


 Matriz de verificación de requisitos										
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025										
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa		
No. De Usuarios	74	No. De Beneficiarios:	74	Fecha de Evaluación:	7/8/2025	Código SUI	3973			
Valor total del Proyecto:	\$ 2.254.711.255	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 2.254.711.255	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	74	Fecha de evaluación subsanación:	18/07/2027	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		
				SI	NO	N/A			Motivo	
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".	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X							
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X							
		Número de usuarios registrados en el SUI	X							
		Número de usuarios a normalizar	X							
		Valor total del proyecto	X							
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)	X	X						
		Valor solicitado al PRONE	X							
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AMI) y Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X							
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (tipo grilla, sobre techos/lanchas 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	Garantía de Seriedad debidamente otorgada	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	X							
		Firmada por el Tomador y la aseguradora	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto (PRONE) ii) el incumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el proyecto de resolución.	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	x	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	x	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	x	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de los carpetas de los proyectos)	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	x	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	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		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024	x	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		De conformidad con el Numeral 4.6 de la Resolución 40243 de 2025 el OR deberá aportar Pólizas de seriedad de la oferta					
		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 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 2017, 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		Se evidencia que se modificó el formato ya que debe escribir el tipo de medida: AMI y/o bidireccional AMI (según sea el caso) (Sin modificar el formato)	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, objetivos, usuarios, entre otras características de este.	X							
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"	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		El formato presenta alteraciones respecto al original, dado que, se incluyen ítems que no corresponden al anexo del proceso	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 ejerce sus funciones.	X							
		En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.	X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		El OR deberá aportar el presente formato con los ajustes respectivos y sin ningún tipo de modificación y/o alteración.					
		El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio	X							
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X		Completar el nombre del proyecto	x				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X		Coordenadas replicadas para varios usuarios	x	El formato NO se encuentra correctamente diligenciado en lo relacionado con que varios usuarios en el apartado dirección se encuentran replicadas.			
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados y aclarar la razón de las coordenadas replicadas para varios usuarios.					
		Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.	X							
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X							
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.	X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X							
		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 comprometo 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 efícos 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	X							


Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa			
No. De Usuarios	74	No. De Beneficiarios:	74	Fecha de Evaluación:	7/8/2025	Código SUI	3973	Fecha de evaluación subsanación:		18/07/2027	
Valor total del Proyecto:	\$ 2.254.711.255	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 2.254.711.255	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	74				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
				SI	NO			NO	NO		
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 e(los) nombre(s) de(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI		X							
		Número de usuarios registrados por barrio		X							
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
		Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.				X					
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización				X					
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación				X					
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024				X					
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.				X					
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito				X					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				X					
		El documento se encuentra en formato PDF.				X					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.				X					
9	Formatos diligenciados	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
		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		La información relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, dado que no se relacionó la información relacionada con la póliza de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		La información relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		X	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, dado que no se relacionó la información relacionada con la póliza de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE
			El documento se encuentra en formato PDF.		X					X	El documento no fue presentado en el formato PDF que se exige de acuerdo al requisito establecido en la convocatoria
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X		No se encuentra debidamente 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		X				El OR deberá dar cumplimiento a lo solicitado en el presente formato llenando la totalidad de la información requerida y ajustar la información solicitada			
		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						
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X					
			El documento se encuentra en formato PDF.		X						
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X						
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X					
		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		1. No se estableció el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN"		X	
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación		X	
			El documento se encuentra en formato PDF.			X		El documento se encuentra en Formato Excel y no en PDF como es requerido		X	
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X		El documento no se encuentra debidamente firmado		X	
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X			El OR deberá aportar el presente formato suscrito por el Representante Legal y en formato PDF, ajustando la información indicada en las observaciones del presente requisito, so pena de rechazo por parte de la Entidad					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES			
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE	X


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios				Vigencia:		2026					
No. De Usuarios:		74		No. De Beneficiarios:		74		Fecha de Evaluación:		7/01/2025			
Valor total del Proyecto:		\$ 2.254.711,255		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.254.711,255		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0			
								Código SUI:		3973			
								Usuarios Registrados en SUI:		74			
								Fecha de evaluación subsanación:		18/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
								CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								SI		NO			
								N/A					
								Observaciones		Subsanación			
										CUMPLE			
										Motivo			
								SI		NO			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025													
DISEÑO CIVIL													
1		Diseños civiles y memorias de cálculo		Memoria de cálculo: contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados a ubicación del proyecto, y documento enca firmado.		X		Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y "Memoria de Cálculo de cimentaciones con zapata" ya que no se encuentra debidamente referenciado con el nombre del proyecto, se debe incluir la ubicación, zonas específicas y demás datos correspondientes. Los estudios presentados no cuentan con la firma del profesional responsable. Es necesario que estos documentos incluyan los datos completos del profesional que los elaboró, así como una manifestación expresa en la que asuma la responsabilidad por los cálculos estructurales y de cimentación, según aplique. Esto con el fin de verificar la correspondencia entre el autor de los estudios y el profesional que suscribe el memorial de responsabilidad. No contiene la ubicación del proyecto, por lo tanto no se puede identificar las zonas a intervenir. Se debe tener en cuenta que en el documento se evidencia que hay folios sin embargo la última hoja del documento en su página 75 de 78, se solicita verificar los folios faltantes. Las memorias de cálculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentaciones sobre el estudio de suelos previo que se tiene de la zona, se solicita adjuntar estos resultados obtenidos para verificar las condiciones del suelo o un resumen de la estratigrafía encontrada.		X		No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.	
