




 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa		
No. De Usuarios	205	No. De Beneficiarios:	205	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	8560	Fecha de evaluación subanación:		
Valor total del Proyecto	\$ 5,619,164,450	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 5,619,164,450	Valor de Co-financiación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	205	21 de julio de 2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subanación		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		
				SI	NO			N/A	SI	NO
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025										
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación".  Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información en código SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X							
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X							
		Número de usuarios registrados en el SUI	X							
		Número de usuarios a normalizar	X							
		Valor total del proyecto	X							
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)			X					
		Valor solicitado al PRONE	X							
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AM) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X							
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grilla, sobre techos/canochas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW)	X							
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas	X							
El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X									
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subanado por el operador de red	X									
<b>Debe subanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X						
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el formador, a favor del Ministerio de Minas y Energía	Firmada por el Tomador y la aseguradora	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		X		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el incumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el proyecto de resolución.	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subanado por el operador de red	X		No aporta garantía de seriedad de la oferta		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual no cumple con lo establecido por el numeral segundo B-1) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243-2025	
		<b>Debe subanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X		El documento no fue aportado por ARESA S. E. S. P. en el conjunto de archivos enviados para la evaluación.		
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial- POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial – PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial – EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X					
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas	X									
Que certifique su cumplimiento como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalizan las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormales.	X									
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres.	X									
Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.	X									
Que concorde y esté de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso)	X				En la certificación no se menciona expresamente que el tipo de medida a implementar en el proyecto corresponda a tecnología AMI.	X				
Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.	X									
Que el proyecto no ha sido presentado a otros fondos o fuentes de financiación pública destinados al mismo alcance, objetivo, ubicación, usuarios, entre otras características de este.	X									
Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X									
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X									
El documento es expedido en el año en curso (2025)	X									
El documento se encuentra en formato PDF.	X									
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X									
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.			X							
<b>Debe subanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X		En la certificación no se menciona expresamente que el tipo de medida a implementar en el proyecto corresponda a tecnología AMI.				
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X							
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x		Completar el nombre del proyecto	x				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x		Coordenadas replicadas para varios usuarios					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X			x		El formato NO se encuentra diligenciado en su totalidad ya que algunas direcciones se presentan "SIN RESPUESTA" de conformidad con lo requerido en el formato adjunto de la convocatoria		
<b>Debe subanar alguno de los anteriores requisitos</b>				x		Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados y aclarar la razón de las coordenadas replicadas para varios usuarios				
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.		X						
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X						
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.		X						
		<b>Debe subanar alguno de los anteriores requisitos</b>				X				


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>												
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025												
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO				Vigencia:	2025		Revisión y evaluación previa			
No. De Usuarios:	205	No. De Beneficiarios:	205	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI:	8560	Fecha de evaluación subanación:		21 de julio de 2025		
Valor total del Proyecto:	\$ 5,619,164,450	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 5,619,164,450	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI:	205					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo		
				SI	NO			N/A	SI		NO	
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	X									
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos	X									
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras	X									
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización	X									
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente	X									
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas	X									
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 85 de 1993 y la Ley 1150 de 2007	X									
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	X									
		Compromiso de establecer ellos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	X									
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	X									
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.	X									
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X									
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X									
		El documento se encuentra en formato PDF.	X									
		7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X						
Expedido en la vigencia 2020	X											
Relación de ellos nombre(s) del(os) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	X											
Numero de usuarios registrados por barrio	X											
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X								
Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.					X							
Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización						X						
Debe indicar el valor numérico de cofinanciación						X						
Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024						X						
Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.						X						
Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito						X						
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.						X						
El documento se encuentra en formato PDF						X						
El documento se encuentra firmado por el representante legal.						X						
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X						
		Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no completó la información relacionada a la garantía de seriedad de la oferta, de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no completó la información relacionada a la garantía de seriedad de la oferta, de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE		
		El documento se encuentra en formato PDF		X					X	El documento no fue presentado en formato PDF que se exige de acuerdo al requisito establecido en la convocatoria		
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					x	El documento no se encuentra suscrito por el representante legal, de conformidad con lo solicitado en el formato adjunto por la entidad		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
		Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X								
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X								
		El documento se encuentra en formato PDF		X								
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
		Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					X	No se establece el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN"		
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					x	El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación		
		El documento se encuentra en formato PDF		X					x	El documento no se encuentra en formato PDF		
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					x	El documento no se encuentra firmado por el representante.		
