




 Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE			Revisión y Evaluación Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
1	<p>Carta de presentación con la solicitud de recursos debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación".</p> <p>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</p>	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)				N/A:	
		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 granja, 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				
2	<p>Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el operador de red</p>	El documento esta 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 subsanado por el operador de red	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		Firmada por el Tomador y la aseguradora		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 de 2025	
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario		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 de 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		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 de 2025	
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.		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 de 2025	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.		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 de 2025	
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia		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 de 2025	
		En caso de presentar mas 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		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 de 2025	
3	<p>Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"</p>	El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		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 de 2025	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial- POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial – PBDOT 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 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 normalicen 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, 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 encuentra(n) en litigio 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				
		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				
4	<p>Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"</p>	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 se encuentra firmado por el representante legal.	X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X				
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	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		La entidad territorial NO adjuntó el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante, de conformidad con lo requerido en el formato adjunto de la convocatoria	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X				


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div>Matriz de verificación de requisitos</div>			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 11.047.335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11.047.335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
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.				N/A	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				N/A	
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.				N/A	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
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 80 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 el/los 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			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025		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 subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A			
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, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.				N/A	
		Si el documentos 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				N/A	
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación				N/A	
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024				N/A	
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.				N/A	
		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				N/A	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				N/A	
		El documento se encuentra en formato PDF.				N/A	
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.				N/A	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div>Matriz de verificación de requisitos</div>					
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025					
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluacion Final					
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación			
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Coffinaciación (si aplica):			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo			
				SI	NO				
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025					
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 " Información del proyecto"	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	El formato No fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no completó la información relacionada con la garantía de seriedad de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE			
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X	El formato No fue diligenciado en su totalidad por el OR ya que no completó la información relacionada con la garantía de seriedad de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE			
			El documento se encuentra en formato PDF.	X					
			El documento se encuentra firmado 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 subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A			
			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					
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	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			N/A			
			Anexo 3 "Cronograma"	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				N/A			
		OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
		De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div>Matriz de verificación de requisitos</div>			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios	456	Fecha de evaluación	14/08/2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE	\$ 11.020.689.772	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	Motivo	
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
DISEÑO CIVIL				DISEÑO CIVIL			
1	Diseños civiles y memorias de calculo	Memoria de calculo 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 esta firmado.	X				
		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 disipación de energía – Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas – carga de viento)	X				
		Métodos del estado limite 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				
		Verificación de derivas	X				
		Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante estático.	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, simbología, cortes, alzados, plantas.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/AB		
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	Si bien anexan el documento firmado y adjuntan la tarjeta profesional del Ingeniero geotecnista, no se evidencia el anexo del "MEMORIAL DE RESPONSABILIDAD" expedido y firmado por el Ingeniero Geotecnista VICTOR MANUEL DE LA OSSA DE LA OSSA. NOTA ACLARATORIA: Se aclara que el ESTUDIO DE SUELOS, se encuentra completo, sin embargo la fecha de expedición del documento es 5 de octubre de 2022, y en su contenido en algunas tablas y datos, la fecha es 25 de agosto de 2022, aunque la normativa no establece un plazo de caducidad explícito para los estudios de suelos, se recomienda que estos no tengan más de 2 ó 3 años, en razón a las diferentes causas que posiblemente afectan un terreno con el tiempo.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A		
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 participan en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifican las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.	X				
		Anexan documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A		
5	Copia de la Matricula profesional o certificado de vigencia	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento tecnico to se encuentra firmado por el representante legal.		X	El documento presenta una inconsistencia: la "Declaración de Cumplimiento" del Ing. Vloria, describe que se responsabiliza de los "diseños estructurales asociados al montaje de equipos electromecánicos". Esta descripción genera confusión porque el proyecto en cuestión no trata de equipos de esta naturaleza, adicionalmente no concuerda con el contenido general del documento.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A		
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			


