



 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO EL RETIRO II					2025		Revision y evaluación previa	
No. De Usuarios	161	No. De Beneficiarios:	161	Fecha de Evaluación:	26-06-26	Código SUI	3475	Fecha de evaluación subsanación:		21/07/2025
Valor total del Proyecto:	\$ 3.734.106,626	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 3.734.106,626	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ 0	Usuarios Registrados en SUI	220			
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			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 formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de códigos 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 (AMI) 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/canchas 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, emendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		x		El formato omite la "Nota: lo Sistemas de Medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado (prepagado)"		x		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x			El formato omite la "Nota: lo Sistemas de Medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado (prepagado)"				
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del Ministerio de Minas y Energía.	Firmado por el Tomador y la aseguradora	x			No adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	x			No adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		Tiene como amparos: (i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE (ii) el incumplimiento de los compromisos de 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 adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	x			No adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	x			No adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	x			No adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 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 adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	x			No adjuntaron garantía de seriedad		x		El OR no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-2) de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE enlizados en la Resolución No. 40243 de 2025
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x			No adjuntaron garantía de seriedad				
3	Certificado de la Entidad Territorial, con 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 1957	x							
		Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas	x							
		Que certifique su compromiso 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) subnormal(es).	x							
		Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, la 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 riesgo por la propiedad.	x							
		Que conoce y está 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			No dice que el tipo de medida es 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, emendaduras 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							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x			debe subsanar tipo de medida 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 Sigla 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, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x							
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x							
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos								
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						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		x						


 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO EL RETIRO II					2025	Revision y evaluación previa			
No. De Usuarios	161	No. De Beneficiarios:	161	Fecha de Evaluación:	26-06-25	Código SUI	3475	Fecha de evaluación subanación:		21/07/2025
Valor total del Proyecto:	\$ 3.734.106,626	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 3.734.106,626	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ 0	Usuarios Registrados en SUI	220			
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	
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 los 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 conectada 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 80 de 1953 y la Ley 1100 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, emendaduras 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 subanar alguno de los anteriores requisitos				x						
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedición la vigencia actual	x							
		Relación de el(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	x							
		Número de usuarios registrados por barrio	x							
		Debe subanar alguno de los anteriores requisitos	x							
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras 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					
		Debe subanar alguno de los anteriores requisitos			x					
9	Formatos diligenciados	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		x			El formato no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta		X	El formato no fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados		x			El formato no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta		x	El formato no fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta
		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			El documento no se encuentra suscrito por el representante legal		x	El documento no se encuentra suscrito por el representante legal, de conformidad con lo solicitado en el formato adjunto por la entidad
	Debe subanar alguno de los anteriores requisitos						El formato no cuenta con la información de la garantía de seriedad de la oferta. El documento no se encuentra suscrito por el representante legal			
	Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras 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 subanar alguno de los anteriores requisitos		x						
		Anexo 3 "Cronograma"	Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras 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 no se encuentra en formato PDF		X	El operador de Red NO diligenció el presente formato de acuerdo a los requisitos exigidos en la convocatoria PRONE 001-2025 expedida mediante Resolución 40243 de 2025.
	El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x							
Debe subanar alguno de los anteriores requisitos				x		convertir el documento a pdf				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES		
								No se presentó la documentación ajustada.		
