



 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 Jorge Eliecer Gaitán		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
				CUMPLE		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				SI	NO	Motivo	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025							
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	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información 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)					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				
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	
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del Ministerio de Minas y Energía.	Firmada por el Tomador y la aseguradora		X		El Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 de los documentos administrativos/jurídicos de la convocatoria PRONE señalados en la Resolución No. 40243 de 2025.	
		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 Operador de Red no presentó la garantía de seriedad de la propuesta, razón por la cual NO cumple con lo establecido en el numeral segundo B-11 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
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial- POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial – PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial – EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X		
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez 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 encuentre(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						
Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X						
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X						
El documento es expedido en el año en curso (2025)	X						
El documento se encuentra en formato PDF.	X						
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X						
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.					N/A		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A	
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X				
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X				
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X				
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A	


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 Jorge Eliecer Gaitán		Revisión y Evaluación Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
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		
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 en 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				
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				
		Numero 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 documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 5% 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 Jorge Eliecer Gaitán		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
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		
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 Operador de Red, ya que no presenta la garantía de seriedad solicitada de conformidad con lo establecido en la convocatoria PRONE	
			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				
		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, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X		N/A	
			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				
		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		N/A	
			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				
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 Jorge Eliecer Gaitán		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluacion	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
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.					N/A
		Verificación de derivas	X				
		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					N/A	
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, alados, plantas.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					N/A
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 el contenido del informe esta completo, no se contempla puntualmente el estudio de suelos para el proyecto "JORGE ELIECER GAITAN". Se anexa estudio de suelos y el documento se encuentra firmado, se adjunta la tarjeta profesional del Ingeniero geotecnista, sin embargo, no se evidencia el anexo del "MEMORIAL DE RESPONSABILIDAD" expedido y firmado por el Ingeniero Geotecnista VICTOR MANUEL DE LA OSSA DE LA OSSA.	
		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 especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.		X		El documento de Aporte a título gratuito no presenta la firma del profesional encargado del estudio de suelos. Adicionalmente, no se adjunta el memorial de la responsabilidad del profesional a cargo del estudio de suelos	
		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		No se adjuntan los soportes de experiencia del profesional a cargo del estudio de suelos	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					N/A
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					N/A
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		No se presenta la declaración de cumplimiento del profesional a cargo del estudio de suelos	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					N/A
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
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. NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a: "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8" x 2,4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde Nº 6, con soldadura exotérmica y tratamiento de sueros, 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. 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. 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. 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.							
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 JORGE ELIECER GAITAN		Revisión y Evaluación Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
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				
		Ítems del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETE, del Título 3 - Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:	X				
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.					
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.	X				
		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				
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico	X				
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.	X				
		f. Análisis del nivel de tensión requerido	X				
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.	X				
		h. Cantidad y capacidad de transformadores	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				
		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 acometida con neutro concéntrico.)	X				
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.		X		No se adjunto el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E"	
		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		No se adjunto el documento o "Proyecto Tipo: Centros de Transformación Tipo Poste de AIR-E"	
		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 OR)	X				
		q. Áreas clasificadas como peligrosas				N/A	
		v. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.				N/A	
w. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.	X						
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid	X						
				X	No se evidencia la justificación técnica que sustente que el dimensionamiento de los sistemas AGPE on-grid superen el 50% de la capacidad nominal del transformador donde se solicita el punto de conexión, conforme con lo establecido en la normatividad técnica vigente (Resolución CREG 174 de 2021 o aquellas que la modifiquen). Es importante resaltar que los estudios de conexión simplificados dan como resultado la viabilidad técnica para la conexión que se solicita, con el propósito de revisar si se cumplen los criterios de cargabilidad y perfiles de tensión en los alimentadores y transformadores, tanto en condición normal como en condición de contingencia (N y N-1). El resultado de este estudio de conexión podría requerir ajustes en la infraestructura eléctrica del proyecto que incidan en las condiciones económicas y técnicas del mismo, lo que deberá realizarse antes de la presentación de proyectos al comité de administración del fondo CAPRONE.		
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A	

