


 Matriz de verificación de requisitos									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILA RAUSTA				Vigencia:	2025	Revision y evaluación previo	
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	4114	Fecha de evaluación subsanación:	
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Co-financiación (si aplica):	\$ -	Usuarios Registrados en SUI	353	26/07/2025	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación	
				CUMPLE		Observaciones	CUMPLE		Motivo
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI	NO		N/A	SI	
B-1) DOCUMENTOS ADMINISTRATIVOS/JURIDICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025									
1	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 co-financiación (cuando aplique)	X	X					
		Valor solicitado al PRONE	X						
		Tipo de sistemas de medición a utilizar, siendo estos: Sistema de Medición Avanzada (AMI) o Sistema de Medición Bidireccional, entendiéndose que este último debe ser AMI. Así mismo, los sistemas de medición podrán implementar la modalidad de pago anticipado	X						
		Tipo(s) de sistema(s) AGPE a utilizar (Tipo grilla, sobre techos/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 generales del proyecto están completos y correctamente diligenciados	X								
El formato no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X							
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		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		El Ministerio de Minas y Energía es el asegurado y beneficiario	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		Tiene como amparos: i) la responsabilidad de los diseños y presupuestos presentados para el proyecto PRONE ii) el cumplimiento de los compromisos del Operador de Red en su propio plan de inversión en normalización de redes iii) los riesgos derivados de la no suscripción del contrato por parte del operador de red en el proyecto de resolución.	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		La garantía equivale mínimo a un cinco por ciento (5%) del valor total del proyecto.	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		Tiene vigencia de seis (6) meses contados a partir de la fecha de recepción de los planes, programas y/o proyectos.	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		Expedida por una compañía de seguros autorizada en Colombia	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		En caso de presentar más de un proyecto, se podrá constituir una sola garantía siempre que la misma asegure el 5% del valor total de todos los proyectos (la garantía deberá estar presente en cada uno de las carpetas de los proyectos)	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		El documento debe estar en formato PDF, no debe presentar alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones. De lo contrario el formato deberá ser subsanado por el operador de red	X		No adjunto la garantía de la seriedad de la oferta de acuerdo a la resolución 40243 de 2024		X	No adjunto documento para la validación de los requisitos de acuerdo a la Resolución 40243 de 2024	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		Presentar la garantía de seriedad		X		
		Certificar la calidad actual de los barrios como subnormal 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 concorde 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	X	No se especifica que la medición sera AMI		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		El formato presenta alteraciones respecto al original, dado que, se incluyen ítems que no corresponden al proceso.		X				
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X								
El documento es expedido en el año en curso (2025)	X								
El documento se encuentra en formato PDF.	X								
El documento es suscrito por el alcalde o por quien 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		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar la correspondiente a cada observación						
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 Milla Sigas 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		Debe completar el nombre del proyecto		X	El formato NO se encuentra correctamente diligenciado en lo relacionado con que varios usuarios en el apartado dirección se encuentran "sin respuesta"	
		Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X		Coordenadas replicadas para varios usuarios, algunos usuarios indican en el apartado de dirección "Sin Respuesta"		X	El formato NO se encuentra correctamente diligenciado en lo relacionado con que varios usuarios en el apartado dirección se encuentran "sin respuesta"	
		El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X						
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X		Debe ajustar la información para que concuerde con los demás documentos presentados y aclarar la razón de las coordenadas replicadas				
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 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 autogestión 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 requeridas dentro de la ejecución del proyecto	X						
		Compromiso de establecer estos puntos de conexión conforme al sistema de AGPE que se vaya a implementar	X						
		Acreditación donde se certifique que el proyecto ha sido socializado con la comunidad beneficiada previo a la presentación del mismo en la convocatoria	X						
Acreditación de que una vez concluidas las obras contempladas, el Operador de Red permitirá la conexión de los activos	X								
Formato "Certificación Operador de Red" diligenciado en su totalidad, no presenta alteraciones, modificaciones, enmendaduras y/o tachones que no permitan su lectura de forma correcta.	X								