9	Formatos diligenciados	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
		Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X								
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X								
		El documento se encuentra en formato PDF		X								
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
		Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X								
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X								
		El documento se encuentra en formato PDF		X								
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
		Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X								
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X								
		El documento se encuentra en formato PDF		X								
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X								
	OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"									OBSREVACIONES ADICIONALES		
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto									FAVORABLE		NO FAVORABLE	X


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>															
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025															
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATO BONITO					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa				
No. De Usuarios:		205		No. De Beneficiarios:		205		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI:		8560	
Valor total del Proyecto:		\$ 5,619,164.450		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5,619,164.450		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI:		205	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
								SI NO N/A				SI NO			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025															
DISEÑO CIVIL															
1	Diseños civiles y memorias de cálculo	Memoria de cálculo contenga el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contenga nombre completo del proyecto en todos los documentos, relacionados y ubicación del proyecto, el documento está firmado.	X			Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y "Memoria de cálculo de cimentaciones con zapata" ya que no se encuentra debidamente referenciado con el nombre del proyecto, se debe incluir la localización, zonas específicas y demás datos correspondientes. Los estudios presentados no cuentan con la firma del profesional responsable. Es necesario que estos documentos incluyan los datos completos del profesional que los elaboró, así como una manifestación expresa en la que asuma la responsabilidad por los cálculos estructurales y de cimentación, según aplica. Esto con el fin de verificar la correspondencia entre el autor de los estudios y el profesional que suscribe el memorial de responsabilidad. No contiene la ubicación del proyecto, por lo tanto no se puede identificar las zonas a intervenir. Se debe tener en cuenta que en el documento se evidencia que hay 76 folios sin embargo el último folio del documento en su pie de página dice 75 de 76. Se solicita verificar los folios faltantes. «Las memorias de cálculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentación acerca del estudio de suelos previo que se tiene de la zona, se solicita adjuntar estos resultados obtenidos para verificar las condiciones del suelo o un resumen de la estratigrafía encontrada.»				X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.				
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura, Cimentaciones, Conexiones)	X												
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)	X												
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)	X												
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga sísmica - Coeficiente de dispersión de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostatil - carga de viento)	X												
		Métodos del estado límite de resistencia.	X												
		Diseño de Elementos Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, cimentaciones, etc.), incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.	X												
		Verificación de índice de sobre esfuerzo de los elementos.	X				No se evidencia dentro del cálculo estructural las condiciones de los índices de sobre esfuerzo de los elementos, se solicita adjuntar la tabla de resultados y su cumplimiento conforme a los dispuestos en la Norma			X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.				
		Verificación de derivas	X				Se evidencia en las conclusiones de los estudios y cálculos estructurales la determinación de las derivas, sin embargo, no se evidencia en el documento el cuadro de resumen de estos estudios y su cumplimiento conforme a lo dispuesto en la Norma, se solicita adjuntar			X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.				
		Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante estático.	X												
Anexos: Cualquier información adicional relevante, como tablas de propiedades de materiales, resultados de pruebas de laboratorio, en caso de que aplique.	X														
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
2	Planos Estructurales	Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alzados, plantas.	X			PLANOS DE CIMENTACIÓN TIPO ZAPATA. Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. Se solicita especificar en cada plano el tipo de cimentación al que hace referencia teniendo en cuenta que en las dos tablas se habla de tipo T2. PLANO DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES. Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. No se evidencia la firma dentro de los campos "Clase" y "Resumen" adicionalmente los planos deben estar firmados por el Representante legal del proponente.			X	No se adjuntan documentos referentes a planos de cimentación tipo zapata y planos de elementos estructurales, con la subsanación de las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborado por un profesional idóneo en el área.	X			Si bien en el cálculo de cimentaciones se indica que los diseños fueron elaborados con base en un estudio de suelos previo en la zona, al subseñar la entrega de los estudios de suelos, este debe contener el resumen con los parámetros geotécnicos básicos obtenidos, donde se evidencie la estratigrafía y las condiciones del terreno, de conformidad a la normatividad, se debe garantizar como mínimo, una investigación adecuada de las condiciones del terreno, así como la inclusión del concepto geotécnico que respalde técnicamente las decisiones de diseño adoptadas.			X	De acuerdo con el documento allegado, y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición significativa a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NSR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valden su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.2.2 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NSR-10, por lo tanto no cumple.					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto. Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participen en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.	X			Debe subsanar, ajustando el documento "Memorial de responsabilidad" toda vez que no indica el nombre del proyecto, ni la localización, así mismo todas las condiciones expresadas en la resolución 40243 de 2025. -Se debe tener en cuenta que el Ingeniero encargado del análisis y cálculo estructural debe garantizar dentro del respectivo memorial que se hace cargo de todos los elementos estructurales para el proyecto y no solo para los postes metálicos. -Para la verificación de la idoneidad del profesional encargado de los cálculos estructurales, se requiere la presentación de soportes que acrediten experiencia específica en el diseño de estructuras civiles. Lo anterior, debido a que se ha propuesto a un ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un perfil profesional en las áreas de Ingeniería Civil y/o Arquitectónica.			X	No anexan el documento solicitado, con las subsanaciones a las observaciones requeridas, dentro de la carpeta no se evidencian documentos soporte para la experiencia de los profesionales, por lo tanto no cumple.					
		Anexan documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificado de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños.	X			No se evidencia dentro de los memoriales de responsabilidad la presentación de certificados de experiencia para los profesionales a cargo de los estudios y diseños, se solicita adjuntar			X	No se adjunta el documento de memorial de responsabilidad subsanado. Por lo tanto no cumple.					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
5	Copia de la Matrícula profesional o certificado de vigencia	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución.	X												
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X												
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento técnico lo se encuentra firmado por el representante legal.	X			Se debe anexar el documento correspondiente a la "Declaración de Cumplimiento", toda vez que los documentos presentados no corresponden a las condiciones establecidas en la Resolución 40243 de 2025. Es importante aclarar que dicho documento constituye un certificado que respalda el cumplimiento integral del proyecto, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.			X	No se adjunta el documento de declaración de cumplimiento subsanado. Por lo tanto no cumple.					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.									
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"															
OBSERVACIONES ADICIONALES															
<p><b>NOTA 1:</b> De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempla el uso de acero de refuerzo No. 3 a 7. No obstante, al revisar el presupuesto, se observa que dicha actividad no ha sido incluida. Por lo tanto, se solicita subsanar e incorporar esta actividad junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU), asegurando que sean coherentes con los planos estructurales presentados.</p> <p><b>NOTA 2:</b> Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre desnudo o verde Nº 6", con soldadura exotérmica y tratamiento de suelos, caja de inspección de 30 x 30 cm", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalará 41 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuáles la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con un respectivo sistema de puesta a tierra.</p> <p><b>NOTA 3:</b> Al revisar los ítems 5.1 y 5.2 del presupuesto, y con base en los cálculos de cimentación, se establece la necesidad de realizar excavaciones de 2.5 m x 2.5 m x 2 m de profundidad (sin incluir espacio de la formeta) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un ayudante y una herramienta para hoyo. Por lo anterior se solicita aclarar y ajustar tanto el tipo de herramientas como el número de operarios requeridos, considerando las características del terreno, la vía o ardon donde se realizará la intervención.</p> <p><b>NOTA 4:</b> Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formeta" requida para la conformación de dichos elementos. Se solicita subsanar esta omisión, incluyendo la actividad dentro del APU y dentro del presupuesto. Adicionalmente, en los planos se especifica la implementación de un "sotado" de 0.05 m de espesor para el aislamiento de la cimentación, el cual tampoco está contemplado en el presupuesto ni en los APU. Se requiere incluir esta actividad conforme a lo indicado en el diseño.</p> <p><b>NOTA FINAL:</b> Se solicita realizar los ajustes pertinentes en el presupuesto, toda vez que, conforme a las observaciones señaladas, se han identificado actividades omitidas que, por su naturaleza y valor comercial, impactan financieramente al proyecto.</p>															
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO					Vigencia:		Revisión y evaluación previa				
No. De Usuarios		205		No. De Beneficiarios:		205		Fecha de Evaluación:			
Valor total del Proyecto:		\$ 5.619.164.450		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5.619.164.450		26/06/2025			
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI			
								Usuarios Registrados en SUI			
					Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE					Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				
					CUMPLE						
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025					SI NO N/A		Observaciones				
							CUMPLE				
							Motivo				
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
DISEÑO ELÉCTRICO											
1	Memorias de cálculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.		X							
		Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Cables del RETE, del Título 3. Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024.		X							
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.			X						
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.			X				X	No se remitió el documento subsanando la observación realizada.	
