




 Matriz de verificación de requisitos								
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025								
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETÁ					Vigencia:	2025
No. de Usuarios	385	No. de Beneficiarios:	385	Fecha de Evaluación:	10/03/2025	Código SUI		
Valor total del Proyecto:	\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:	\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	436	
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones	
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 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 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				Se indica que el Código SUI del barrio corresponde al número "1". Sin embargo, en el certificado que expide la Entidad Territorial puede evidenciarse que los códigos de los barrios constan de nueve dígitos.
		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				No se determina si aplica o no aplica porque no hay información al respecto.
		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				Esta información no se consigna.
		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				Esta información no se consigna.
		Se debe certificar que el proyecto no ha sido presentado para ser financiado con otras fuentes de financiación públicas		X				Esta información no se consigna.
El documento esta debidamente firmado por el representante legal y en formato PDF, los datos generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados		X				Si bien la Carta de Presentación está en formato PDF y cuenta con la respectiva firma, finalmente, al no presentarse conforme al formato requerido, deja por fuera información importante del proyecto, en este caso, sus datos generales.		
Certificado de Extinción y Representación Legal expedido por la Cámara de Comercio, con una vigencia de expedición no superior a treinta (30) días calendario.		X				No se aporta.		
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red		X				La Carta de Presentación del proyecto se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.		
2	Garantía de Seriedad debidamente otorgada y firmada por el tomador, a favor del Ministerio de Minas y Energía.	Firmada por el Tomador y la aseguradora		X			El documento solo cuenta con la firma de la aseguradora.	
		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				Los amparos a los que se refiere este ítem, de forma literal no se encuentran consignados dentro de la póliza.
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.		X			El 5% del valor total del proyecto, correspondiente a la suma de \$3.159.355.397, es de \$157.967.769,85. El valor de la póliza está por la suma de \$776.841.00.	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.		X			La vigencia de la Garantía de Seriedad expiró el 03 de marzo del presente año.	
		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					
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				el barrio, pues en la Carta de Presentación se establece que dicho código corresponde al número "1"	
		Certificar la estratificación socioeconómica actual y en la que quedarán los barrios una vez normalizados las redes eléctricas	X					
		Que certifique su compromiso como representante legal de la entidad territorial, a gestionar los recursos necesarios requeridos para la implementación de la infraestructura de alumbrado público, una vez se normalicen las redes eléctricas del(los) barrio(s) subnormal(es).	X					
		Que los usuarios beneficiarios del proyecto NO se encuentran ubicados en un área en condición de riesgo, lo cual debe estar acorde con lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 1523 de 2012, en la cual adopta la "Política Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres y establece el Sistema Nacional de Gestión del Riesgo de Desastres".	X					
		Que el(los) barrio(s) y/o la(s) zona(s) a utilizar no se encuentre(n) en litigio por la propiedad.	X					
		Que conoce y está de acuerdo con el tipo de medida a utilizar en el proyecto (especificando que el tipo de medida es AMI y/o bidireccional AMI según sea el caso).	X				Aunque en el documento aportado se establece que el tipo de medida a utilizar es AMI, en la Carta de Presentación se desconoce este dato.	
		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			La Certificación de la Entidad Territorial se diligencia en un formato distinto al requerido. Presenta alteraciones en su estructura, por tanto la información aportada se encuentra incompleta.	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			La Certificación de la Entidad Territorial se diligencia en un formato distinto al requerido, por tanto los datos se encuentran incompletos.	
		El documento es expedido en el año en curso (2025)		X			Se expide en la vigencia del 2024.	
		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					


 Matriz de verificación de requisitos							
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETÁ				Vigencia:	2025
No. de Usuarios	385	No. de Beneficiarios:	385	Fecha de Evaluación:	10/03/2025	Código SUI	
Valor total del Proyecto:	\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:	\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	436
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				SI	NO	N/A	Observaciones
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			No aporta.
		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		No aporta.
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		No aporta.
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X		No aporta.
