorporen otros métodos de medición en el próximo CEIP, junto con otra información de participación del público.

Los sigüientes CBI identificados por medio del proceso de Participación del público se finalizarán durante el período de implementación.

1. Número de grupos familiares a los que llega el ancho de banda: esta métrica recibió el voto de los participantes como una alta prioridad en el proceso de Participación del público. Además, los Administradores comerciales regionales, el Encargado de pronósticos y economista sénior, el gerente de proyectos de Respuesta a la demanda y otros empleados de Avista que interactúan con los clientes de manera rutinaria, identificaron esta área como una área de problema. En tal caso, Avista considera que esta métrica es lo suficientemente alta en importancia para continuar explorando métodos por medio de los que se pueda medir o impactar este CBI. Preliminarmente, Avista explorará más las posibilidades de Uso conjunto y cómo pueden ser afectados los clientes en las comunidades identificadas. Avista informará a las partes interesadas en las reuniones de Participación del público de CEIP programadas por lo menos trimestralmente.
2. Número de grupos familiares con un gasto energético alto (>6%): Avista actualmente está monitoreando este CBI por medio de una métrica establecida por un consultor tercero externo. Avista trabajará con el consultor para garantizar una medida para aquellas personas que están específicamente dentro de las comunidades identificadas. Además, se formará un equipo interno para desarrollar internamente esta medición para tener más transparencia.
3. Calidad del aire exterior: la Compañía investigará la métrica más útil para sus Clientes; incluyendo usar otras fuentes de información sobre calidad del aire y métodos para identificar mejor los problemas sobre calidad del aire en las comunidades identificadas, como más estaciones de monitoreo, tecnologías para enviar reportes automáticamente, recolección de datos de terceros y monitoreo. Avista compartirá con los grupos asesores de CEIP y determinará su utilidad para monitorear la calidad del aire para todos los clientes y las comunidades identificadas.
4. Disponibilidad de la energía: Avista participará en los grupos asesores de CEIP para determinar el mejor método para comunicar los valores medibles para los cortes de los clientes. Esto puede incluir asignación y análisis de datos para la duración u ocurrencias de los cortes.
5. Emisiones de gases de invernadero: la Compañía continuará evaluando e investigando los enfoques que usen esta métrica, mientras el Departamento de Ecología de Washington identifique otros métodos de medición.

6. Calidad del aire interior: los Defensores unidos¹ dieron varios CBI propuestos que pueden ser útiles para evaluar la calidad del aire interior y medir su impacto en la salud pública. Estos pueden incluir un menor número de ausencias escolares y laborales provocadas por la mala calidad del aire, resultados en salud y seguridad derivados de los esfuerzos de climatización, entre otros. Avista continuará trabajando para desarrollar una medida para esta área de equidad.
 7. Diversidad de los proveedores: Avista trabajará con EAG para determinar las maneras de desarrollar una métrica específica para las comunidades identificadas, si corresponde.
- **Participación del público**: Avista continuará trabajando para identificar otros métodos para que los clientes participen y desarrollar otros medios para tratar las barreras para la participación. La participación de los clientes no se limita al CEIP, y como tal, la Compañía trabajará para establecer un plan de comunicación para cumplir los objetivos de difusión específicos.
 - **Planificación de la distribución**: los recursos energéticos distribuidos (más allá de la eficiencia energética y la respuesta a la demanda) se incluirán en la evaluación de IRP, empezando en el IRP del 2025. Además, se desarrollará un plan de trabajo para la planificación de la distribución en el segundo trimestre de 2022, con un Grupo asesor de planificación de la distribución formado antes del tercer trimestre de 2022.
 - **Actualización del proceso del IRP**: Avista planea tratar estos temas en el Reporte de avance del IRP de 2023:
 - Los impactos no energéticos para la eficiencia energética y generación de recursos.
 - Incluir el análisis del escenario sobre los impactos del cambio climático en los recursos y carga hidrológica.
 - Objetivos de la idoneidad de los recursos según la implementación del programa de Idoneidad de los recursos del Grupo de energía de noroeste, si corresponde.
 - Incluir CBI en el proceso de planificación de recursos. Esto incluirá una propuesta de modelo que se desarrollará en coordinación con el Comité asesor técnico para incluir a las comunidades identificadas. Esto se coordinará con la información recibida sobre nuestro estudio del impacto no energético y la lista de proyectos del Fondo de inversiones en las comunidades identificadas.
2. El plan de trabajo del IRP 2025 se presentará el o antes del 1 de octubre de 2023.
 3. El IRP se desarrollará de acuerdo con todos los requisitos del Plan de Desarrollo de recursos, RCW 19.280.030.

¹ Consejo público, El Proyecto energético, Coalición de energía del noroeste y de frente y centrado.