


 Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$152.866.635
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
1	Carta de presentación con la solicitud de recursos, debidamente suscrita por el representante legal y en el formato adjunto "Formato Carta de presentación". Nota: En caso de que el proyecto abarque múltiples barrios, la información de códigos SUI, usuarios registrados y usuarios a normalizar deberá estar separada por cada barrio	Departamento, municipio, barrio, nombre del proyecto		x			
		Código(s) SUI del(los) barrio(s).		x			
		Número de usuarios registrados en el SUI		x			
		Número de usuarios a normalizar		x			
		Valor total del proyecto		x			
		Valor de cofinanciación (cuando aplique)		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 granja, sobre techos/canchas o cualquier otra denominación y detallando la capacidad total a instalar en kW.		x			
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas		x			
El documento esta debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados		x					
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		x					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A	
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el representante legal de la entidad	Firmada por el Tomador y la aseguradora		x			
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario		x			
		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			
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.		x			
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.		x			
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia		x			
		En caso de presentar mas de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)		x			
		El 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			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					N/A
		3	Certificado de la Entidad Territorial, con el correspondiente membrete de la entidad y en el formato adjunto "Formato Certificación Entidad Territorial"	Certificar la calidad actual de los barrios como subnormales de acuerdo con el Plan de Ordenamiento Territorial - POT, Plan Básico de Ordenamiento Territorial - PBOT o Esquema de Ordenamiento Territorial - EOT del que trata la Ley 388 de 1997		x	
Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas				x			
Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).				x			
Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".				x			
Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentra(n) en litigio por la propiedad.				x			
Que conoce y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso).				x			
Compromiso de acompañar las socializaciones a las comunidades objeto del proyecto con el fin de garantizar el compromiso y participación de las mismas.				x			
Que el proyecto no ha sido presentado a otros fondos o fuentes de financiación pública destinados al mismo alcance, objetivo, ubicación, usuarios, entre otras características de este.				x			
Formato "Certificación Entidad Territorial" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.				x			
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				x			
El documento es expedido en el año en curso (2025)				x			
El documento se encuentra en formato PDF.				x			
El documento es suscrito por el alcalde o por quien ejerza sus funciones.				x			
En caso de que el firmante no sea el alcalde, se deberá adjuntar el acto administrativo que delega las funciones de este al firmante.				x			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos							N/A
4	Listado de Usuarios a Beneficiar y en el formato adjunto "Listado de usuarios a Beneficiar"			El listado de usuarios beneficiarios debe incluir la ubicación de cada vivienda en coordenadas bajo el formato Magna Sirgas origen Bogotá y la dirección completa, diligenciado en su totalidad en el formato denominado "Listado de usuarios a beneficiar" proporcionado por el Ministerio		x	
		Formato "Listado de usuarios a beneficiar" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		x			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		x			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos					N/A

<div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Electricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Coffinanciación (si aplica):	\$152.866.635
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Motivo	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO		
5	Acuerdo para la atención de los usuarios normalizados y en el formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" (si aplica)	Formato "Acuerdo para la atención de usuarios normalizados" diligenciado en su totalidad, en el que conste el compromiso del comercializador frente a la atención de usuarios normalizados y que podrá ser modificado en atención a los acuerdos realizados entre el operador de red y el comercializador.				N/A	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.				N/A	
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.				N/A	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		Financiar y brindar el apoyo técnico requerido para la adecuación de las redes internas de las viviendas beneficiadas	x				
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos	x				
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras	x				
		Compromiso a realizar la administración, operación, mantenimiento y reposición de la infraestructura de normalización	x				
		Se compromete a realizar la COMERCIALIZACIÓN de la energía eléctrica requerida y/o inyectada a la red por los nuevos usuarios y/o por los sistemas de autogeneración a pequeña escala (AGPE) de acuerdo con la regulación vigente	x				
		Compromiso de realizar las socializaciones y acompañamiento social necesarios a las comunidades objeto del proyecto antes y durante su ejecución con el fin de garantizar el compromiso y participación de estas	x				
		El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007	x				
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto	x				
		Compromiso de establecer ellos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	x				
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	x				
		Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.	x				
		Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x				
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x				
		El documento se encuentra en formato PDF.	x				
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
7	Oficio expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios SSPD del registro de los barrios subnormales del proyecto en el SUI.	Expedido en la vigencia 2025	x				
		Relación de el(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI	x				
		Numero de usuarios registrados por barrio	x				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	