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizada por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.			X				X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024-2038" O aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME.	
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X							
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.			X				X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos.	
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X							
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.				X					
		h. Cantidad y capacidad de transformadores			X					X	Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, así mismo se denota la ausencia de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico.  El número de usuarios presentados no concuerda, en las memorias se indican 287 usuarios.  Así mismo en el documento de aclaración se presenta la imagen de un programa de selección del transformador de 15 KVA, falta la proyección y selección de los transformadores de 10 y 20 KVA. Se debe indicar la selección de cada transformador ubicado en los planos indicando la numeración tanto en los planos como en las memorias de cálculos.
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra		X							
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes			X				X		
		k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60899 (u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro conductor.)			X					X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro de AIR-E"
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X					X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro de AIR-E" y el documento "y el Proyecto Tipo Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "6.4. Cálculos Mecánicos DOCE DE OCTUBRE", no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.  No se remitió el documento basado de los cálculos de estructura, los elementos de sujeción y los soportes de las redes de media y baja tensión de las Normas de AIR-E, igualmente debe especificarse en las memorias de cálculos.
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.			X					X	No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas corticales y volumen de encastros (cajas, conduletas, armarios, etc.)				X					
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia		X							
		p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)			X					X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a los valores permitidos en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Cálculos de regulación, es importante que se incluya el soporte de los valores permitidos por el Operador de Red del área de influencia del proyecto". Así las cosas, se informa que no se evidencia soporte que indique el valor máximo permitido y el valor actual de regulación, en donde se muestra que efectivamente la regulación se encuentra en este rango.  Adicionalmente se debe presentar los cálculos de regulación de media y baja tensión, el cual no se observan, ni en el oficio de subsanación.
		q. Áreas clasificadas como peligrosas				X					
		r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.			X						
s. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas y térmicas.			X					X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a el estudio de suelos. Sin embargo y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en barrios ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición significativa a cargas de viento, se resalta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NBR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valden su competencia, tal como lo exige el numeral 11.1.2.1 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NBR-10, por lo tanto no cumple.		
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X					X	Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" el cual realiza aclaraciones sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo incluyendo la relación de Sistemas AGPE, no se presentó la memoria de cálculo con los ajustes respectivos.		
Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE, que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021			X					X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 - 2038" O aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME.  Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se excede la carga del 50% del transformador, según utiliza la disposición en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo se recuerda que, en el numeral 10 del literal A) DISPOSICIONES del apartado II. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021." Así las cosas, la conexión entre el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%. Así mismo, el estudio técnico especializado que hace referencia, se debe anexar en el presente proyecto para poder determinar la verdadera capacidad de los equipos a utilizar y no posterior a la adjudicación del proyecto como se menciona en el documento de aclaración.		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:				NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO		Vigencia:		Revisión y evaluación previa					
No. De Usuarios		205		No. De Beneficiarios:		205		Fecha de Evaluación:					
Valor total del Proyecto:		\$ 5.619.164.450		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5.619.164.450		26/06/2025					
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI					
								Usuarios Registrados en SUI					
						Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía					
						CUMPLE		CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI NO N/A		Observaciones					
						SI NO		MOTIVO					
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluye: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectores, seccionadores, etc.) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar cables, cámaras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.				X		En el plano proyectado no se evidencian los medidores y los gabinetes del inversor No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre No se evidencian las conexiones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el estado de conexiones. No se evidencian los sistemas AGPE en las conexiones.		X			
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluye: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vb, Número de usuarios por transformador) -Calibres de los conductores y su longitud -Protecciones -Grupo de medida -Sistema de puesta a tierra -Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad -Diagrama unifilar del sistema AGPE.				X		No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. La red aérea de MT Proyectada de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor No se evidencian las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE		X			
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Ruta de conductores -Entada de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.				X		No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales		X			
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica				X		No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño sobre los planos		X			
		Planos en formato DWG y PDF con rotulos, convenciones, capas y bloques				X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito					
		Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional.				X				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X							
		Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.				X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X							
Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con la establecida en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.				X									
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X									
Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 26 de enero de 2018, 40463 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020				X		En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo no se observa bajo este esquema de medición como se realizaría el cruce de energía consumida por la vivienda y la general por el AGPE.		X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		La descripción del sistema de medida no corresponde a un sistema AMI conforme a lo requerido. Además, no se evidencian referencias explícitas al cumplimiento de las disposiciones establecidas en las resoluciones 40072 de 2018, 40463 de 2019 y 131 de 2020 del Ministerio de Minas y Energía. En consecuencia, se concluye que no cumple con la solicitud.							
Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y claves de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.				X		Memoria de Cálculo: El título del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados a la Convocatoria. No se indica la corriente de corto circuito del punto de conexión del sistema AGPE. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tomar un costo constante de \$950 para el cálculo económico de los conductores. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inversor ya contempla esta funcionalidad. No se realiza cálculo del SPT, se indica el uso de una varilla y que se tienda una caja de inspección sin dimensiones. Según las especificaciones técnicas de los inversores las cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas sobrepasa el valor de voltaje máximo de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecidos, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Adicionalmente, se encuentra que en partes del texto faltan caracteres, lo que podría generar confusiones en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. Diagrama Unifilar: No es claro a que punto de conexión de la red de baja tensión del CR se conectará el sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, además estos no se encuentran en el presupuesto. En las notas del diagrama unifilar se indica que los módulos son de 625 Wp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 670 Wp. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inversor ya contempla esta funcionalidad. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada es Colombia, no centrándose en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. No se encuentran simulaciones o análisis técnicos en el informe que sustenten el criterio de diseño adoptado para el sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), lo cual limita la validación del dimensionamiento y la estimación de energía generada.		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones como por ejemplo sobre el SPT, Inversores, entre otros. Adicionalmente, con respecto a la observación sobre dimensionamiento de los sistemas de AGPE que exceden el 50% de la capacidad del transformador, si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" actúan que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores", sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en el numeral 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el cable como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente [...] debido que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y operabilidad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se esperaría que se presente algún tramo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente [...] debido que la totalidad del sistema actual incumple con los criterios técnicos, de seguridad y operabilidad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se esperaría que se presente algún tramo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica. Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al listado de equipos en los planos y diagramas unifilares, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en el numeral 1.4 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar el "Listado de equipos utilizados en el diseño, indicando norma técnica (deben ser fácilmente localizables en el diagrama unifilar, en la localización general de redes de MT y BT y en los detalles).		X	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito							
Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnombrado de manera remota, el documento debe incluir: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones. Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto. El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, estado de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.				X		En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto Se menciona que la solución mejora el acceso a 183 usuarios, sin embargo estos no concuerdan con lo mencionado en el resto de la documentación (205 usuarios). La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.		X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito							
Esquema de sostenibilidad que incluye: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.				X		No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía y el cruce de costos. Se debe aclarar cómo se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía para los usuarios.		X					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito							

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																			
Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO					Vigencia:		Revisión y evaluación previa												
No. De Usuarios		205		No. De Beneficiarios:		205		Fecha de Evaluación:		26/06/2025									
Valor total del Proyecto:		\$ 5.619.164.450		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5.619.164.450		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0									
								Código SUI		Usuarios Registrados en SUI									
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE					Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía							
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025					CUMPLE		Observaciones			CUMPLE		Motivo							
					SI		NO		N/A			SI		NO					
9					Análisis de Riesgos		Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X		El documento no fue aportado por AIR-E S.A.S. E.S.P. en el conjunto de archivos en			X			
					X				Debe aportar el documento										
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES									
Se identificó que el dimensionamiento del sistema fotovoltaico se realizó utilizando como base la irradiancia media diaria mensual correspondiente al mes crítico, con una inclinación de 15°. Esta metodología es más apropiada para sistemas de autoconsumo aislados o con almacenamiento, donde se busca garantizar el suministro durante el periodo de menor recurso solar. No obstante, al tratarse de un sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) con inyección a red y generación de ingresos por excedentes, el diseño debería fundamentarse en el criterio de máxima captación de energía anual. En este contexto, es recomendable que el cálculo considere la irradiancia anual y una inclinación óptima que maximice la producción energética durante todo el año, alineando así el diseño técnico con los objetivos económicos del proyecto.  Adicionalmente, si bien el documento de sostenibilidad incluye un análisis general, se recomienda fortalecer el componente operativo a largo plazo, particularmente en lo que respecta a la capacidad real de las comunidades energéticas para asumir las funciones de Administración, Operación y Mantenimiento (AOM).  No se evidencia una integración adecuada entre los diseños de normalización de redes y los correspondientes al sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), ya que se presentan como componentes independientes. Esta falta de articulación es evidente desde la denominación del proyecto, la cual hace referencia únicamente a la normalización de redes, sin incluir el sistema AGPE. Se sugiere que el proyecto debe ser integral, por lo que la totalidad de los documentos técnicos debe estar alineada, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada.										Se encuentra que, de manera general, se dan justificaciones y/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación encadrada en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación ajustada. No se presentó nuevo diseño, teniendo en cuenta que el dimensionamiento del sistema fotovoltaico se realizó con base a la irradiancia media diaria mensual correspondiente al mes crítico, la cual se tendría que realizar en captación de máxima energía anual, esto cambiaría el diseño inicial del sistema. Igualmente, no se presenta un documento donde se pueda evidenciar la sostenibilidad del proyecto, es decir, con costos y análisis después de la ejecución que el mismo sea sostenible y que abarquen las dimensiones social y ambiental. De otra parte en las aclaraciones presentadas, se indica el nivel de desplazamiento horizontal de los postes de 8 mts para red de distribución eléctrica y en las cantidades de obras se muestran de 12 mts y 9 mts, no hay postes de 8mts. -Presentar la disponibilidad de energía y punto de conexión por parte de AIR-E. -Existen inconsistencia en las cantidades de obras presentadas en el presupuesto con relación a las cantidades que se muestran en el plano, igualmente los planos se contemplan postes de 500 kg, que en el presupuesto no lo hay. -Presentar los planos las estructuras de media y baja tensión con la normalidad del CDR que sea consistente en el presupuesto. Así mismo debe presentar el estudio de suelo y sobre este realizar los cálculos de cimentación y no referenciado con la inspección visual, como se manifiesta el documento de aclaración. Se debe presentar el presupuesto con los análisis de precios unitario, donde se contemple, los materiales a utilizar, la mano de obra (con los profesionales), los equipos y herramientas ( Con los equipos a utilizar y no global como se encuentra). Los siguientes costos se encuentran altos, favor ajustarlos a los precios del mercado: Material, mano de obra Equipos y herramientas del Cde AAAC 123.3 MCM. Favor presentar cálculos de regulación, revisar el diámetro del conductor es muy alto para este carga (menor, mayor). Puesta a tierra cablea central en poste hormigon hasta 4m (Favor presentar diseño), aviso precaución electrocución( Porque tantas unidades), hormigon brigada tipo c(Presentar cálculo), instalación de placa para identificación de centro de transformación(Porque tantas unidades, 3.050), mano de obra de las siguientes actividades, puesta a tierra, fijación de acometidas en cable mensajero, fundaciones tipo 1 y 2-poste sencillo y doble. Igualmente, el costos del transporte de los postes 12mts se encuentran altos, teniendo en cuenta la cantidad de postes escala que puedan manejar, reduce el precio unitario de los mismo. Presentar memorias de cantidades de obras, de cada ítem del presupuesto. -Finalmente, se solicita, enviar nuevo documento donde se subsanen todas las observaciones realizadas.									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE		X					