Los datos se encuentran correctamente diligenciados.	X								
El documento se encuentra en formato PDF.	X								
El documento se encuentra firmado por el representante legal.	X								
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos	X								


 Matriz de verificación de requisitos													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:					Vigencia:		2025		Revision y evaluación previo				
No. De Usuarios		No. De Beneficiarios:		Fecha de Evaluación:		Código SUI		2025		Fecha de evaluación subsanación:			
Valor total del Proyecto:		Valor Solicitado al PRONE:		Valor de Cofinanciación (si aplica):		Usuarios Registrados en SUI		353		26/07/2025			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo			
				SI	NO	N/A		SI	NO				
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) subnormales 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 de CR" (si aplica).	Formato "Cofinanciación por parte del CR" 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								
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.		X			La información relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		x	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, dado que no se relacionó la información relacionada con la póliza de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE		
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			La información relacionada a la garantía de seriedad y/o cumplimiento de la oferta no se encuentra diligenciada		x	El formato NO fue diligenciado en su totalidad por el OR, dado que no se relacionó la información relacionada con la póliza de conformidad con lo solicitado en la convocatoria PRONE		
			El documento se encuentra en formato PDF.		X					x	El documento no fue presentado en el formato PDF que se exige de acuerdo al requisito establecido en la convocatoria		
			El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X			No se encuentra debidamente firmado por el representante legal		x	El documento no se encuentra suscrito por el Representante Legal, de conformidad con lo solicitado en el formato adjunto por la entidad		
		Anexo 2 "Compromiso de proyectos de normalización de redes eléctricas y autogeneración a pequeña escala"	Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación					
			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.		X								
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X								
			El documento se encuentra en formato PDF.		X								
		Anexo 3 "Cronograma"	El documento se encuentra firmado por el representante legal.		X								
			Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X								
			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			1. No se establece el "PLAZO DE LA ACTIVIDAD DE ADMINISTRACIÓN, EJECUCIÓN DE RECURSOS, ASISTENCIA TÉCNICA Y ENERGIZACIÓN"		x			
			Los datos se encuentran correctamente diligenciados.		X			2. Así mismo, se presenta alteración en el tipo de fuente destinada para el formato					
					El nombre del proyecto no coincide con el registrado en la carta de presentación					x			
					El documento se encuentra en Formato Excel y no en PDF como es requerido								
					El documento no se encuentra debidamente firmado						x		
					Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación								
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES					
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE					
								NO FAVORABLE					
								X					


<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>									
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025									
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA				Vigencia:		2025	
No. De Usuarios		353		No. De Beneficiarios:		353		Fecha de Evaluación:	
Valor total del Proyecto:		\$ 14,451,352,036		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 14,451,352,036		26/06/2025	
				Valor de Cofinanciación (si aplica):		\$		Código SUI	
								Usuarios Registrados en SUI	
								4114	
								353	
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE						Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025						CUMPLE		Subsanación	
						SI NO N/A		Observaciones	
						CUMPLE		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
						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.			X	Subsanar el documento "Memoria de Análisis y Diseño Estructural" y "Memoria de cálculo de cimentaciones con zapata" ya que no se encuentra debidamente referenciado con el nombre del proyecto, se debe incluir la localización, zonas específicas y demás datos correspondientes. Los estudios presentados no cuentan con la firma del profesional responsable. Es necesario que estos documentos incluyan los datos completos del profesional que los elaboró, así como una manifestación expresa en la que asuma la responsabilidad por los cálculos estructurales y de cimentación, según aplique. Esto con el fin de verificar la correspondencia entre el autor de los estudios y el profesional que suscribe el memorial de responsabilidad. No contiene la ubicación del proyecto, por lo tanto no se puede identificar las zonas a intervenir. Se debe tener en cuenta que en el documento se evidencia que hay 78 folios sin embargo la última hoja del documento en su pie de página dice 75 de 78, se solicita verificar los folios faltantes. Las memorias de cálculo de las cimentaciones tampoco se encuentran firmadas por el profesional a cargo. De acuerdo con lo manifestado en los cálculos de cimentación acerca del estado de suelos previo que se tiene de la zona, se solicita adjuntar estos resultados obtenidos para verificar las condiciones del suelo o en resumen de la estratigrafía encontrada.		X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.
