



 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OEN PESOS RURAL				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios:		142		No. De Beneficiarios:		142		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 4.003.578.357		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.003.578.357		Valor de Evaluación:	
								27 de junio de 2025	
								Código SUI:	
								3914	
								Usuarios Registrados en SUI:	
								144	
								Fecha de evaluación subsanación:	
								28 de julio de 2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
				CUMPLE				CUMPLE	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI NO N/A		Observaciones		SI NO	
								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 formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de código SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto	X						
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).	X						
		Número de usuarios registrados en el SUI	X						
		Número de usuarios a normalizar	X						
		Valor total del proyecto	X						
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)			X				
		Valor solicitado al PRONE	X						
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, usando 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 pública	X						
El documento está debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generados del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X								
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		X			Favor colocar la nota descrita en el formato dispuesto en la convocatoria "Nota: lo Sistemas de Medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado (pre-pago)", en el aparte de Tipo de sistemas de medición a utilizar	X			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				De conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.				
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				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				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 Tomador		X				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				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				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				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 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				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, emendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		X				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	X				Debe aportar la Garantía de Seriedad. Así, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.		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.
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial: POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial - PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial - EOT del que trata la Ley 388 de 1997	X				
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizadas las redes eléctricas	X								
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X								
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X								
Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentra(n) en riesgo por la propiedad.	X								
Que conozca y esté de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional/AMI según sea el caso).	X						No especifica que el tipo de medición sea AMI	X	
El 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, objeto, ubicación, usuarios, entre otras características de este.	X								
Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presentar alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X						En el documento se visualiza una tabla que no se contempla dentro del formato de origen.	X	
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X								
El documento es expedido en el año en curso (2025)	X								
El documento se encuentra en formato PDF.	X								
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.	X								
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.			X						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X				El certificado debe ser presentado con la información que en él se solicita, sin que para ello deba sufrir de cambios o modificaciones en su estructura. Así, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.				

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OEN PESOS RURAL				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		142		No. De Beneficiarios:		142		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 4.003.578.357		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.003.578.357		Valor de Cofinanciación (si aplica):	
						27 de junio de 2025		Código SUI:	
						50		Usuarios Registrados en SUI	
								144	
								Fecha de evaluación subsanación:	
								28 de julio de 2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
				CUMPLE				CUMPLE	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones	SI	NO
								Motivo	
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 Siglas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio		X					
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X				
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.				X			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				X			
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			
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 registro 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 costas adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto		X					
		Compromiso de establecer ejes puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar		X					
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria		X					
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.		X					
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X					
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X					
		El documento se encuentra en formato PDF.		X					
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X				
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSFP del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025		X					
		Relación de el(la) nombre(s) del(la) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI		X					
		Número de usuarios registrados por barrio		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X				
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.				X			
		Si el documento que se presenta es cofinanciado, se deberá indicar el porcentaje de cofinanciación el cual debe estar entre el 3% y 90% del valor total asociado a normalización				X			
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación				X			
		Estado financiero o Balance general debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024				X			
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.				X			
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito.				X			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				X			
		El documento se encuentra en formato PDF.				X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.				X			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X			