<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios	456	Fecha de evaluacion	14/08/2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE	\$ 11.020.689.772	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025							
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
DISEÑO CIVIL				DISEÑO CIVIL			
<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, referencia a: "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8" x 2.4m, balante en cable de cobre desnudo o verde N° 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 instalarán 41 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuál 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 andén donde se realizará la intervención.</p>				<p>Una vez verificado el presupuesto y los APU's, se evidencia que en la:</p> <p>Nota 1: Se evidencia en los APU's la inclusión de los aceros.</p> <p>Nota 2: Se verificó desde el componente eléctrico que la línea puesta a tierra se instala de acuerdo a cada gabinete, n/a no por cada estructura o poste, por lo tanto esta observación no aplica.</p> <p>Nota 3: Se evidencia en los APU's la inclusión de cuadrillas, ítems 5.8 y 5.9.</p> <p>Nota 4: Se evidencia en los APU's la inclusión de formaleta, ítems 5.8 y 5.9.</p> <p>De conformidad a las evidencias entregadas, esta observación cumple.</p>			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div>Matriz de verificación de requisitos</div>				
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluación Final				
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación		
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Cofinanciación (si aplica):		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				SI		NO		
DISEÑO ELÉCTRICO				DISEÑO ELÉCTRICO				
1	Memorias de calculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.	X					
		Ítema del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto 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.						
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.			X		En el documnto que se adjunta, en el cálculo de índice de riesgo, se inca que la longitud de la estructura es de 500 mts. (Este no corresponde a la altura de las estructuras del proyecto); igualmente se indica en el factor ambiental que es rural, siendo que el proyecto no es urbano(se supone que soon barrios subnormales).	
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.			X		De otra parte, en la Tabla 15.-Decisiones y acciones para controlar el riesgo, en el nivel de Riesgo Medio, en la columna decisión a tomar, se indica: seguir el protocolo y procedimiento del CENS; esta es Centrales Electrica del Norte de Santander 7. Y los protocolos a seguir debería ser la de la empresa AIRES y no la CENS, este documento no corresponde al proyecto que se está presentando.	
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico	X				En el documentos adjunto se indica que dentro el proyecto no está en el alcance las instalaciones internas; si bien es cierto que no está en el alcance las instaciones internas; pero se debe considerar las cargas de los usuarios para el cálculo de las redes de distribución. De la misma forma, si fue tenido en cuenta, como lo manifiesta en el documento, se debe dejar plasmado en el documento las respectivas cargas. Paara lo cual, debe tener en cuenta las proyecciones de la demanda por región elaborada por la UPME en documento "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELECTRICA Y POTENIA MÁXIMA 2024-2038" y/o el operador de red.	
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.			X		Si bien es cierto que se presenta, un cuadro de cortacircuito, donde se establece la carga total como si fuera un solo punto, sabiendo que las cargas son diferente en cada punto(s los ransformadores) igualmente en la tabla No.6.-Corriente de Cortacircuito, en la columna corriente de cortacircuito(g), los datos no correpnden a las corrientes. Igualmente, no se presenta el análisis de arco electrico y falla a tierra.	
		f. Análisis del nivel de tensión requerido	X					
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.					N/A□	
		h. Cantidad y capacidad de transformadores	X					
		i. Calculo del sistema de puesta a tierra	X					
		j. Calculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de perdidas y cargas resultantes	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 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometido con neutro concéntrico.)	X					
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.	X					
		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 60947-2 Anexo A.	X					
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, etc.)					N/A□	
		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 CR)			X		El cálculo de regulación debe realizarse para todos los tramos hasta el final del circuito, ya que tanto el número de usuarios como la longitud de cada segmento varía, y esto impacta directamente en la caída de tensión. Se debe presentar el valor del factor K de regulación de los conductores utilizados, ya que este no se encuentra especificado en el manual AIRES titulado "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T. Sin Neutro". Igualmente, se requiere la presentación explícita del cálculo de regulación de la red de media tensión, el cual no ha sido incluido en la documentación entregada. El cumplimiento de estos puntos es fundamental para la correcta evaluación técnica del proyecto y para garantizar que los niveles de tensión en la red se mantengan dentro de los límites normativos establecidos.	
		q. Áreas clasificadas como peligrosas					N/A□	
		r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.					N/A□	
s. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.	X							
t. Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X		No subsanada la observación. El dimensionamiento del sistema lo están realizando como si fuera sistemas aislado y no conectado a la red con AGPE.			


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				SI		NO	
DISEÑO ELÉCTRICO				DISEÑO ELÉCTRICO			
		Calculo 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	No fue subsanada las observaciones.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A		
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, reconectadores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreteras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.		X	No fue subsanada las observaciones. Igualmente, en el documento manifiestan el dimensionamiento del sistema de generación fotovoltaico y si el modelo implementado es suficiente o si se requiere de más módulos adicional. A lo anterior, se indica que el dimensionamiento del sistema debe ser el definitivo y no realizar y no contempla ajustes a futuro. De otra parte, en la tabla No. 5.-Tabla de rendimiento de la Microred, se contempla batería y el sistema no contiene acumuladores. Igualmente, el dimensionamiento del sistema, se está realizando como si fuera sistemas individuales y no conectado a la red, siendo que es diferente el dimensionamiento para ambos casos. En las memorias de cálculo se indica la potencia instalada total, pero no se evidencia la proyección de la demanda y el resultado de la misma. Planos: No se evidencian el calibre del conductor de acometidas a los usuarios. No se entienden las convenciones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de convenciones. No se evidencian los sistemas AGPE en las convenciones. Debe indicar, en los planos la calle, carretera. La red de baja tensión no se identifica el diametro del conductor.		
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluye: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) -Calibres de los conductores y longitud -Protecciones -Grupo de medida -Sistema de puesta a tierra -Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad Diagrama unifilar del sistema AGPE.		X	No subsanada las siguientes observaciones: -No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. -En los planos, no se identifica el calibre del conductor de la red de Baja tensión. -No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE. Los planos definitivos deben estar firmado por Operador Regional		
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Ruta de conductores -Entrada 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 incluyeron los detalles de instalación de los AGPE		
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X	No subsanado, falta incluir en los planos el listado de los equipos de los diseños de: Estructura de media y baja tensión, según Normas de Aires Retenidas Aterrizajes		
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques	X				
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	Actualizar el certificado de vigencia de la Matrícula profesional, ya que el presentado, es del 16 de julio de 2019.	
3		Matricula o certificado de vigencia del Ingeniero diseñador.	Copia legible de la matricula 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	N/A	
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 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.		X	N/A	
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 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020		X	No presentó el documento, donde se evidencie la subsanación de las observaciones.	
		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, 40483 de 2019 y 131 de 2020 del Ministerio de Minas y Energía. En consecuencia, se concluye que no cumple con lo solicitado.	