		Descripción de la estructura y del sistema de resistencia ante cargas verticales laterales (Estructura- Cimentaciones- Conexiones)		X					
		Criterios básicos de diseño (Sistema Estructural - Descripción de los elementos estructurales)		X					
		Propiedades de los materiales utilizados en el diseño (Propiedades del concreto estructural - Propiedades del Acero de refuerzo - Propiedades de Acero estructural)		X					
		Cargas de diseño (Carga muerta - Sobre carga muerta - Carga viva - Carga viva de cubierta - Carga viento - Coeficiente de exposición de energía - Carga de empuje de tierra y presiones hidrostáticas - carga de viento)		X					
		Módulos 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 esfuerzo de los elementos.			X	No se evidencia dentro del cálculo estructural las condiciones de los índices de sobre esfuerzo de los elementos, se solicita adjuntar la tabla de resultados y su cumplimiento conforme a los dispuesto en la Norma		X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.
		Verificación de derivas			X	Se evidencia en las conclusiones de los estudios y cálculos estructurales la determinación de las derivas, sin embargo, no se evidencia en el documento el cuadro de resumen de estos resultados y su cumplimiento conforme a los dispuesto en la Norma, se solicita adjuntar		X	No se adjuntó el documento en referencia, para validar si fueron subsanadas las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple
		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		De conformidad a la Resolución No. 40243 de 2025, la documentación descrita anteriormente podrá ser subsanada una ÚNICA vez en los plazos establecidos.					
2	Planos Estructurales	Planos detallados que muestren la disposición, dimensiones y detalles de los elementos estructurales, refuerzos, nombre del proyecto, nombre de los ingenieros responsables, localización, fecha, escala, convenciones, simbología, cortes, secciones, plantas.			X	PLANOS DE CIMENTACIÓN TIPO ZAPATA: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. Se solicita especificar en cada plano el tipo de cimentación al que hace referencia teniendo en cuenta que en las dos tablas se habla de tipo T2 PLANO DE ELEMENTOS ESTRUCTURALES: Dentro de los planos entregados no se evidencian la localización del proyecto, nombre del proyecto, no se evidencia plano de referenciación en planta donde se identifique la localización de cada una de las estructuras a instalar con sus respectivas convenciones y simbologías. No se evidencia la firma dentro de los campos "Dibujó" y "Revisó", adicionalmente los planos deben estar firmados por el Representante legal del proponente.		X	No se adjuntan documentos referentes a planos de cimentación tipo zapata y planos de elementos estructurales, con la subsanación de las observaciones realizadas, por lo tanto no cumple.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	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, estos deben acompañarse del memorial de responsabilidad firmado y ser elaborados por un profesional idóneo en el área.			X	Si bien en el cálculo de cimentaciones se indica que los diseños fueron elaborados con base en un estudio de suelos previo en la zona, al subsanar la entrega de los estudios de suelos, este debe contener el resumen con los parámetros geotécnicos básicos obtenidos, donde se evidencie la estratigrafía y las condiciones del terreno, de conformidad a la normatividad. Se debe garantizar como mínimo, una investigación adecuada de las condiciones del terreno, así como la inclusión del concepto geotécnico que respalde técnicamente las decisiones de diseño adoptadas.		X	De acuerdo con el documento allegado, y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en terrenos ubicados en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geotécnica y exposición significativa a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NSR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico elaborado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional validas su competencia, tal como lo exige el numeral 1.1.2.1 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NSR-10.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	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 a título gratuito los diseños civiles realizados	Especifica el nombre del proyecto, presenta la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía, matrícula profesional, dirección, datos de contacto. Memorial de responsabilidad de los especialistas firmado, que participen en los diseños con sus respectivos anexos y dentro del cual se especifican las normas técnicas vigentes bajo las cuales fueron elaborados.			X	Debe subsanar, ajustando el documento "memorial de responsabilidad" toda vez que no indica el nombre del proyecto, ni la localización, así mismo todas las condiciones expresadas en la resolución 40243 de 2025. Se debe tener en cuenta que el Ingeniero encargado del análisis y cálculo estructural debe garantizar dentro del respectivo memorial que, se hace cargo de todos los elementos estructurales para el proyecto y no solo para los postes metálicos. Para la verificación de la idoneidad del profesional encargado de los cálculos estructurales, se requiere la presentación de soporte que acredite experiencia específica en el diseño de estructuras civiles. Lo anterior, debido a que se ha propuesto a un Ingeniero mecánico para esta función, pese a que la Resolución exige un perfil profesional en las áreas de Ingeniería Civil y/o Arquitectura.		X	No anexan el documento solicitado, con las subsanaciones a las observaciones requeridas, dentro de la carpeta no se evidencian documentos soporte para la experiencia de los profesionales, por lo tanto no cumple.