<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto: Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras				Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios		179		Código SUI/Usuarios Registrados en SUI		9803 / 179	
Valor total del Proyecto:		\$ 5.627.781.868		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.994.772.102	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
8	Documento de Cofinanciación y en el formato "Cofinanciación por parte del OR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del OR" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.		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.				N/A	
		Indicadores de solvencia financiera o recursos de caja con destinación específica para el proyecto, cuando se realice la cofinanciación con recursos propios y no a través de líneas de crédito		x			
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		x			
		El documento se encuentra en formato PDF.		x			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		x			
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
9	Formatos diligenciados	Anexo 1 " Información del proyecto"	Formato "Anexo 1 Información del proyecto" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x			
			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			
		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			
		Anexo 3 "Cronograma"	Formato "Anexo 3 Cronograma" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	x			
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	x		Se realizó el ajuste en el formato, estableciendo como nueva fecha el 30/07/2025, cumpliendo así con el cronograma previsto en la Fase 4.5	
			El documento se encuentra en formato PDF.	x			
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.	x			
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A	
			OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"		OBSERVACIONES		
			De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto		FAVORABLE	X	NO FAVORABLE


EnerEnergía				Matriz de verificación de requisitos			
Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluación	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$152.866.635
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				SI	NO		
DISEÑO CIVIL				DISEÑO CIVIL			
1	Diseños civiles y memorias de calculo	Memoria de calculo contiene el diseño detallado de conformidad a lo establecido en la normativa, contiene nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto , el documento esta firmado.	X				
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura- Cimentaciones- Conexiones)	X				
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)	X				
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural – Propiedades del Acero de refuerzo – Propiedades de Acero estructural)	X				
		Cargas de diseño (Carga muerta – Sobre carga muerta – Carga viva – Carga viva de cubierta – Carga sísmica – Coeficiente de disipación de energía – Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas – carga de viento)	X				
		Métodos del estado limite de resistencia.	X				
		Diseño de Elementos Estructurales: Cálculos detallados para cada tipo de elemento estructural (vigas, columnas, losas, cimentaciones, etc.), incluyendo diagramas de momentos, cortantes y axiales.	X				
		Verificación de índice de sobre esfuerzo de los elementos.				N/A	
		Verificación de derivas	X				
		Verificación y comparación de cortante dinámico y cortante estático.	X				
2	Planos Estructurales	Anexos: Cualquier información adicional relevante, como tablas de propiedades de materiales, resultados de pruebas de laboratorio, en caso de que aplique.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
		Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, alzados, plantas.	X				
3	Estudio de suelos	Estudios geotécnicos que considere necesarios para la construcción de los proyectos, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
4	Aporte a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto. Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participan en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifiquen las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.	X				
		Anexan documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estrudios y/o diseños	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
5	Copia de la Matricula profesional o certificado de vigencia	Debe tener una vigencia no mayor a 3 meses a partir de la publicación de la resolución.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador	Debe constar que el proyecto cumple con lo establecido en el debido reglamento tecnico.to se encuentra firmado por el representante legal.	X				
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				N/A	