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			No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		El documento se encuentra firmado por las partes OR y Comercializador.			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		Financiar y brindar el apoyo técnico y financiero a los usuarios beneficiados del proyecto, siempre que así se pacte con ellos.		X			
		Compromiso en la contratación de personal local que cumpla con los perfiles requeridos			X		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		Listado de usuarios a beneficiar posterior al replanteo y previo al inicio de obras			X		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		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			
6	Certificado del Operador de Red y en el formato "Certificación Operador de Red"	El representante legal manifiesta bajo la gravedad del juramento, que no se encuentra incurso en inhabilidades o incompatibilidades previstas en la Ley, en especial la Ley 80 de 1993 y la Ley 1150 de 2007		X			
		Establece el compromiso de asumir costos adicionales que puedan ser requeridos dentro de la ejecución del proyecto		X			
		Compromiso de establecer el/los puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar			X		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria			X		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		Compromiso de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos.			X		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		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		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		La Certificación expedida por el Operador de Red se entrega en un formato diferente al requerido, por lo que hay información que simplemente no se consigna.
		El documento se encuentra en formato PDF.		X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X			
7	Indemnidad del comité evaluador en el formato: "Indemnidad del Comité Evaluador", en el que se especifique:	Principio de buena fe y veracidad de la información			X		No aporta.
		Cumplimiento normativo			X		No aporta.
		Asunción de responsabilidad e indemnidad			X		No aporta.
		El formato no deberá presentar modificaciones, alteraciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta, de lo contrario el formato deberá ser subsanado			X		No aporta.
8	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		Se aporta un oficio dirigido hacia la SSPD, más no uno emitido directamente por ella.
		Relación de el(los) nombre(s) del(los) barrio(s) subnormal(es) con su respectivo código SUI			X		Se aporta un oficio dirigido hacia la SSPD, más no uno emitido directamente por ella.
		Número de usuarios registrados por barrio			X		Se aporta un oficio dirigido hacia la SSPD, más no uno emitido directamente por ella.
9	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			No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		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		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		Debe indicar el valor numérico de cofinanciación			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		Estado financiero o Balance general, debidamente certificado y firmado por un contador público, con corte a 31 de diciembre de 2024			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		Documento que demuestre que el operador tiene líneas de crédito preaprobadas con entidades financieras por el monto de la cofinanciación ofrecida.			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		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		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		El documento se encuentra en formato PDF.			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.			X		No se puede determinar si les es aplicable o no porque no se tiene información al respecto. Sin embargo, el documento no se aporta.
10	Formatos diligenciados	Anexo 1 "Información del proyecto"			X		El Anexo 1 se entrega en un formato diferente al requerido.
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		No se incluye la información referente a los sistemas AGPE.
		El documento se encuentra en formato PDF.		X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X			
		Anexo 2 "Cronograma"			X		El cronograma se entrega en un formato diferente al requerido.
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.			X		El cronograma se entrega en un formato diferente al requerido.
		El documento se encuentra en formato PDF.		X			
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X			
OBSERVACIONES ADICIONALES							
Se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme a la vigencia 2024, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan la inclusión de sistemas de AGPE.							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE	DEBE SUBSANAR
							X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDADELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETÁ					Vigencia:		2025
No. de Usuarios		385	No. de Beneficiarios:		385	Fecha de Evaluación:		10/04/2025	Código SUI
Valor total del Proyecto:		\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:		\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0	Usuarios Registrados en SUI
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025						SI	NO	N/A	Observaciones
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025									
DISEÑO CIVIL									
1	Memorias de cálculo y Diseños civiles	Nombre del proyecto en todos los documentos relacionados y ubicación del proyecto, el documento esta firmado.					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
		Formato "Memorial de Responsabilidad diseño y cálculos de la Cimentación" y/o "Memorial de Responsabilidad diseño y cálculos de la Estructura" según corresponda, firmado.					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
		Copia de tarjeta profesional					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
		Certificado de vigencia no mayor a tres (3) meses) a partir de la fecha de publicación de la resolución, expedido por el COPNIA.					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
2	Planos Estructurales	Reflejan el diseño de la cimentación y la estructura, firmados por el o los profesionales diseñadores.					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
3	Estudio de suelos	Documento contiene las características y recomendaciones para la cimentación, conforme a la norma NSR-10, firmado por el profesional responsable.					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
4	Aporte a título gratuito al MME	Formato Aporte a Título Gratuito –"Cimentación" y/o "Aporte a Título Gratuito - Estructura" según corresponda, firmado.					X		Falta documento. No es posible verificar toda vez que el operador no aporta el documento.