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 EL RETIRO II				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios:		161		No. De Beneficiarios:		161		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 3,734,106,626		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 3,734,106,626		26-06-25	
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$ 0		Código SUI:	
								3675	
								Usuarios Registrados en SUI:	
								220	
Fecha de evaluación subsanación:								24-07-2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Observaciones	
						SI NO N/A			
						CUMPLE		Motivo	
						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 contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene 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 aplique. 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 78 folios sin embargo la última hoja del documento en su pie de página dice 75 de 75, 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 sismica - Coeficiente de disposición de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - 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				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				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							
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, símbolos, cortes, alzados, plantas.	X				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					
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 elaborados por un profesional idóneo en el área.	X				X	De acuerdo con el documento allegado, y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en terrenos 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 una 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 1.3.2.2 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.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
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				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 geotécnico (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños	X				X	No se adjunta el documento de memoria de responsabilidad subsanado. Por lo tanto no cumple.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
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				X	No se adjunta el documento de declaración de cumplimiento subsanado. Por lo tanto no cumple.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES	
<p>NOTA 1: 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, 4 y 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>NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a: "Sistema de puesta a tierra con una varella de cobre Ø8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde 1/4", con soldadura exotérmica y tratamiento de pintura, caja de inspección de 30 x 30 cm.", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalarán 41 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuáles es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.</p> <p>NOTA 3: 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 formaleta) 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 hoyar. 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 arroyo donde se realizará la intervención.</p> <p>NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formaleta" requerida 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 "solado" 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>NOTA FINAL: 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 el proyecto.</p>								<p>Nota 1: No se evidencian los APU's solicitados, con el fin de validar la inclusión de las actividades.</p> <p>Nota 2: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Nota 3: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Nota 4: No aclaran lo solicitado.</p> <p>Al no anexar los documentos y aclaraciones solicitadas en la subsanación, el proyecto no cumple.</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 EL RETIRO II					Vigencia:	2025		Revision y evaluación previa			
No. De Usuarios	161	No. De Beneficiarios:	161		Fecha de Evaluación:	26-06-25		Código SUI	3675		Fecha de evaluación subsanación:	22/07/2025	
Valor total del Proyecto:	\$ 3.734.106,626	Valor Solicitud al PRONE:	\$ 3.734.106,626		Valor de Cotifinanciación (si aplica):	\$ 0		Usuarios Registrados en SUI	220				
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		
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		El nombre del proyecto varía en los distintos documentos, se recuerda que según la Resolución de Convocatoria, toda la información y documentos deben ser concordantes entre sí, y no deben existir diferencias en los datos presentados.			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, o con la inclusión de los aclaraciones relacionados en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025"			
		Item del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Prescripciones Orgánicas del RETIE, 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		Se indica el artículo 16 del RETIE, sin embargo se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40117 de 2024, la cual hace alusión al análisis de riesgos por descargas atmosféricas en el Título 13.			X	No se presentó memoria de cálculo con la observación ajustada.			
		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		No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras, si bien no se proyecta la instalación de las redes internas se debe tener el estimado de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME.			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AR-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, por tanto no se puede verificar el correcto dimensionamiento de los transformadores. Así mismo, no se presenta el documento con el ajuste respectivo a la cantidad de transformadores.			
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X									
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X		Se referencia la tabla 6, sin embargo, la información está presente en la tabla 6.			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		Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al item en cuestión, asimismo se denota la ausencia uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. En la Tabla 2 se relaciona que la cantidad de tráfico de 15 KVA es 1, pero en el presupuesto general aparecen 2. Así mismo, en el Anexo 6.5 referente al cálculo de la red proyectada, se relaciona 2 transformadores de 15 KVA.			X				
		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		Se debe soportar el valor de kWh de \$907			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 60609 o otra equivalente. (Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.)		X		Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AR-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación. El documento "Proyecto Tipo" mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto.			X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AR-E"			
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.		X		En Memoria de cálculo se denomina como Anexo 6.4, en las carpetas está denominado como "5.4. Cálculos Mecánicos EL RETIRO II"			X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AR-E" y el documento "y el Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "5.4. Cálculos Mecánicos EL RETIRO II", no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.			
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60647-2 Anexo A.		X		El documento mencionado "Proyecto Tipo" no está adjunto en la documentación del proyecto.			X	No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.			
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas contactables y volumen de encerramientos (cajas, conductos, 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 (incluye el soporte de los valores permitidos por el OR)		X		No incluye los valores permitidos por el OR			X				
		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 correcto y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, ambientales o térmicas.		X		No se anexa soporte o se muestra detalle del cálculo de suelo indicado en memoria de cálculo.			X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al estudio de suelo. Sin embargo, se tiene en cuenta que el proyecto se desarrollará en terrenos ubicados en diferentes estratificaciónes del país, en zonas con alta variabilidad geológica y exposiciones significativas a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un estudio 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 valdrán su competencia, tal como lo exige el numeral 11.2.2 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las construcciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NBR-10, por lo tanto no cumple.			