<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Electricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluacion	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$152.866.635
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
<p>NOTA 1: Se solicita tener en cuenta que los memoriales de responsabilidad de cada profesional deben venir en un documento PDF unido con todos sus soportes, diplomas de pregrado y posgrado que acredite su idoneidad, certificados de experiencia conforme a los solicitado, y disponer en la carpeta No. 4.</p> <p>NOTA 2: Tras la revisión de los APU entregados y en atención a la cimentación y zapatas propuestas, se evidencia que no se ha incluido la actividad correspondiente a la instalación de formaleta requerida para la conformación de dichos elementos estructurales. Se solicita subsanar esta omisión, incorporando dicha actividad tanto en el Análisis de Precios Unitarios como en el presupuesto general del proyecto.</p> <p>Asimismo, en el ítem 15.2 se hace referencia al uso de "herramienta de excavación manual"; sin embargo, no se encuentra incluida como actividad específica dentro del APU ni se evidencia su valoración dentro del presupuesto. Igualmente, se solicita incluir el transporte y disposición del material sobrante producto de la excavación, actividad que también ha sido omitida y que debe estar debidamente cuantificada y valorada.</p>				Se subsanaron las observaciones realizadas de acuerdo con la nota aclaratoria que adjunta el proponente			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE	X	NO FAVORABLE	

Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos					
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025					
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revision y Evaluacion Final					
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluación			
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$152.866.635		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
				CUMPLE					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	Motivo			
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025					
DISEÑO ELÉCTRICO				DISEÑO ELÉCTRICO					
1	Memorias de calculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.		X					
		Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE, del Título 3 - "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024:		X					
		a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos.							
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.		X					
		c. Análisis y cuadros de cargas iniciales y futuras (teniendo en cuenta la proyección de demanda por región realizadas por la UPME), incluyendo el análisis de factor de potencia y armónicos cuando aplique.		X					
		d. Coordinación de aislamiento eléctrico		X					
		e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra.		X					
		f. Análisis del nivel de tensión requerido		X					
		g. Cálculos de campos electromagnéticos.						N/A	
		h. Cantidad y capacidad de transformadores		X					
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra		X					
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes		X					
		k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.)		X					
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.		X					
		m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A.		X					
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, etc.)		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					
		q. Áreas clasificadas como peligrosas						N/A	
		v. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.						N/A	
		w. Los demás estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas, acústicas, mecánicas o térmicas.						N/A	
	Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid		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						
	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A		
1.1	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectadores, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreteras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.		X					
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: -El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) -Calibres de los conductores y su longitud -Protecciones -Grupo de medida -Sistema de puesta a tierra -Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad -Diagrama unifilar del sistema AGPE.		X					
		Detalles de cortes horizontales y verticales: -Distancias de seguridad y de trabajo -Dimensiones de los equipos -Ruta de conductores -Entrada de acometida -Detalle de la red aérea -Detalle de montaje del transformador -Detalle de puesta a tierra del transformador -Detalle de la instalación del sistema AGPE.		X					
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica		X					
		Planos en formato DWG y PDF con rotulo, convenciones, capas y bloques		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A	
		Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional..		X					
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A	
		2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados						

Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluacion	
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$152.866.635
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE			
				SI	NO	Motivo	
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.		Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		N/A	
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.		Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		N/A	
5	Descripción de sistemas de medición		Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		N/A	
6	Descripción del sistema AGPE		Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		N/A	
7	Análisis de Alternativas		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. Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto. El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cedula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X <			