OBSERVACIONES ADICIONALES									
Se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan las soluciones con la inclusión de sistemas de AGPE. Adjuntar los documentos técnicos de la Convocatoria No.. 002-2025, B.2.1.) DISEÑO CIVIL acorde a la resolución 40432 de fecha 25 de septiembre de 2025, establecido en las páginas 19 Y 20.									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto				FAVORABLE		NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR	X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDADELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETA					Vigencia:		2025
No. de Usuarios		385	No. de Beneficiarios:		385	Fecha de Evaluación:		10/03/2025	
Valor total del Proyecto:		\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:		\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0	Código SUI
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						CUMPLE		Observaciones	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025						SI	NO		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025									
DISEÑO ELÉCTRICO									
1	Memorias de cálculo	Las Memorias de Cálculo deben especificar el nombre completo del proyecto en todos los documentos relacionados y la ubicación del proyecto.				X			
		Items 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		Aunque se presentan cálculos relacionados con los sistemas de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), no se evidencia una integración clara entre dichos sistemas y el proyecto de normalización eléctrica propuesto, lo que dificulta identificar su articulación técnica y funcional dentro del alcance general del proyecto.
		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		En los cálculos correspondientes no se contempla la conexión de AGPE.
		Con relación al literal l del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 – DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS se deberá presentar el cálculo mecánico de estructuras y elementos de sujeción y soporte de las redes de distribución para los proyectos de normalización con AGPE.					X		En la sección 2.11. CÁLCULO MECÁNICO DE ESTRUCTURAS Y DE ELEMENTOS DE SUJECCIÓN DE EQUIPOS, en el apartado de esfuerzos en los conductores al calcular la fuerza del viento en 1m de conductor (Fv) de los conductores Cudruplex Aluminio 3x1+1 AWG (28,4mm) y Cudduplex Aluminio 3x2+2 AWG (30,3mm), se usó el diámetro del conductor ACSR 2 (8mm) alterando así el cálculo en adelante.
		Con relación al literal l del artículo 3.3.1.1 Diseño Detallado del Título 3 – DISEÑO DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS deben entregar los estudios que el tipo de instalación requiera para su correcta y segura operación, tales como condiciones sísmicas (calculadas según la NSR-10, título A), carga muerta (propio peso, accesorios, redes), carga viva (peso de los operadores, equipos de mantenimiento), cargas de viento (presiones de vientos y altura del elemento), para los proyectos de normalización.						X	
		Cantidad y capacidad de transformadores					X		En la sección 2.12. CÁLCULO Y COORDINACIÓN DE PROTECCIONES CONTRA SOBRE CORRIENTES Y SOBRETENSIONES se realiza la selección de fusibles de 1A para transformadores de 30kVA aún sabiendo que la tensión nominal calculada es de 1,31A.
		Cantidad y capacidad de sistemas AGPE (On-Grid)					X		Aunque se indica una capacidad de 3 kW para cada uno de los 4 sistemas de AGPE, dicha información no coincide con el cálculo real, ya que cada sistema está conformado por 6 paneles de 330 W, lo que equivale a una capacidad total de 1,98 kW por sistema AGPE.
		Especificar el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.				X			
Cargas iniciales y futuras. Cargas a los usuarios finales y su crecimiento a futuro podrán 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 mismo, también lo podrán basar en los históricos de consumo del área de influencia.				X					
2	Planos y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas anexando la documentación en formato .pdf y DWG, que incluya: •Estructuras de redes de M.T y B.T existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados. •Identificar la derivación de la red al usuario (acometida). •Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión.					X		No se detalla la ubicación de los sistemas de AGPE en los diagramas unifilares ni en los planos proyectados.