 <b>Matriz de verificación de requisitos</b>																	
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																	
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa						
No. De Usuarios:		205		No. De Beneficiarios:		205		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI:		8560			
Valor total del Proyecto:		\$ 5.619.164.450		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5.619.164.450		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI:		205			
												Fecha de evaluación subsanación:		20/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo			
								SI	NO			N/A	SI			NO	
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																	
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.					X										
		Datos básicos del proyecto					X										
		Contribución política pública					X										
		Identificación y descripción del problema					X										
		Identificación y análisis de participantes					X										
		Población afectada y objetivo					X										
		Objetivos específicos					X										
		Alternativas de solución					X										
		Estudio de necesidades						X		El ítem no indica Descripción de la demanda, Descripción de la Oferta		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
		Análisis técnico de la alternativa						X		No se indica la construcción de sistemas de AGPE		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
		Localización de la alternativa						X		El ítem no indica Agradación, Longitud y Latitud		X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones			
		Cadena de valor de la alternativa					X										
		Análisis de riesgos alternativa					X										
		Ingresos y beneficios alternativa					X										
		Flujo Económico					X										
Indicadores y decisión					X												
Indicadores de producto					X												
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Debe completar la información descrita en las observaciones del presente requisito.									
2	Plan de Inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).							X								
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo II en cuanto a criterios generales. - Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV) - Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión - Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR. - Horizonte de planeación - El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado - Las metas que se tracen deben ser alcanzables en el horizonte del tiempo del plan y deben corresponder a la situación actual y futura del mercado de comercialización. - Los planes deben ser flexibles y adaptables a la evolución del mercado de comercialización, además deben considerar riesgos potenciales y acciones para mitigarlos. - El plan debe identificar y valorar los beneficios esperados y los costos asociados. - Los proyectos deben contar con una relación costo - beneficio superior a uno. - El plan de inversión debe ser económicamente eficiente y conducir a garantizar la prestación del servicio al menor costo económico.							X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X											
3	Análisis de Costos y presupuesto	Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:  -Redes de Media Tensión -Redes de baja tensión -Sistema de medida -Transformación -Sistema AGPE -Cemento de infraestructura existente  Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.  En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)  El APU se presenta en formato editable y formulado					X										
		APU: Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.  Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.  Materiales y estado de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.							X								
		El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo							X				No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presenta aclaración respecto a la observación.				
		Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.							X				No se presentó la documentación ajustada con las observaciones, ni se presenta aclaración respecto a la observación.				
		Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desglosarse como ítem de actividades.							X			X	Con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" aclaran que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE, no obstante no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos, en el que especifica si se incluye este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.  En el presupuesto general presentado el Plan de Acción Social no está desglosado como ítem y no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar.				
		El costo del retiro de redes existentes deben desglosarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.							X								
		Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.							X								
		La suma de los porcentajes de APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.							X								
		El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.							X								
		El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.							X								
		Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.							X								
		Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están reportados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.							X								
		Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)							X								
		El presupuesto podrá incluir el valor de la intervención el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)								X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X		Se requiere ajustar las cantidades de paneles solares reportadas, asegurando consistencia entre la información presentada en los APU y el presupuesto general, conforme a lo identificado en la revisión documental.							
4	Flujo de fondos del proyecto	Detalle los recursos asignados a cada actividad y los tiempos de ejecución, en concordancia con las actividades y fechas establecidas en el Anexo 3 "CRONOGRAMA". Adicionalmente, en estos anexos deberá considerarse lo señalado en el Título III "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.							X								
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X									
La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3. En el Anexo 3 se indica una duración de 4 días para suscripción del encargo fiduciario y en el documento de flujo de fondos se indican dos semanas. Los tiempos para la etapa de publicación de pliegos no concuerda con el anexo 3. La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3														X		No se presenta la documentación ajustada con las observaciones.	