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura - Cimentaciones - Conexiones)		X									
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)		X									
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)		X									
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga sísmica - Coeficiente de dispersión de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidroestáticas - carga de viento)		X									
		Métodos del estado límite de resistencia.		X									
		Diseño de Elementos Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, cimentaciones, etc.), incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.		X									
		Verificación de índice de sobre esfuerzos de los elementos.		X									
		Verificación de daños		X						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		X									
2		Planos Estructurales		Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los regímenes respaldados, ubicación, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alisados, plantas.		X				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
3		Estudio de suelos		Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañar del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.		X				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
4		Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados		Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto. Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participen en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.		X				X			
		Anexar documentos que certifiquen la experiencia y/o pagado en estructuras y/o geotecnia (diploma u/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños		X						X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
5		Copia de la Matrícula profesional o certificado de vigencia		Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución.		X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
6		Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador		Debe constar que el proyecto cumple con el establecido en el debido reglamento técnico no se encuentra firmado por el representante legal.		X				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X									
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES					
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. 5 y 4/7. No obstante, el resumen de presupuesto no observa que dicho acero ha sido solicitado. 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 1: No se evidencian los APU solicitados, con el fin de validar la inclusión de las actividades.					
NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referido a "Sistema de puesta a tierra con una valla de cable 5/0" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o vertido Nº4, con soldadura electrolítica y tratamiento de suelos, cada m de longitud de 10 x 10 cm", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instaló el estribo (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuál es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con las respectivas zonas de puesta a tierra.								Nota 2: No actúan los solicitados.					
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 formetal) 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 de hogar. 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 vida o arden donde se realizará la intervención.								Nota 3: No actúan los solicitados.					
NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formetal" 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 "volador" 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 4: No actúan los solicitados.					
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 al proyecto.								Al no anexar los documentos y aclaraciones solicitadas en la subsanación, el proyecto no cumple.					
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE			
										X			

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios					Vigencia:		2025		
No. De Usuarios		74		No. De Beneficiarios:		74		Fecha de Evaluación:		7/01/2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 2.254.711.255		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.254.711.255		Código SUI		3973	
				Valor de Cotificación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI		74	
Revision y evaluación previa											
Fecha de evaluación subsanación:								18/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Subsanación			
CUMPLE								CUMPLE			
Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía								Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Observaciones								Motivo			
Requisitos según Anexo de la Resolución 48243 de 2025								SI NO N/A			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
DISEÑO ELÉCTRICO											
		Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto, en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.				X		El nombre del proyecto varía en los distintos documentos, se recuerda que según la Resolución de Convocatoria, toda la información y documentos deben ser coincidentes entre sí y no deben existir diferencias en los datos presentados.		X	
		Item del diseño detallado: conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Eléctricas" 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				Se indica el artículo 16 del RETE, sin embargo se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40117 de 2024, la cual hace alusión al análisis de riesgos por descargas atmosféricas en el Título 13		X	
		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				No se evidencian los cuadros de carga iniciales y futuras, si bien no se proyecta la instalación de las redes internas se debe tener en cuenta de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME		X	
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X							
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X				Se referencia la tabla 5, sin embargo, la información esta presente en la tabla 6.		X	
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X							
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.				X					
		h. Cantidad y capacidad de transformadores		X				Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes a ítem en cuestión, asimismo se denota la ausencia de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico.		X	
								Adicionalmente, se evidencia que la suma de los usuarios por transformador (94) no coincide con lo reportado en la carta de presentación (74)			
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra		X							
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes		X				Se debe soportar el valor de kWh de 9307		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 60509 o ésta equivalente. (Especificar el uso de conductores aislados trenados para la red de distribución y cable para armadura con neutro conductor).		X				Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aereas M.T. Sin Neutro de Aire-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación de B00 cumplimiento. El documento mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto.		X	
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.		X				Si bien se encuentra una justificación con base en un documento de Aire-E, este no se encuentra anexo, se recomienda anexo el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado.		X	
								Adicionalmente, se menciona un anexo 6.4, pero no se evidencia dicho documento en los anexos.			