		Diagrama unifilar existente anexando la documentación en formato .pdf y DWG, que incluya: •Red de MT existente con la cual se alimenta el transformador de distribución de la zona. •Transformador(es) de distribución existente(s) en la zona de influencia del proyecto. •Macromedidores existentes y/o equipos que permiten hacer seguimiento al consumo de los usuarios beneficiados del proyecto.				X			
		Diagrama unifilar proyectado anexando la documentación en formato .pdf y DWG: •Transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador, DPS). •Protecciones. •Sistema de Puesta a Tierra. •Especificar la conexión desde el generador con su respectiva capacidad hasta el punto de conexión, así mismo el sistema de medida y cantidad de usuarios a beneficiar.					X		En los planos no se especifican la cantidad de usuarios a beneficiar con cada transformador, o cuantos usuarios les corresponde a cada equipo de medida AMI usado.
		Detalles (cortes horizontales y verticales), anexando la documentación en formato .pdf y DWG: •Dimensiones de los equipos. •Ruta de conductores. •Entrada de acometida. •Detalle de red aérea. •Detalle del montaje del transformador. •Detalle de puesta a tierra del transformador. •Detalle de la instalación del sistema AGPE (On-Grid).					X		El diagrama unifilar de los sistemas AGPE no muestran correctamente la unión a los transformadores tampoco se evidencia un sistema de medida claro para diferenciar lo que el sistema AGPE está suministrando. Además se observa la conexión directa al tablero de distribución de la Caseta Comunal.
3	Sistema AGPE	Estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación con su respectivo dimensionamiento, memorias de cálculo, planimetría y especificaciones técnicas					X		El sistema de AGPE descrito en la memoria de cálculo y en el diagrama unifilar corresponde a un sistema individual por vivienda, en el cual se inyecta el excedente de energía a la red. Sin embargo, los proyectos susceptibles de financiación deben contemplar la implementación de cuerdas energéticas, granjas solares o canchas solares, donde la inyección se realice directamente a la red de distribución con el fin de distribuir equitativamente la energía generada entre los usuarios beneficiarios del proyecto. No se realiza el estudio adecuado de la conexión del sistema de AGPE al transformador.
		Consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo estipulado en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021 "La sumatoria de la potencia máxima declarada de todos los GD y AGPE que entregan energía a la red, en un mismo circuito de nivel de tensión 1, debe ser igual o menor al 50% de la capacidad nominal del circuito, transformador o subestación donde se solicita el punto de conexión (...)"					X		No se realiza el estudio adecuado de la conexión del sistema de AGPE al transformador
		"Carta de Compromiso del Operador de Red" debidamente firmada, mediante el cual se compromete a asumir las condiciones, modificaciones y/o situaciones que conlleve el superar el 50%. (cuando aplique), debidamente firmado por el profesional competente.					X		No presenta el documento
4	Aporte a título gratuito al MME	Aporte a título gratuito especificando el nombre del proyecto, firmado por el profesional, con cédula de ciudadanía y número de matrícula profesional..				X			
5	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.					X		Se adjunta el certificado de vigencia del ingeniero con fecha del 17 de abril del 2024 excediendo los 3 meses de vigencia requeridos a partir de la publicación de la resolución 40432
6	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con lo establecido en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE, expedido en su última versión mediante la Resolución 40117 del 2 de abril de 2024 o aquella que lo modifique.					X		Actualizar fecha de expedición del documento

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>							
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025							
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDADELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETA				Vigencia:	2025
No. de Usuarios	385	No. de Beneficiarios:	385	Fecha de Evaluación:	10/03/2025	Código SUI	
Valor total del Proyecto:	\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:	\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$0	Usuarios Registrados en SUI	436
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
				CUMPLE		Observaciones	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025				SI	NO		
7	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 MME 40072 del 29 de enero de 2016, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020, para los proyectos de Normalización.			X		Segun la descripción del sistema de medición, este se contempla para , sin embargo no se observa bajo este esquema de medición como se realizaría el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE. Se debe actualizar la fecha de expedición del documento, dado que actualmente hace referencia a la cita "de acuerdo con la Resolución No. 40310 del 08/08/2024", la cual debe ajustarse conforme a la resolución y fecha vigentes.