		Anexan documentos que certifiquen la experiencia y/o posgrado en estructuras y/o geotecnia (diploma y/o certificados de experiencia), de los profesionales que hacen parte de la elaboración de los estudios y/o diseños			X	No se evidencia dentro de los memoriales de responsabilidad la presentación de certificados de experiencia para los profesionales a cargo de los estudios y diseños se solicita adjuntar		X	No se adjunta el documento de memorial de responsabilidad subsanado. Por lo tanto no cumple.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X	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 lo se encuentra firmado por el representante legal.			X	Se debe anexar el documento correspondiente a La "declaración de cumplimiento" toda vez que los documentos presentados no cumplen con las condiciones establecidas en la resolución 40243 de 2025. Es importante aclarar que dicho documento constituye un certificado que respalda el cumplimiento integral del proyecto, conforme a lo dispuesto en el reglamento técnico aplicable.		X	No se adjunta el documento de declaración de cumplimiento subsanado. Por lo tanto no cumple.
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		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									
NOTA 1: De acuerdo con los planos y cálculos estructurales aportados, se evidencia que en el plano de cimentación se contempla el uso de acero de refuerzo No. 3, 4 y 7. No obstante, al revisar el presupuesto, se observa que dicha actividad no ha sido incluida. Por lo tanto, se solicita subsanar e incorporar esta actividad junto con sus respectivos Análisis de Precios Unitarios (APU), asegurando que sean coherentes con los planos estructurales presentados.									
NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a: "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 808" x 2.4m, aparece en cable de cobre desnudo o verde N° 6, con soldadura electroimica y tratamiento de suelas, caja de inspección de 30 x 10 cm", en la cual se contempla la instalación de 14 unidades, y considerando que se instalarán 41 estructuras (Tipo 1 y Tipo 2), se solicita aclarar cuál es la distribución de dicha actividad, teniendo en cuenta que cada estructura debe contar con su respectivo sistema de puesta a tierra.									
NOTA 3: Al revisar los ítems 5.1 y 5.2 del presupuesto, y con base en los cálculos de cimentación, se establece la necesidad de realizar excavaciones de 2.5 m x 2.5 m x 2 m de profundidad (sin incluir espacio de la formata) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un ayudante y una herramienta para hoyar. Por lo anterior se solicita aclarar y ajustar tanto el tipo de herramientas como el número de operarios requeridos, considerando las características del terreno, la vía o andén donde se realizará la intervención.									
NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formata" requerida para la conformación de dichos elementos. Se solicita subsanar esta omisión, incluyendo la actividad dentro del APU y dentro del presupuesto. Adicionalmente, en los planos se especifica la implementación de un "solado" de 0.05 m de espesor para el aislamiento de la cimentación, el cual tampoco está contemplado en el presupuesto ni en los APU. Se requiere incluir esta actividad conforme a lo indicado en el diseño.									
NOTA FINAL: Se solicita realizar los ajustes pertinentes en el presupuesto, toda vez que, conforme a las observaciones señaladas, se han identificado actividades omitidas que, por su naturaleza y valor comercial, impactan financieramente el proyecto.									