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobrecorrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60847-2 Anexo A.		X				Si bien se encuentra una justificación con base en un documento de Aire-E, este no se encuentra anexo, se recomienda anexo el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado.		X	
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas conforables y volumen de encerramientos (cabinas, conductos, armarios, etc.)		X							
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.		X							
		p. Cálculos de regulación (incluir el soporte de los valores permitidos por el OR)		X				No se encuentra el soporte de los valores permitidos por y certificados por el OR		X	
		q. Áreas clasificadas como peligrosas				X					
		r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesaria, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.		X							
		w. Los demás estudios que el tipo de instalación requiere para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.		X				Se indica que se realizó un estudio de suelo, sin embargo, no se relaciona el nombre del estudio de suelo, como el sistema AGPE.		X	
		Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid		X						X	
		Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021		X				Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes a ítem en cuestión, asimismo se denota la ausencia de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico.			
								Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del ítem 4 "Disposiciones de la Resolución de la Convocatoria", dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores.			
								Además, la convocatoria es explícita en decir los requisitos de cada ítem, por ello se recomienda cargar el archivo correspondiente al cálculo de transformadores teniendo en cuenta los sistemas AGPE a la carga 1. Además, debe ser integral tanto la normalización de redes, como el sistema AGPE.			
								Adicionalmente, se evidencia que la suma de los usuarios por transformador (94) no coincide con lo expuesto en la carta de presentación (74)			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X				Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito			

Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		74		No. De Beneficiarios:		74		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 2.254.711,255		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.254.711,255		Valor de Cotificación (si aplica):	
						0		Usuarios Registrados en BUI	
						74		Fecha de evaluación subsanación:	
								18/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						CUMPLE		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						Observaciones		CUMPLE	
						SI		NO	
						NO		NO	
						N/A		Motivo	
1.1	Plano y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: - Estructura de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconexiones, 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 medidores y los gabinetes del invernador. No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni su calibre. No se entienden las conexiones demarcadas con DCU y G, no están indicadas en el listado de conexiones. No se evidencia la localización de los sistemas AGPE en las conexiones. No se evidencian los nombres de las calles y carreras.		No se evidencian los planos existentes y proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" asienta que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores." sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en las numeradas 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares.
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vb, Número de usuarios por transformador) - Calibres de los conductores y su longitud - Protecciones - Grupo de medida - Sistema de puesta a tierra - Identificación de sistemas AGPE, indicando su capacidad - Diagrama unifilar del sistema AGPE.				X	La red aérea de MT Proyectada de 13.2 kV no muestra el calibre del conductor. No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. No se evidencian las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema AGPE. Adicionalmente, se evidencia que la suma de los usuarios por transformador (34) no coincide con lo expuesto en la carta de presentación (74)		No se evidencian los diagramas unifilares existentes y proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de las acometidas, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" asienta que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores." sin embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en las numeradas 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el calibre como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no se valió elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente (...) dado que la totalidad del sistema actual incurre con los criterios técnicos de seguridad y confiabilidad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETE". Sin embargo, como punto de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aún reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Ruta de conductores -Estrada de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.				X	No se evidencian los cortes horizontales y verticales de los elementos citados en la Resolución de Convocatoria		No se evidencia que se cargue la documentación corregida.
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica				X	No se evidencia el listado de equipos general con cantidades en los planos y/o diagramas unifilares		Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al listado de equipos en los planos y diagramas unifilares, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en el numeral 1.4 del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025, es REQUISITO presentar el "Listado de equipos utilizados en el diseño, indicando norma técnica (deben ser fácilmente localizables en el diagrama unifilar, en la localización general de redes de M.T. y B.T. y en los detalles).