		Descripción de los sistemas de medición de generación y consumo cumpliendo lo dispuesto en el párrafo del artículo 2.2.3.2.4.9 del Decreto 384 de 2017, para los proyectos de AGPE.		X			
8	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: - Análisis comparativo entre los diferentes tipos de soluciones AGPE a implementar, teniendo en cuenta la disponibilidad del recurso, impacto ambiental, impacto social, Nivel de estudios y dificultad de implementación. - Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local - Criterios de selección - Costos, ventajas y desventajas de cada tipología - Selección final - Conclusiones.			X		No hay documento formal del análisis de alternativas. Se presentan diferentes documentos en la carpeta "PROYECTO TIPO" donde se observan 3 alternativas por separado usando plantillas de comunidades energéticas del ministerio de minas y energía sin hacer la integración correcta a la localización específica así como sin presentar una adecuada comparación y selección de alternativa para el proyecto actual.
		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, debe incluir el nombre completo del proyecto y su ubicación.			X		No presenta el documento
		El documento debe contar con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cédula de ciudadanía y matrícula profesional.			X		No presenta el documento
9	Esquema de sostenibilidad	Esquema de sostenibilidad que incluya: -Marco normativo -Análisis de sostenibilidad que especifique: los costos de inversión, costos de AOM, esquema de facturación de entrega de excedentes, esquema de facturación (si se implementa la funcionalidad de pago anticipado), costos anuales por mantenimiento preventivo, correctivo y costos de financiación por demora en el desembolso de subsidios.			X		No presenta el documento
10	Análisis de Riesgos	Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa - Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad.		X			
OBSERVACIONES ADICIONALES							
Nota: Realizar las correcciones correspondientes en los apartados B-1) Documentos Administrativos/Jurídicos, B-2) Documentos Técnicos y B-3) Documentos Económicos de la Convocatoria PRONE No. 002 de 2025, con el fin de reflejar de manera adecuada la inclusión del sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) dentro de la estructura, los planos, diagramas unifilares y alcance del proyecto así como contemplar las alternativas y presentar el análisis de selección. Asimismo, se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan los sistemas de AGPE. Estos ajustes deben garantizar la coherencia técnica, normativa y económica del proyecto en el marco de la Convocatoria PRONE No. 002 de 2025.							
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE		NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR
							X

 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDADELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETÁ					Vigencia:		2025
No. de Usuarios		385	No. de Beneficiarios:		385	Fecha de Evaluación:		10/03/2025	Código SUI
Valor total del Proyecto:		\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:		\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0	Usuarios Registrados en SUI
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025						CUMPLE			Observaciones
						SI	NO	N/A	
B-3) DOCUMENTOS ECONOMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025									
1	Proyecto conforme a la MGA		Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con las subactividades presentadas en el presupuesto general.			x			
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	
3	Análisis de Costos y presupuesto		Presupuesto general y el Análisis de Precios Unitarios (APU), en el cual se desglosen los ítems, actividades y demás componentes			x			
			-Las redes de MT, BT, sistemas de medición, transformación, desmonte de infraestructura existente y sistemas de AGPE deben desagregarse como ítem de actividades.						
			El tipo de cable, transformadores y sistemas AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo.				x		En el diagrama unifilar del sistema AGPE se considera un banco de baterías de litio pero este no se ve reflejado ni en los cálculos ni en el presupuesto. Es pertinente aclarar que los sistemas AGPE que hacen parte de la convocatoria PRONE 002 2025 deben ser sistemas On Grid.
			Debe existir relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.				x		No se refleja la integración técnica de los sistemas AGPE al proyecto de normalización.