<div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Motivo	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
DISEÑO ELÉCTRICO				DISEÑO ELÉCTRICO			
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, 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	No se presenta la documentación ajustada con la observaciones que a continuación se detallada: El dimensionamiento de los sistemas de AGPE que exceden el 50% de la capacidad del transformado No se encontraron 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.	

		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A
8	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -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		Se debe realizar la proyección del Flujo financiero a 20 años, el mismo periodo del proyecto. Igualmente, se debe revisar el valor real de los subsidio para los usuarios, ya que se encuentran altos y realizar un promedio de costos de los excedente de energía.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A
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.	X		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"			OBSERVACIONES		
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 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 y/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación emarcada 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 irradiación 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. Los siguientes costos se encuentran altos, favor ajustarlos a los precios del mercado: Material, mano de obra Equipos y herramientas del Cable AAAC 123,3 MCM (Favor presentar cálculos de regulación, revisar el diametro del conductor es muy alto para esta carga q maneja, revisar). Puesta a tierra c/anjillo cerrado en poste hormigon hasta 14m (Favor presentar diseño), hormigon brigada tipo c(Presentar cálculo), instalación de placa para identificación de centtro de transformación(Porque tantas unidades, 3.056), mano de obra de los 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. Los planos definitivos deben estar firmado por el Operador Regional.		
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE		NO FAVORABLE X

 Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos				
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluación Final				
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios		Fecha de evaluación		
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE		Valor de Cofinanciación (si aplica):		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo		
				SI	NO			
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				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					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A
		2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyan los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).				N/A
				<p>Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.</p> <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 de 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. 			N/A	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A		
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						
		-Desmonte 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						
		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 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						
		Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.						
		Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.						
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.								
Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.								
La suma de los porcentajes de AIU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.								
El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.								
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.								
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, AIU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.								
Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están soportados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.								
Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)								
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)								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A		

		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A	
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 Título III "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			
					N/A	
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"						
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>				<div>Matriz de verificación de requisitos</div>			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO DOCE DE OCTUBRE		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	456	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	5047 / 456	No de Usuarios	456	Fecha de evaluacion	14/08/2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,047,335,142	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,047,335,142	Valor solicitado al PRONE	\$ 11,047,335,142	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO	
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergia			
				Motivo			
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"	X				
		Nombre del Proyecto	X				
		Departamento	X				
		Cantidad de usuarios	X				
		Objetivos especificos del plan de accion social	X				
		Etapas para la ejecucion de actividades	X				
		Etapas 1 - Actividades previsa a la contratacion de obra y contratacion					
		a. Realizar documento de diagnostico comunitario					
		b. Realizar 3 socializaciones					
		c. Diseño metodológico del proceso pedagogico	X				
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales					
		e. Desarrollar minimo 2 espacios de formacion destinados a la Normalizacion de Redes Electricas					
		f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicacion entre la ciudadanía y el ejecutor					
		Etapas 2 - Actividades de suministro y construccion de obras					
		a. Realizar 4 socializaciones					
		b. Realizar 2 talleres presenciales					
		c. Realizar 2 talleres presenciales					
		d. Realizar 2 talleres de capacitacion 1 colectiva y una con acompañamiento individual					
e. Se realizara 1 taller sobre Administracion, Operacion y Mantenimiento (AOM)							
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementacion de la estrategia de comunicacion con la ciudadanía y recepcion de PQRSF.	X						
g. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes							
h. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre AOM							
i. Desempeñar 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 Energia de 1 informe final del Plan de Accion de Responsabilidad Social							
l. Se realizara 1 ultimo taller de refuerzo sobre AOM							
Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social	X						
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS	X						
Identifica el periodo de duracion 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				N/A			
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
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 "10". Se solicita respetar la estructura y el contenido original de los formatos.				Se realiza por parte del operador las subsanaciones solicitadas			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	