		Plano en formato DWG y PDF con rollos, convenciones, capas y bloques				X	La documentación enviada cumple con este requisito, sin embargo para la documentación faltante se deberá tener en cuenta que continúe el cumplimiento del mismo.		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		
		Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de su identidad y la matrícula profesional.				X	No se evidencia la firma de ellos profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.		No se evidencia que se cargue la documentación corregida.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		
		Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
		Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución.				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
		Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con el establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
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 el establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
		Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con el establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.				X			
5	Descripción de sistemas de medición	Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40372 del 20 de enero de 2018, 40481 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020				X	En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo no se observa bajo este esquema de medición como se realizará el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE.		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
6	Descripción del sistema AGPE	Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y niveles de diseño, proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021.				X	Memoria de Cálculo: El título del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados a la Convocatoria. No se indica la corriente de corto circuito del punto de conexión del sistema AGPE. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal "a" de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad del transformador. En el apartado del diseño del sistema de puesta a tierra, no se encuentra el cálculo del diseño mencionado. Se menciona que, para el cálculo de pérdidas, se toma un valor constante a lo largo del tiempo de 600 pesos, sin embargo no se encuentra justificación o sustento alguno del por que se toma este valor, se recomienda tomar datos históricos del precio bolsa. Adicionalmente, se encuentra que en partes del texto faltan caracteres, lo que podría generar confusión en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. Diagrama Unifilar: No es claro el punto de conexión a la red de baja tensión del OR. Se menciona que los paneles son de 670 Vp, sin embargo en las notas se dice que son de 625 Vp. No se presentan los cortes horizontales y verticales de los sistemas AGPE. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el mismo ya contempla esta funcionalidad. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, además, estos no se encuentran en el presupuesto. Según las especificaciones técnicas de los inversores las cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de Voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas sobrepasa el valor de voltaje máximo de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecido, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada en Colombia, no centrado en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares.		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones. Adicionalmente, con respecto a la observación sobre dimensionamiento de los sistemas de AGPE que exceden el 50% de la capacidad del transformador, si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" indica la aplicación de lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021, se recuerda que, en el numeral 10 del literal A) DISPOSICIONES del apartado II. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo máximo a partir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo establecido en el literal d) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, la convocatoria limita el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%. En cuanto a la corriente de corto, si bien se aclara que estas están relacionadas a la corriente de punto de conexión, no se indica el valor asociado. Finalmente, con respecto a la medición del sistema AGPE, en el documento "ACLARACIONES DE AIR-e-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" asienta que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de AGPE, no obstante no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en el que especifique o se incluya este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		
		Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio 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	Se evidencia que, en la selección final de la alternativa, no se menciona el nombre del proyecto. Conclusiones: Se menciona que la solución mejora el acceso a 383 usuarios, sin embargo estos no concuerdan con lo mencionado en el resto de la documentación (74 usuarios).		No se evidencia que se cargue la documentación corregida.
		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	La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada		No se evidencia que se cargue la documentación corregida.
		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			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		
		Esquema de sostenibilidad que incluya: Marco normativo Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de ACM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.				X	No es claro el esquema de facturación por entrega de excedentes, toda vez que no existe un flujo entre los excedentes por usuario, y el cruce de estos excedentes con el consumo.		No se evidencia que se cargue la documentación corregida.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X	Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito		

<div><div>Ministerio de Energía</div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		74		No. De Beneficiarios:		74		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 2.254.711.255		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.254.711.255		7/01/2025	
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Código SUI	
								3973	
								Usuarios Registrados en SUI	
								74	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO		N/A	
9				Análisis de Riesgos		Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto. - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			
				X					
				X					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"						OBSREVACIONES ADICIONALES			
No se evidencia una integración adecuada entre los diseños de normalización de redes y los correspondientes al sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), ya que se presentan como componentes independientes. Esta falta de articulación es evidente desde la denominación del proyecto, la cual hace referencia únicamente a la normalización de redes, sin incluir el sistema AGPE. Se recuerda que el proyecto debe ser integral, por lo que la totalidad de los documentos técnicos debe estar alineada, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada.						Se encuentra que, de manera general, se dan justificaciones y/o aclaraciones a algunas de las observaciones realizadas en evaluación encardada en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación ajustada. Adicionalmente, existen observaciones sin respuesta o aclaración alguna, lo que no permite una evaluación favorable.			