			El costo de retro redes existentes deben desagregarse como ítem 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			
			El AUI, no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto			x			
			El porcentaje de 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 debe elaborarse como un anexo independiente del proyecto. Este anexo debe contener la desagregación de costos por actividades y su respectivo APU. El valor del PAS debe estar incluido en el presupuesto general del proyecto, este valor no debe superar el 7% del costo directo del proyecto.			x			
			El valor del proyecto indicando las actividades a ejecutar, AUI, y análisis de precios unitarios deberán presentarse en números enteros.			x			
			En los archivos digitales presentados se debe incluir el presupuesto en formato Excel editable y PDF firmado.			x			
			El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría el cual será hasta el 7% de los costos directos.			x			
			Estructura del presupuesto: se debe presentar con los siguientes subcapítulos: •Redes de media Tensión (MT) •Redes de baja tensión (BT) Sistema de medida •Transformación •Sistema AGPE •Desmonte de Infraestructura Existente Las actividades deben contener Numeración, Nombre de la actividad, unidad de medida, cantidad, valor unitario y valor total.			x			
Análisis de Precios Unitarios Cada actividad debe contar con su APU, incluyendo. Equipos y herramientas, materiales, mano de obra y transporte. • Se deben presentar en formato editable y formulado. • La numeración de los ítems del APU deben coincidir con el presupuesto general. Equipos y Herramientas: Describe la herramienta a utilizar, valor unitario, cantidad, rendimiento y valor total de cada herramienta y valor total del ítem de herramientas. • Los rendimientos deben ser consistentes con los de la mano de obra. • Las herramientas Especiales: aquellas con altos costos (telurómetro, grúa, equipo topográfico, GPS, etc) deben contar con soportes de cotización. Mano de obra: Incluye los diferentes tipos de personal, toma como referencia inicial el salario mínimo legal vigente. El desglose de la mano de obra debe incluir el tipo de personal, cantidad, rendimiento, valor unitario y valor total de la mano de obra.. Materiales y estudio de mercado: Deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.			x						
OBSERVACIONES ADICIONALES									
Se observa que la entrega inicial del proyecto fue elaborada conforme al año anterior, por lo cual la documentación presentada en la etapa de subsanación debe ajustarse a la normativa vigente, considerando las disposiciones actuales que regulan las soluciones con la inclusión de sistemas de AGPE.									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE			NO FAVORABLE			DEBE SUBSANAR
									X

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 002 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, MONTAJE DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN EN EL BARRIO SUBNORMAL CIUDADELA SIGLO XXI, MUNICIPIO DE FLORENCIA, DEPARTAMENTO DEL CAQUETA					Vigencia:		2025
No. de Usuarios		385	No. de Beneficiarios:		385	Fecha de Evaluación:		10/03/2025	
Valor total del Proyecto:		\$3.159.355.397	Valor Solicitado al PRONE:		\$3.159.355.397	Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$0	Código SUI
								Usuarios Registrados en SUI	436
EVALUACIÓN PRELIMINAR DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						CUMPLE			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40432 de 2025						SI	NO	N/A	Observaciones
B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 002 DE 2025									
1	Plan de accion de responsabilidad social	Documento en el formato "Plan de Accion Social"					X		No anexó el Plan de Acción Social
		Nombre del Proyecto					X		No anexó el Plan de Acción Social
		Departamento					X		No anexó el Plan de Acción Social
		Cantidad de usuarios					X		No anexó el Plan de Acción Social
		Identifica el presupuesto del Plan de Accion Social					X		No anexó el Plan de Acción Social
		Identifica la fecha de inicio y fin del PAS					X		No anexó el Plan de Acción Social
		Identifica el periodo de duracion del PAS					X		No anexó el Plan de Acción Social
		El documento se encuentra firmado en la presente vigencia					X		No anexó el Plan de Acción Social
		El documento se encuentra firmado por el Representante Legal					X		No anexó el Plan de Acción Social
OBSERVACIONES ADICIONALES									
La presentación de la propuesta no incluye el Plan de Acción de Responsabilidad Social requerido en la Resolución 40432 de 2025. Se solicita realizar la subsanación e incluir el formato dispuesto para este plan conforme a lo indicado en la convocatoria.									
De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto			FAVORABLE			NO FAVORABLE		DEBE SUBSANAR	x