<div>  Matriz de verificación de requisitos </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 JORGE ELIECER GAITAN		Revisión y Evaluación Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
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		
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.			X	No se evidencian los nombres de las calles y carreras La capacidad de transformadores difiere en memorias de cálculos, planos, diagrama unifilar y presupuesto	
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: - El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) - Calibres de los conductores y su longitud - Protecciones - Grupo de medida - Sistema de puesta a tierra - Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad - Diagrama unifilar del sistema AGPE.			X	En los diagramas unifilares no se evidencia la longitud de los conductores. No se identifica la conexión de los sistemas de AGPE a cada transformador con su respectiva potencia pico La capacidad de transformadores difiere en memorias de cálculos, planos, diagrama unifilar y presupuesto	
		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			
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X			
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques		X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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			
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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			
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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			
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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			
5	Descripción de sistemas de medición	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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		Memoria de Cálculo: No se indica la corriente de corto circuito del punto de conexión del sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica que sustente que el dimensionamiento de los sistemas AGPE on-grid superen el 50% de la capacidad nominal del transformador donde se solicita el punto de conexión, conforme con lo establecido en la normatividad técnica vigente (Resolución CREG 174 de 2021 o aquellas que la modifiquen). Es importante resaltar que los estudios de conexión simplificados dan como resultado la viabilidad técnica para la conexión que se solicita, con el propósito de revisar si se cumplen los criterios de cargabilidad y perfiles de tensión en los alimentadores y transformadores, tanto en condición normal como en condición de contingencia (N y N-1). El resultado de este estudio de conexión podría requerir ajustes en la infraestructura eléctrica del proyecto que inician en las condiciones económicas y técnicas del mismo, lo que deberá realizarse antes de la presentación de proyectos al comité de administración del fondo CAPRONE. Diagrama Unifilar: No es claro el punto de conexión a la red de baja tensión del OR. Adicionalmente el transformador mostrado en el diagrama unifilar muestra que tiene una conexión BT/BT No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, adicionalmente de ser necesario incluirlo, no se observa en el presupuesto del proyecto. Según las especificaciones técnicas de los inversores las cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de corriente de entrada sobrepasa el valor de corriente máxima de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecido, así mismo se evidencia que el uso de múltiples conexiones para un grupo inferior de conductores. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada es Colombia, no centrándose en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares.	
6	Descripción del sistema AGPE	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir: - Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local - Criterios de selección - Costos, ventajas y desventajas de cada tipología - Selección final - Conclusiones.		X			
		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.		X			
		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			
7	Análisis de Alternativas	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		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			
8	Esquema de sostenibilidad	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	

<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</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 JORGE ELIECER GAITAN		Revisión y Evaluación Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
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		
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					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
Las observaciones registradas han sido formuladas con base en los requisitos establecidos en la Resolución 40243 de 2025, la cual regula los lineamientos técnicos, administrativos, financieros y sociales aplicables para los Planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas incluyendo sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala Todos los cambios que se realicen que implique modificar otros documentos de cualquier componente, se deben actualizar para la subsanación							
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 JORGE ELIECER GAITAN		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluacion	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	11,358,237,452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE			
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
				SI		NO	
				Motivo			
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 coincidan 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					
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).				N/A	
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.				N/A	
		<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 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:	X				
		<ul style="list-style-type: none"> -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)	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.					
		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.	X				
		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				
		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 AIU 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 esta incluido dentro del valor total del proyecto.	X				
		Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, AIU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.	X				
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.	X						
Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)	X						
El presupuesto podrá incluir el valor de la inventorería el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)				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.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	

 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 JORGE ELIECER GAITAN		Revisión y Evaluación Final						
No. De Usuarios		449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios		446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:		11.358.237.452	Valor solicitado al PRONE		\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
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
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSREVACIONES						
Las observaciones registradas han sido formuladas con base en los requisitos establecidos en la Resolución 40243 de 2025, la cual regula los lineamientos técnicos, administrativos, financieros y sociales aplicables para los Planes, Programas y/o Proyectos de Normalización de Redes Eléctricas incluyendo sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala Todos los cambios que se realicen que implique modificar otros documentos de cualquier componente, se deben actualizar para la subsanación										
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 JORGE ELIECER GAITAN		Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios	449	Código SUI / Usuarios Registrados en SUI	8926 / 449	No de Usuarios	446	Fecha de evaluación	15 de agosto de 2025
Valor total del Proyecto:	\$ 11,358,237,452	Valor Solicitado al PRONE:	11.358.237.452	Valor solicitado al PRONE	\$9,215,223,502.00	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0.00
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Subsanación			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE			
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
				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 específicos del plan de accion social		X			
		Etapas para la ejecución de actividades		X			
		Etapas 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación					
		a. Realizar documento de diagnostico comunitario		X			
		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		X			
b. Realizar 2 talleres presenciales							
c. Realizar 2 talleres presenciales							
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual							
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (AOM)							
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PQRSF.							
g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes							
h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre AOM							
i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad							
j. Elaborar un listado final de los usuarios							
k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Accion de Responsabilidad Social.							
l. Se realizará 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			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	