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto									
FAVORABLE						NO FAVORABLE		X	

Matriz de verificación de requisitos												
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025												
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA				Vigencia:		2025				
No. De Usuarios		353		No. De Beneficiarios:		353		Fecha de Evaluación:		29/06/2025		
Valor total del Proyecto:		\$ 14.451.352,036		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 14.451.352,036		Valor de Cotización (si aplica):		\$		
								Usuarios Registrados en SUJ		353		
								Fecha de evaluación subsanación:		22/8/2025		
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		
				CUMPLE				CUMPLE				
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				SI		NO		N/A		Observaciones		
				SI		NO				Motivo		
B-2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 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			El nombre del proyecto varía en los distintos documentos, se recuerda que según la Resolución de Convocatoria, toda la información y documentos deben ser coincidentes entre sí, y no deben existir diferencias en los datos presentados, ya que en otros documentos el nombre del proyecto es "NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA" en otros documentos "ELLA FAUSTA". Las citas de las tablas no corresponden a lo largo del documento.		X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre temas específicos observados en la memoria de cálculo, no se presentó este documento con los ajustes respectivos dado que el desarrollo de la tabla realizada para el usuario 1 y no 353, actualmente este debía tener la inclusión de las aclaraciones relacionadas en el documento "ACLARACIONES DE ARI-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025".		
		Item del diseño detallado conforme a la instalación en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Óptimo del RETE, del Tludo 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.			X							
		b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección.			X		Se indica el artículo 16 del RETE, sin embargo se debe tener en cuenta que la normativa actual vigente es la Resolución 40117 de 2024, la cual hace alusión al análisis de riesgos por descargas atmosféricas en el Título 13.		X	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 no se proyecta la instalación de las redes internas se debe tener en cuenta la estimación de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE ARI-A 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 apartado 1 del apartado 2 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		Se presenta inconsistencia, ya que la tabla 5 a la que hacen referencia con respecto a los datos de corto circuito en MT no corresponden.		X	Si bien presentó un documento de aclaraciones sobre temas 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 cantidad y capacidad de transformadores depende del análisis y cálculos de cargas futuras, si bien están indicados la cantidad de transformadores y los usuarios que se van a conectar, debido a la falta de especificidad de las cargas actuales y futuras, no se puede verificar la consistencia de esta selección. Adicionalmente, se hizo el cálculo de transformadores para 361 usuarios lo cual induce un error en el dimensionamiento de transformadores.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE ARI-A 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 apartado 1 del apartado 2 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. Adicionalmente, no se presentó el documento con los ajustes respectivos al dimensionamiento de los transformadores y que estos fueron dimensionados para 361 usuarios y según tabla de presentación los usuarios beneficiarios eran 353.		
		i. Cálculo del sistema de puesta a tierra.			X		Se debe ajustar debido a las modificaciones en la cantidad de usuarios.			X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.	
		j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes.			X		Se debe ajustar debido a las modificaciones en la cantidad de usuarios. Se debe soportar el valor de kWh de \$957.		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 60090 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados instalados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.)			X		Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con los restricciones de corriente nominal y el grado de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Atraves MT Sin Neutro de ARI-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación.		X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Atraves MT Sin Neutro de ARI-E".		
		l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución.			X		El documento mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto.			X	No se adjuntó el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Atraves MT Sin Neutro de ARI-E" y el documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Atraves MT Sin Neutro de ARI-E" en el apartado 1 del apartado 2 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 electrónicamente la regulación se encuentra en este rango.	
		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 60847-2 Anexo A.			X		No se evidencia a que normativa del OR se hace referencia.		X		No se adjuntó la documentación a la que hacen referencia.	
		n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortables y volumen de encerramientos (cajas, conductas, armarios, etc.).			X							
		o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia.			X							
		p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR).			X		No incluye los valores permitidos por el OR.		X			
		q. Áreas clasificadas como peligrosas.			X							
		r. Justificación de derivaciones técnicas cuando sea estrictamente necesaria, siempre y cuando no comprometa la seguridad de las personas o de la instalación.			X							
s. 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 relaciona el nombre del archivo para remitir el mismo, no es posible la validación.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE ARI-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto a la calidad de suelos. Sin embargo y teniendo en cuenta que el proyecto se desarrollará en terrenos urbanos en diferentes departamentos del país, en zonas con alta variabilidad geológica y exposición significativa a cargas de viento, se resulta la necesidad de realizar un análisis detallado de las condiciones del terreno en función de la localización específica de cada uno de los proyectos. Conforme a lo establecido en la NBR-10, dicho análisis debe estar respaldado por un estudio geotécnico realizado por un profesional idóneo, cuya firma y matrícula profesional valdrán su competencia, tal como lo exige el numeral H.1.2.1 del reglamento. Esto, con el fin de garantizar la estabilidad de las cimentaciones proyectadas y asegurar el cumplimiento de los requisitos técnicos y normativos contemplados en la NBR-10, por lo tanto no cumple.				