Condición y capacidad de sistemas AGPE On Grid		X		Se observa que en la base 4 el total registrado corresponde al número de paneles solares. Este valor debe corresponder al número de sistemas AGPE.			X	Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" el cual incluye 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		Se está implementando el art 17 de la RESOL. 174.2021 (versión simplificada), sin embargo dado que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores, es necesario ajustar.			X	Si bien en las aclaraciones se detalla que, se anexa 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, ALGUNOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a nivel debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, se concuerda limitar el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%.					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación									

Matriz de verificación de requisitos													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO EL RETIRO II				Vigencia:	2025						
No. De Usuarios	161	No. De Beneficiarios:	161	Fecha de Evaluación:	26-06-25	Código SUI	3675	Revision y evaluación previa					
Valor total del Proyecto:	\$ 3.734.106,626	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 3.734.106,626	Valor de Cotifinanciación (si aplica):	\$ 0	Usuarios Registrados en SUI	220	Fecha de evaluación subsanación: 22/07/2025					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		CUMPLE		CUMPLE					
				SI	NO	N/A	Observaciones		SI	NO	Motivo		
1.1	Plano 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), Diagrama unifilar existente y proyectado que incluye: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vn, Número de ensayos por transformador) -Calibre 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 evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de los conductores, en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se menciona que "No es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual rompe con los criterios técnicos, de seguridad y operatividad 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 espera que se presente algún insumo o consentimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.	X	No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos.					
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de aglutinamiento y de trabajo -Dimensiones de los espacios -Flujo de conductores -Estructura 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	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.					
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X		No se agota listado de equipos solicitado. En archivo Presupuesto Detallado se pestaña "RESUMEN SUI" se lista el material a implementar en infraestructura de redes no obstante no se menciona la norma técnica que lo soporte.	X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se menciona que "No es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual rompe con los criterios técnicos, de seguridad y operatividad 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 espera que se presente algún insumo o consentimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.					
		Plano en formato DWG y PDF con rúbrica, convenciones, capas y bloques		X		No se evidencian planos con rúbrica, convenciones, capas y bloques.	X	No se presentó documentación con ajustes respectivos, por lo tanto no se verificó que la observación se cumpliera.					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito.							
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	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	No se evidencia la firma de ellos/profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.	X	No se presentaron documentación con los ajustes respectivos.						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	Es necesario que la firma de los responsables de los diseños aparezca junto con la del representante legal.								
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador	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									
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40111 del 2 de abril de 2024 o ajuste que lo modifique.		X									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
5	Descripción de sistemas de medición	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 45072 del 25 de enero de 2016, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020.		X	El documento presentado por el CR no se encuentra suscrito o firmado por el Representante Legal o Agente Interventor. El documento no es claro frente al sistema a implementar, ni indica el proyecto al cual corresponde. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo no se evidencia el sistema de medición como se realizará el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
6	Descripción del sistema AGPE	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 civiles de dicho proyecto, cálculo de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de factibilidad 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 corte 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 la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 80% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tener un costo constante de \$890 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 ajustar el motivo de incluir este equipo si el inversor se contempla esta funcionalidad. No se realiza cálculo del SPT, ni 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 los manuales 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 amplitud de modulos fotovoltaicos establecido, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Adicionalmente, se encuentra que en partes del texto faltan caracteres, lo que podría generar confusión 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 la red del diagrama unifilar se indica que los módulos son de 625 Wp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 370 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 ajustar el motivo de incluir este equipo si el inversor se contempla esta funcionalidad. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada en Colombia, no contribuye en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. Adicionalmente el nombre del proyecto en el objetivo no corresponde.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito.								
7	Análisis de Alternativas	Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subdominio o de menor tamaño, 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		X	La información indicada en el numeral 4 SELECCIÓN FINAL DE LA ALTERNATIVA, no hace referencia al proyecto objeto de análisis. En los criterios de evaluación se menciona que la solución está pensada para mejorar la calidad del servicio en ZNA, sin embargo los barrios subdominios están ubicados en el ZNA. En el numeral 5, CONCLUSIÓN se indica que el sistema permitirá mejorar el acceso al servicio de energía de manera legal, segura y continua para 163 usuarios, no obstante el total de usuarios proyectados a normalizar acorde con memorias de cálculo (redes) corresponde a 161 usuarios.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.						