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES					
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																	
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																	
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO PATIO BONITO					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa						
No. De Usuarios		205		No. De Beneficiarios:		205		Fecha de Evaluación:		26/06/2025		Código SUI		8860			
Valor total del Proyecto:		\$ 5.619.164.450		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 5.619.164.450		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI		205			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE		Observaciones				CUMPLE		Motivo	
								SI NO N/A						SI NO			
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																	
1		Plan de acción de responsabilidad social		Documento en el formato "Plan de Acción Social"		X											
				Nombre del Proyecto		X											
				Departamento		X											
				Cantidad de usuarios		X											
				Objetivos específicos del plan de acción social		X											
				Etapas para la ejecución de actividades		X											
				Etapas 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación													
				a. Realizar documento de diagnóstico comunitario													
				b. Realizar 3 socializaciones													
				c. Diseño metodológico del proceso pedagógico													
				d. Desarrollar 3 talleres presenciales													
				e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas													
f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor																	
Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras																	
a. Realizar 4 socializaciones																	
b. Realizar 2 talleres presenciales																	
c. Realizar 2 talleres presenciales																	
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual																	
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (AGM)																	
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PQRSF																	
g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes																	
h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre AGM																	
i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad																	
j. Elaborar un listado final de los usuarios																	
k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social																	
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre AGM																	
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social				X													
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS						X				Se ha identificado una discrepancia en las fechas de inicio entre el Certificado PAS) y el Anexo 3 - Cronograma. Según el Certificado PAS, la fecha de inicio formal está establecida para el 22 de septiembre del 2025. Sin embargo, el Anexo 3 - Cronograma no refleja esta fecha; en su lugar, se indica que el Diagnóstico Comunitario comenzará el 8 de septiembre de 2025 y finalizará el 21 de septiembre del 2025.				X		Conforme a la solicitud de subsanación anterior, se evidencia que las fechas de inicio y finalización fueron corregidas y coinciden tanto en el formato del Certificado PAS como en el Anexo 3 - Cronograma. No obstante, se identifica una discrepancia en el cálculo del periodo de duración del Plan de Acción Social (PAS). Al verificar las fechas comprendidas entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026, se establece un total de 281 días calendario. Sin embargo, en el documento del PAS se reporta una duración de 267 días, lo que indica que el cálculo no fue ajustado correctamente de acuerdo con las fechas establecidas.	
Identifica el periodo de duración del PAS						X				Se identifica una inconsistencia en el cálculo de la duración total del proyecto. Mientras que el Plan de Acción Social (PAS) establece un periodo de 267 días, el análisis del Anexo 3 - Cronograma, desde la Etapa 1, ítem 15, hasta la Etapa 2, ítem 15, indica una duración de 734 días. Por lo tanto, se solicita una revisión y ajuste que permita unificar esta información.				X		Se identifica una inconsistencia en el cálculo de la duración total del proyecto en días. En el formato del Plan de Acción Social (PAS) se establece un periodo de 267 días, cuando el cálculo correcto, conforme a las fechas definidas (del 8 de septiembre de 2025 al 15 de junio de 2026), corresponde a un total de 281 días calendario.	
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia						X											
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal						X											
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						X				Se solicita subsanar de acuerdo a las observaciones realizadas.							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES					
1. Se identifica una modificación en el formato del Plan de Acción Social, específicamente en la nota al pie n.º 1 (Tabla 1. Temáticas para la transversalización de los enfoques diferenciales, territoriales y culturales para el fortalecimiento de conocimientos y capacidades). Se evidencia que el número de la nota fue cambiado de 1 a 24. Se solicita respetar la estructura y el contenido original de los formatos.												Se emite concepto no favorable sobre el documento revisado, toda vez que persisten inconsistencias ya señaladas en observaciones anteriores, las cuales no han sido subsanadas adecuadamente.					
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto												FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	