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>															
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025															
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OEN PESOS RURAL					Vigencia:		2025						
No. De Usuarios		142		No. De Beneficiarios:		142		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025					
Valor total del Proyecto:		\$ 4.003.578.357		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.003.578.357		Código SUI		3914					
						Valor de Coffinanciación (si aplica):		Usuarios Registrados en SUI		144					
								Fecha de evaluación subsanación:		28 de julio de 2025					
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MiniEnergía		Subsanación					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Observaciones		CUMPLE					
						SI NO N/A				SI NO					
9 Formatos diligenciados						Anexo 1 " Información del proyecto"		Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.							
								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 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"						Formato "Anexo 2 Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.			
												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, emendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		X	
												Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X	
												El documento se encuentra en formato PDF.		X	
												El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X	
												Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	
								La información de número de sistemas AGPE no concuerda, toda vez que el número allí diligenciado corresponde a paneles, no a sistemas AGPE.		X					
								La informacuen relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		X					
								El documento no se encuentra firmado por el representante legal		X					
								Se debe ajustar en firma y de acuerdo a la información de las memoras de cálculo. Así, de conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.							
								No se establece el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGENIZACIÓN"		X					
								El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación		X					
								Solo envía Excel		X					
								El documento no se encuentra firmado por el representante legal		X					
								El anexo 3 debe presentarse en formato PDF. Así, De conformidad con lo establecido en la Resolución 40243 de 2025, Capítulo IV, PROCESO DE CONVOCATORIA, numeral 4.6, se recomienda subsanar el requisito en el término dispuesto para ello.							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSREVACIONES ADICIONALES							
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 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 CEN PESOS RURAL					Vigencia:		2025			
No. De Usuarios		142		No. De Beneficiarios:		142		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025		
Código SUI		3914		Valor de Subsanación (si aplica)		0		Usuarios Registrados en SUI		144		
Valor total del Proyecto:		\$ 4.003.578.357		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.003.578.357		Fecha de evaluación subsanación:		28 de julio de 2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				
						CUMPLE		CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						SI		NO		N/A		
						SI		NO		Motivo		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 DE 2025												
DISEÑO CIVIL												
1	Diseños civiles y memorias de cálculo	Memoria de cálculo contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento está firmado										
		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 sismo - Coeficiente de exposición de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)	X									
		Métodos del estado límite de resistencia.	X									
		Diseño de Elementos Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, cimentaciones, etc.), incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.	X									
		Verificación de índice de sobre esfuerzos de los elementos.	X									
		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		X										
2	Planos Estructurales	Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, símbolos, cortes, alzados, plantas.										
		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, deben estar acompañados el memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.										
		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
4	Aporte 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 firmada, que participe en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.										
		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
5	Copia de la Matrícula profesional o certificado de vigencia	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución.	X									
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X									
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento técnico se encuentra firmado por el representante legal.	X									
		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.										
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES		
<p>NOTA 1: De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempló el uso de acero de refuerzo No. 3, 4 y 7. No obstante, al revisar el presupuesto, se observa que dicha actividad no ha sido incluida. Por lo tanto, se solicita subsanar e incorporar esta actividad junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU), asegurando que sean coherentes con los planos estructurales presentados.</p> <p>NOTA 2: Con relación a 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 autóclima y tratamiento de suales, cada de inspección de 30 a 30 cm", en la cual se contempló la instalación de 24 unidades, y considerando que se instalarán 44 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuáles es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con un sistema de puesta a tierra.</p> <p>NOTA 3: Al revisar los ítems 5.1 y 5.2 del presupuesto, y con base en los cálculos de cimentación, se evidencia 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 donde donde se realizará la intervención.</p> <p>NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formaleta" requerida para la conformación de dichos elementos. Se solicita subsanar esta omisión, incluyendo la actividad dentro del APU y dentro del presupuesto. Adicionalmente, en los planos, se especifica la implementación de un "botón" de 0,05 m de espesor para el aislamiento de la cimentación, el cual tampoco está contemplado en el presupuesto en los APU. Se requiere incluir esta actividad conforme a lo indicado en el diseño.</p> <p>NOTA FINAL: Se solicita realizar los ajustes pertinentes en el presupuesto, toda vez que, conforme a las observaciones señaladas, se han identificado actividades omitidas que, por su naturaleza y valor comercial, impactan financieramente el proyecto.</p>												
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE	NO FAVORABLE	X