		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, cedula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.		X	La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.						
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -Mecanismo normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (se le 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 debe aclarar como se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía para los usuarios.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito.								
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 (bajo, medio, alto) 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.		X									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES			
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 recuerda 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 u/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación emarcadas en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación ajustada.			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										Favorable		No Favorable	X

 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO EL RETIRO II					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa		
No. De Usuarios	161	No. De Beneficiarios:	161	Fecha de Evaluación:	26-06-25	Código SUJ	3675	Fecha de evaluación subsanación:		
Valor total del Proyecto:	\$ 3,734,106,626	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 3,734,106,626	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ 0	Usuarios Registrados en SUJ	220			
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		
				SI	NO			N/A	SI	NO
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS 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							
		Análisis técnico de la alternativa	X							
		Localización de la alternativa	X							
		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									
2	Plan de inversiones quinquenal	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X						
		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 cobrará con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			X					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.								
		<ul style="list-style-type: none"> 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 future 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					
		Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos:								
		<ul style="list-style-type: none"> Redes de Media Tensión Redes de baja tensión Sistema de medida Transformación Sistema AGPE Desmonte de infraestructura existente 		X						
		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 (Equipos, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)		X						
		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.			X					
		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 estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.								
		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						
3	Análisis de Costos y presupuesto	Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.		X						
		Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.		X						
		El costo del retiro de redes existentes deben desagregarse 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 sustentados 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 interventoría 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						
		Ajustar a las observaciones realizadas								
		4	Flujo de fondos del proyecto	Detalla 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 "Plan II "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.		X				
				Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				
Ajustar a las observaciones realizadas										
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES		
								No se presentó la documentación ajustada.		
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								Favorable No Favorable X		

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO EL RETIRO II					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa	
No. De Usuarios	220	No. De Beneficiarios:	161	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	3675		
Valor total del Proyecto:	\$ 3,734,106,626	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 3,734,106,626	Valor de Cofinanciación (si aplica):		Usuarios Registrados en SUI	220	Fecha de evaluación subsanación:	21/07/2025
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE	
				SI	NO			N/A	SI
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			Cuando en el documento "Certificado Plan de Acción" se mencione el número de beneficiarios, se debe incluir la palabra "usuarios" para mayor precisión.	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 realizara 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (ACM)									
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 realizara 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes									
h. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre ACM									
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 realizara la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social									
l. Se realizara 1 último taller de refuerzo sobre ACM									
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social	X								
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS		X			Ajustar la fecha de inicio del Plan de Acción Social al 21 de septiembre, conforme a lo indicado en el Anexo 3 del documento "Cronograma", a fin de mantener la concordancia, ya que en el documento "Certificado Plan de Acción" se menciona incorrectamente el 22 de septiembre.	X		Conforme a la solicitud de subsanación anterior, hemos identificado una discrepancia en el cálculo del periodo de duración del Plan de Acción Social (PAS). Al revisar las fechas entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026, se obtiene un total de 280 días. Sin embargo, el PAS indica una duración de 267 días, lo que evidencia que el cálculo no fue ajustado adecuadamente con base en las fechas definidas.	
Identifica el periodo de duración del PAS	X								
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				Ajustar a las observaciones realizadas				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"						OBSERVACIONES ADICIONALES			
Se observa que al Formato plan de acción social se encuentra anexo documentos sobre el detalle de un plan de trabajo y un cronograma los cuales no son objeto de evaluación ya que están relacionados a la descripción del plan de acción social que fue publicado en el primer proyecto de resolución, el cual tuvo modificaciones y fue ajustado al Formato plan de acción social publicado en firme.						En la nota al pie de página correspondiente a la Tabla 1, se identifica una inconsistencia en la numeración, ya que se menciona como "6" mientras que en el formato del PAS figura como "1".			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto						Favorable		No Favorable	X