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto						FAVORABLE		NO FAVORABLE	
								X	

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:	Normalización de redes eléctricas barrio no hay como Dios					Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previa	
No. De Usuarios	74	No. De Beneficiarios:	74	Fecha de Evaluación:	7/01/2025	Código SUL	3973	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$ 2.254.711,255	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 2.254.711,255	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUL	74	18/07/2027	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación	Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones	CUMPLE		Motivo
				SI	NO		NO	NO	
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con los subactividades presentadas en el presupuesto general.	X						
		Datos básicos del proyecto	X						
		Contribución pública pública	X						
		Identificación y descripción del problema	X						
		Identificación y análisis de participantes	X						
		Población afectada y objetivo	X						
		Objetivos específicos	X						
		Alternativas de solución	X						
		Estudio de necesidades	X			El ítem no indica Descripción de la Demanda, Descripción de la Oferta	X		No anexa información
		Análisis técnico de la alternativa	X			No se indica la construcción de sistemas AGPE	X		No anexa información
		Localización de la alternativa	X			El ítem no indica Agrupación, Longitud, Latitud	X		No anexa información
		Cadena de valor de la alternativa	X						
		Análisis de riesgos alternativa	X						
		Ingresos y beneficios alternativa	X			Ítem incompleto, no diligencia Descripción de cantidad y Descripción valor unitario.	X		No anexa información
Flujo Económico	X								
Indicadores y decisión	X								
Indicadores de producto	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			Debe completar la información descrita en las observaciones del presente requisito.					
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubren con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).		X					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.							
		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.							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X						
		3	Análisis de Costos y presupuesto	Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos					
-Redes de Media Tensión									
-Redes de baja tensión									
-Sistema de medición									
-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 el costo al salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.	X					Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.	X		En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexa Archivo APU, por lo tanto no permite verificar la información, y/o subsanación indicada
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			En la memoria de calculo se evidencia que la suma de los usuarios por transformador (H4) no coincide con lo expuesto en la carta de presentación y en el APU (74)	X		En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexa Archivo APU, por lo tanto no permite verificar la información, y/o subsanación indicada		
Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.	X			Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles.	X		En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexa Archivo APU, por lo tanto no permite verificar la información, y/o subsanación indicada		
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.	X			No se evidencia un ítem para el sistema de medición correspondiente a los sistemas AGPE. Si bien se cuenta con el plan de acción desagregado por ítem de actividad, se recomienda anexarlo al análisis de costos y presupuesto.	X		En la carpeta Air-e -Subsanación, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexa Archivo APU, por lo tanto no permite verificar la información, y/o subsanación indicada		
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 AUJ no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.	X								
El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.	X								
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.	X								
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, AUJ y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.	X								
Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están sustentados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.	X								
Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)	X								
El presupuesto podrá incluir el valor de la intervención el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X			El OR deberá dar cumplimiento a lo solicitado en el presente requisito llenando la totalidad de la información requerida y ajustar la información solicitada					
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 "VALORACIÓN DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.	X			La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3. En el Anexo 3 se indica una duración de 4 días para suscripción del encargo fiduciario y en el documento de flujo de fondos se indican dos semanas. Los tiempos para la etapa de publicación de pliegos no concuerda con el anexo 3.	X		
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X		La información del flujo de fondos debe estar acorde con el Anexo 3			
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES	
Verificar que el nombre del proyecto coincida en todos los documentos									
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE	NO FAVORABLE X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																			
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO NO HAY COMO DIOS				Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previa									
No. De Usuarios		74		No. De Beneficiarios:		74		Fecha de Evaluación:		7/01/2025		Código SUI		3973		Fecha de evaluación subsanación:		22/07/2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 2.254.711,255		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 2.254.711,255		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI		74					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Observaciones				CUMPLE		Motivo					
						SI NO N/A						SI NO							
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025																			
1	Plan de acción de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Acción Social"	X																
		Nombre del Proyecto	X																
		Departamento	X																
		Cantidad de usuarios	X																
		Objetivos específicos del plan de acción social	X																
		Etapas para la ejecución de actividades	X																
		Etaapa 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación																	
		a. Realizar documento de diagnóstico comunitario																	
		b. Realizar 3 socializaciones																	
		c. Diseño metodológico del proceso pedagógico																	
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales																	
		e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas																	
		f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor																	
Etaapa 2 - Actividades de suministro y construcción de obras																			
a. Realizar 4 socializaciones																			
b. Realizar 2 talleres presenciales																			
c. Realizar 2 talleres presenciales																			
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual																			
e. Se realizara 1 taller sobre Administración, Operacion 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 PQRSJ.																			
g. Se realizara 1 taller de refuerzo sobre mediciones inteligentes																			
h. Se realizara 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 realizara la entrega al Ministerio de Minas y Energía 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																			
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	X																		
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"																			
De acuerdo con la Evaluación de subsanacion realizada se Emite Concepto											FAVORABLE		NO FAVORABLE		x				