 Matriz de verificación de requisitos				Matriz de verificación de requisitos				
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				
Nombre del Proyecto:		Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras		Revisión y Evaluación Final				
No. De Usuarios	179	Código SUI/Usuarios Registrados en SUI	9803 / 179	No de Usuarios	179	Fecha de evaluación		
Valor total del Proyecto:	\$ 5.627.781.868	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 4.994.772.102	Valor solicitado al PRONE	\$4.942.687.877	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$152.866.635	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO	Motivo		
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor concidan con las subactividades presentadas en el presupuesto general.	x					
		Datos básicos del proyecto	x					
		Contribución política pública	x					
		Identificación y descripción del problema	x					
		Identificación y análisis de participantes	x					
		Población afectada y objetivo	x					
		Objetivos específicos	x					
		Alternativas de solución	x					
		Estudio de necesidades	x					
		Análisis técnico de la alternativa	x					
		Localización de la alternativa	x					
		Cadena de valor de la alternativa	x					
		Análisis de riesgos alternativa	x					
		Ingresos y beneficios alternativa	x					
		Flujo Económico	x					
		Indicadores y decisión	x					
		Indicadores de producto	x					
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos						N/A		
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenales de normalización con recursos del Operador de Red en donde se incluyen los barrios, municipios, cobertura expresada en usuarios y cronograma de pagos que se cubrirá con recursos del Operador de Red (cuando exista cofinanciación).	x					
		Tiene en cuenta los requisitos presentes en la Resolución 015 de 2016 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.	x					
		- 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				N/A		
		3	Análisis de Costos y presupuesto	Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos.				
				-Redes de Media Tensión				
				-Redes de baja tensión				
				-Sistema de medida				
-Transformación								
-Sistema AGPE								
-Desmonte de infraestructura existente								
Las actividades cuentan con Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.								
En el APU se desglosan los ítems, actividades y demás componentes correspondientes (Equipo, herramientas, materiales, mano de obra y transporte)	x							
El APU se presenta en formato editable y formulado	x							
APU:								
Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total.								
Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente, incluye la cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total.	x							
Materiales y estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.								
El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo	x							
Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.	x							
Los sistemas AGPE, sistemas de medición y plan de acción de responsabilidad social deben desagregarse como ítem de actividades.	x							
El costo del retiro de redes existentes deben desagregarse como ítem de actividades y contener el APU respectivo, el cual no debe superar el 3% del valor total del proyecto.	x							
Los valores de cada APU deben coincidir con el presupuesto general.	x							
La suma de los porcentajes de AIU no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.	x							
El porcentaje del servicio RETIE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.	x							
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual está incluido dentro del valor total del proyecto.	x							
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, AIU y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.	x							
Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están 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 inventorial que 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							N/A	

<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto: Normalización de Redes Electricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario - Municipio de Algeciras				Revision y Evaluacion Final			
No. De Usuarios		179		Código SUI/Usuarios Registrados en SUI		9803 / 179	
Valor total del Proyecto:		\$ 5.627.781.868		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.994.772.102	
No de Usuarios		179		Valor solicitado al PRONE		\$4.942.687.877	
Fecha de evaluacion				Valor de Coffinanciación (si aplica):		\$152.866.635	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Motivo	
				SI	NO		
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					
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				Favorable	X		No Favorable

<div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div>				Matriz de verificación de requisitos			
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025				CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025			
Nombre del Proyecto: Normalización de Redes Eléctricas con Autogeneración en Cuadras Energéticas del Barrio Centenario				Revision y Evaluación Final			
No. De Usuarios		179		Código SUI/Usuarios Registrados en SUI		9803 / 179	
No de Usuarios		179		Fecha de evaluación			
Valor total del Proyecto:		\$ 5.627.781.868		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 4.994.772.102	
Valor solicitado al PRONE		\$4.942.687.877		Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$152.866.635	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO	
Motivo							
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025				B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025			
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"	x				
		Nombre del Proyecto	x				
		Departamento	x				
		Cantidad de usuarios	x				
		Objetivos específicos del plan de accion social	x				
		Etapas para la ejecución de actividades	x				
		Etapas 1 - Actividades previstas a la contratación de obra y contratación					
		a. Realizar documento de diagnóstico comunitario	x				
		b. Realizar 3 socializaciones					
		c. Diseño metodológico del proceso pedagógico					
		d. Desarrollar 3 talleres presenciales					
		e. Desarrollar mínimo 2 espacios de formación destinados a la Normalización de Redes Eléctricas					
		f. Diseñar una 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 (AOM)							
f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PORSEF.	x						
g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes							
h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre AOM							
i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad							
j. Elaborar un listado final de los usuarios							
k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social.							
l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre AOM							
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social	x						
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS	x						
Identifica el periodo de duración del PAS	x						
El documento se encuentra firmado en la presente vigencia	x						
El documento se encuentra firmado por el Representante Legal	x						
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			N/A				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"				OBSERVACIONES			
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				Favorable	X	No Favorable	