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>												
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025												
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OEN PESOS RURAL					Vigencia:		2025			
No. De Usuarios:		142		No. De Beneficiarios:		142		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025		
Valor total del Proyecto:		\$ 4.003.578.357		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.003.578.357		Código SUI:		3914		
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		0		Usuarios Registrados en SUI:		144		
Revisión y evaluación Previa												
Fecha de evaluación subsección:								28 de julio de 2025.				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE												
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025												
Verificación								Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				
CUMPLE								Subsección				
SI NO N/A								Observaciones				
CUMPLE								CUMPLE				
SI NO								Motivo				
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025												
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		El nombre del proyecto debe ser integral tanto en la normalización de redes como el sistema de AGPE, esto debido a que se trata de un mismo proyecto. Adicionalmente este debe coincidir con el título de cada área que se relacione para el proyecto		X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre items específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos, o con la inclusión de las aclaraciones relacionadas en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025"		
		Item del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Cables del RETE, del Título 3. Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024.		X								
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.										
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.			X		En el documento mencionan el artículo 16 del RETE para el cumplimiento del requisito, sin embargo es importante tener en cuenta que la normativa vigente corresponde a la Resolución 40117 de 2024. Esta resolución establece en su Título 13 los lineamientos para el análisis de riesgos por descargas atmosféricas, por lo cual cualquier referencia normativa en los proyectos deberá ajustarse a dicho marco regulatorio actualizado.		X	No se presentó memoria de cálculo con la observación ajustada		
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.			X		No se evidencian los cuadros de cargas iniciales y futuras. Si bien estos proyectos no se contenga la instalación de redes internas, es necesario incluir una estimación de la carga por usuario, así como la proyección de crecimiento de la demanda energética, conforme a los estudios y proyecciones por región establecidos por la UPME. Esta información es fundamental para garantizar el adecuado dimensionamiento y sostenibilidad tanto de las redes eléctricas como de las soluciones AGPE.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética — UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 2038" o aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME.		
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico			X							
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.			X					X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre items específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos	
		f. Análisis del nivel de tensión requerido			X							
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.			X							
		h. Cantidad y capacidad de transformadores			X		El cálculo de la cantidad y capacidad de transformadores debe estar fundamentado en el análisis y los cálculos de cargas futuras del cual se habla en el literal c		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética — UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 2038" o aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME, por tanto no se puede verificar el correcto dimensionamiento de los transformadores.		
		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 60089 (u otra equivalente. (Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cables para acometida con neutro concentricó.)			X		Se señala que "el conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión, de acuerdo con lo establecido en el documento Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aereas M.T. sin Neutro de AIR-E", sin embargo, no se evidencia ninguna verificación técnica que respalde dicho cumplimiento. Adicionalmente, el documento referido no se encuentra adjunto dentro de la documentación entregada del proyecto, lo cual impide su validación.		X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aereas M.T. Sin Neutro de AIR-E"		
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X		Si bien se presenta una justificación con base en un documento Monico de AIR-E, dicho documento no se encuentra adjunto en la documentación del proyecto. Se recomienda anexarlo o, en su defecto, incluir el cálculo detallado que sustente la selección realizada. Adicionalmente, se hace referencia al anexo 6.4, el cual no se evidencia en los documentos aportados, por lo que se solicita su inclusión		X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aereas M.T. Sin Neutro de AIR-E" y el documento "y el Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aereas Trenzadas de Baja Tensión de AIR-E". Así mismo, no se envió el Anexo 6.4, en caso tal de que la referencia de este documento correspondiera al documento "5.4. Cálculos Mecánicos ENRIQUE IPUNARI", no se envió la memoria de cálculo con este ajuste.		
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.			X		Se debe incluir el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aereas M.T. Sin Neutro de AIR-E" como parte de la documentación técnica del proyecto, dado que en él se fundamenta la justificación presentada.		X	No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.		
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, etc.)				X						
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.			X							
		p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OS)			X		Se debe incluir en el documento el valor máximo de regulación de tensión permitido por el Operador de Red, a fin de verificar el cumplimiento de los cálculos de red proyectada presentada		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a los valores permitidos en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el literal "d" del requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Cálculos de regulación, es importante que se incluya el soporte de los valores permitidos por el Operador de Red del área de influencia del proyecto". Así las cosas, se informa que no se evidencia soporte que indique el valor máximo permitido y el valor actual de regulación, en donde se muestre que efectivamente la regulación se encuentra en este rango.		
		q. Áreas clasificadas como peligrosas				X						
		v. 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 requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.			X		Se indica que se realizó un estudio de suelos sin embargo, no se especifica el nombre del archivo correspondiente para la consulta dentro de la documentación del proyecto por lo cual no es posible validar la existencia ni el contenido del mencionado estudio.					Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a el estudio de suelos, aun así se mencionó que estos fueron tomados de estudios previos realizados, sin embargo no se evidencia que estos sean cargados.		
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid			X		Se observa que en la Tabla 4 el valor total registrado corresponde al número de paneles solares, sin embargo, este valor debería reflejar el total de sistemas de AGPE, ya que dicho indicador es el que representa la cantidad de soluciones energéticas a realizar y permite definir el esquema de sostenibilidad con los usuarios beneficiarios de cada AGPE.					Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario sobre items específicos observados en la memoria de cálculo incluyendo la relación de Sistemas AGPE, no se presentó la memoria de cálculo con los ajustes respectivos.		
Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021			X		Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas de AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal "a Disposiciones" de la Resolución de la Convocatoria, toda vez que se supera el 50 % de la capacidad del transformador límite permitido por la normativa de la convocatoria. La convocatoria establece de manera explícita los requisitos aplicables a cada ítem del proyecto. En ese sentido, se recomienda cargar el archivo correspondiente en la Carpeta 1, asegurando que su contenido sea integral y contenga tanto el componente de normalización de redes como el de AGPE, en concordancia con el enfoque enfocado del proyecto. La capacidad total de transformadores no concuerda con la información suministrada en el anexo 1					Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AIR-A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a las cargas que se muestran en el excel de cálculos de transformadores, se debe tener en cuenta que en concordancia con lo mencionado en el requisito 1 del apartado "Diseños Eléctricos" del segmento B2)DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "Con respecto a las cargas iniciales y futuras, se entenderá como cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro deberá tener en cuenta las proyecciones de demanda por región realizadas por la Unidad de Planeación Minero-Energética — UPME en su informe "PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y POTENCIA MÁXIMA 2024 2038" o aquel más actualizado." Así las cosas, se informa que no se evidencia el uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME. Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se excede la carga del 50% del transformador, según aplica lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo se recuerda que, en el numeral 10 del literal A) DISPOSICIONES del apartado III. ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025 "Así mismo, es pertinente tener en cuenta que el consumo máximo a cual debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 10 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%.		
Debe subseccionar alguno de los anteriores requisitos			X									

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025

549

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OEN PESOS RURAL					Vigencia:		2025		
No. De Usuarios:		142		No. De Beneficiarios:		142		Fecha de Evaluación:		27 de junio de 2025	
Valor total del Proyecto:		\$ 4.003.578.357		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.003.578.357		Valor de Cofinanciación (si aplica):		0	
								Código SUI:		3914	
								Usuarios Registrados en SUI:		144	
								Fecha de evaluación subsanación:		28 de julio de 2025.	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
								CUMPLE		Subsanación	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								SI NO N/A		Observaciones	
								SI NO		Motivo	
7	Análisis de Alternativas	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones. <p>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.</p> <p>El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia.</p> <p>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</p>				X			<p>En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto</p> <p>El número de usuarios en conclusiones no corresponde al del proyecto</p> <p>La certificación esta incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada</p>	X	No se presentó la documentación ajustada con la observaciones
8	Esquema de sostenibilidad	<p>Esquema de sostenibilidad que incluya:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de energía de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demanda en el desembolso de subsidios. <p>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</p>				X			<p>No se evidencia con claridad el esquema de facturación asociado al sistema propuesto, particularmente en lo relacionado con el manejo de los excedentes de energía generados por el sistema AGPE y el correspondiente cruce de costos con los usuarios asociados a cada sistema AGPE.</p> <p>Se debe aclarar la metodología mediante la cual se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía entre los usuarios beneficiarios del sistema.</p>	X	No se presentó la documentación ajustada con la observaciones
9	Análisis de Riesgos	<p>Matriz de probabilidad y valoración del riesgo: consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres.</p> <p>La matriz debe tener lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos</p>				X					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES			
<p>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</p> <p>Todos los cambios que se realicen que implique modificar otros documentos de cualquier componente, se deben actualizar para la subsanación</p>								<p>Se encuentra que, de manera general, se dan justificaciones y/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación enmarcada en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación ajustada.</p>			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE X	

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO CEN PESOS RURAL				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa			
No. De Usuarios	142	No. De Beneficiarios:	142	Fecha de Evaluación:	27 de junio de 2025	Código SUI	3914				
Valor total del Proyecto:	\$ 4.003.578.357	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.003.578.357	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0	Usuarios Registrados en SUI	144	Fecha de evaluación subsección:	28 de julio de 2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsección			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE			
				SI	NO			N/A	SI	NO	Motivo
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NQ. 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 columna de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	X								
		Datos básicos del proyecto	X								
		Contribución política pública	X								
		Identificación y descripción del problema	X								
		Identificación y análisis de participantes	X								
		Población afectada y objetivo	X								
		Objetivos específicos	X								
		Alternativas de solución	X								
		Estudio de necesidades	X								
		Análisis técnico de la alternativa	X								
		Localización de la alternativa	X								
		Cadena de valor de la alternativa	X								
		Análisis de riesgos alternativa	X								
		Ingresos y beneficios alternativa	X								
2	Plan de inversiones quinquenal	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
		Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyan los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).			N/A						
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2016 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.									
		<ul style="list-style-type: none"> Considera los tipos de proyectos (I, II, III, IV) Identificación, evaluación de alternativas, valoración, priorización y ejecución de los proyectos de inversión Plan de inversión donde analiza, cuantifica y valora las necesidades de los usuarios y del mercado de comercialización atendido por el OR. Horizonte de planeación El proyecto debe permitir el cumplimiento de las metas propuestas del OR en el horizonte señalado Las metas que se tracen deben ser alcanzables en el horizonte del tiempo del plan y deben corresponder a la situación actual y 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:							
				<ul style="list-style-type: none"> Redes de Media Tensión Redes de baja tensión Sistema de medida Transformación Sistema AGPE Desmonte de infraestructura existente 	X						
				Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.							
				En el APU se designan 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			La cantidad de transformadores por capacidad no concuerda con las memorias de cálculo	X	En la carpeta Air-e -Subsección, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexó Archivo APU, por lo tanto, no permite verificar la información, y/o subsección 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 del Análisis de Precios Unitarios (APU) se establece una cantidad de dos (2) paneles solares por APU. No obstante, en el presupuesto general, la cantidad asociada al ítem 5.3 corresponde al número total de paneles solares, lo cual genera una duplicidad en la contabilización de este componente.	X	En la carpeta Air-e -Subsección, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexó Archivo APU, por lo tanto, no permite verificar la información, y/o subsección indicada		
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.				X			No se evidencia, dentro del presupuesto ni en los Análisis de Precios Unitarios (APU), un ítem que relacione el sistema de medición correspondiente a los AGPE diseñados. Si bien se cuenta con el plan de acción social desagregado por ítem de actividad en la carpeta B-4, se recomienda anexarlo al análisis de costos y presupuesto	X	En la carpeta Air-e -Subsección, solo se adjunta el Presupuesto general, no se anexó Archivo APU, por lo tanto, no permite verificar la información, y/o subsección 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 APU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.		X									
El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.		X									
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.		X									
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, APU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.		X									
Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están reportados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.		X									
Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)		X									
El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría 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		X									
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		X							
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES			
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 subsección											
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto								FAVORABLE	NO FAVORABLE		
									X		

 Matriz de verificación de requisitos													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO CEN PESOS RURAL								Vigencia:	2025	Revisión y evaluación Previa		
No. De Usuarios	142	No. De Beneficiarios:	142	Fecha de Evaluación:	47 de junio de 2025				Código SUI	3914			
Valor total del Proyecto:	\$ 4.003.578.357	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.003.578.357	Valor de Cofinanciación (si aplica):	0				Usuarios Registrados en SUI	144	Fecha de evaluación subsección:	28 de julio de 2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía				Subsección		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO					N/A	SI		
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025													
1	Plan de acción de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Acción Social"	x										
		Nombre del Proyecto	x										
		Departamento	x										
		Cantidad de usuarios	x										
		Objetivos específicos del plan de acción social	x										
		Etapas para la ejecución de actividades	x										
		Etapas 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación											
		a. Realizar documento de diagnóstico comunitario											
		b. Realizar 3 socializaciones											
		c. Diseño metodológico del proceso pedagógico											
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales											
		e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas											
		f. Diseñar un estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor											
		Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras											
a. Realizar 4 socializaciones													
b. Realizar 2 talleres presenciales													
c. Realizar 2 talleres presenciales													
d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual													
e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (ADM)													
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 ADM													
i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad													
j. Elaborar un listado final de los usuarios													
k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social.													
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre ADM													
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social	x												
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS			x					La fecha de inicio indicada en el formato PAS no coincide con la establecida en el cronograma.		x	Error en el cálculo de meses y días entre las fechas de inicio y fin de implementación del PAS. El período comprendido entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026 es de 280 días. Sin embargo, en el formato del PAS indican un período menor con un total de 267.		
Identifica el período de duración del PAS	x												
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia	x												
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal	x												
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	x							La fecha de inicio indicada en el formato PAS no coincide con la establecida en el cronograma.					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"										OBSERVACIONES ADICIONALES			
La entidad presenta formato del PAS completo y sin errores en los datos proporcionados. Es de resaltar que los datos indicados coinciden con los del resto de documentos y anexos del proyecto. Adicionalmente, presentaron algunos entregables que responden a los solicitados en el PAS.										Error en el cálculo de meses y días entre las fechas de inicio y fin de implementación del PAS. El período comprendido entre el 8 de septiembre de 2025 y el 15 de junio de 2026 es de 280 días. Sin embargo, en el formato del PAS indican un período menor con un total de 267.			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto										FAVORABLE		NO FAVORABLE	X