Cantidad y capacidad de sistemas AGPE On Grid.			X		Se observa que en la tabla 4 el total registrado corresponde al número de paneles solares. Este valor debe corresponder al número de sistemas AGPE.		X	Si bien presentó el documento "ACLARACIONES DE ARI-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" el cual realiza aclaraciones sobre temas 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 AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 9.0 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores.		X	Si bien en el documento "ACLARACIONES DE ARI-A 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 apartado 1 del apartado 2 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.				
La convocatoria es explícita en decir los requisitos de cada ítem, por ello se recomienda cargar el archivo correspondiente a la carpeta 1 y que el proyecto se presente de manera integral tanto la normalización como el sistema AGPE.									Adicionalmente, en las aclaraciones se detalla que, si bien se excede la carga del 50% del transformador, según utiliza lo dispuesto en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021. Sin embargo se recuerda que, en el numeral 9.0 del literal a) DISPOSICIONES del apartado III AL CANE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 "No intente, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a suplir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo establecido en el literal a) del artículo 6 de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, la convocatoria limita el valor máximo de los sistemas AGPE según la capacidad del transformador a un 50%.			
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos.			X		Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación.							

Matriz de verificación de requisitos													
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025													
Nombre del Proyecto:	NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA				Vigencia:	2025							
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	29/06/2025	Código SUI	4114	Revisión y evaluación previo					
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Cotización (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	353	Fecha de evaluación subsanación:	22/07/2025				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación					
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE					
				SI	NO	N/A			Motivo				
1.1	Plano y esquemas eléctricos	Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluye: - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos representativos (Transformadores, redes, postes, medidores, reconexiones, seccionadores, etc) - Identificación de la derivación de la red al usuario (accesorios) - Calibre y longitud de los conductores - Red de cables, cables y puntos de conexión - Localización de sistemas ACPE y transformador de conexión.	X			En el plano proyectado no se evidencian los medidores y gabinetes del inversor. No se evidencian las longitudes de las acometidas a los usuarios ni los cables. No se entienden las convenciones demarcadas con DCU y C, no están indicadas en el plano. No se evidencian los sistemas ACPE en las conexiones. No se evidencian los cables y cables. En el plano existente no se evidencia la firma del profesional competente, debe ajustarse los usuarios.	X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de los conductores, en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se indica que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores". En embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Clasificación Electrónica" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el cable como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente". Dado que la totalidad del sistema actual cumple con los criterios Mínimos de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE. Sin embargo, como parte de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aun reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.				
		Diagrama unifilar existente y proyectado que incluye: - El transformador con sus características (Tipo, potencia, Voltaje, Número de usuarios por transformador) - Calibre de los conductores y su longitud - Protecciones - Grupo de red - Sistema de puesta a tierra - Identificación del sistema ACPE indicando su capacidad - Diagrama unifilar del sistema ACPE.	X			No se identifica el diagrama unifilar de la red existente. La red aérea de MT proyectada de 12.5 kV no muestra el calibre del conductor. No se evidencian las longitudes de los conductores. No se evidencia el diagrama unifilar de conexión del sistema ACPE.	X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a las observaciones sobre las longitudes y el calibre de los conductores, en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se indica que los diagramas unifilares "no está destinado a detallar parámetros físicos como las longitudes de los conductores". En embargo, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en los numerales 1.1 y 1.2 del requisito 1 del apartado "Clasificación Electrónica" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025, es REQUISITO presentar tanto el cable como la longitud de los conductores utilizados, tanto en los planos como en los diagramas unifilares. En cuanto a los diagramas unifilares existentes, en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" presentado, se menciona que "no es viable elaborar un diagrama unifilar confiable de la red existente". Dado que la totalidad del sistema actual cumple con los criterios Mínimos de seguridad y operatividad definidos en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas - RETIE. Sin embargo, como parte de partida para realizar la sustitución completa de la red existente, se espera que se presente algún insumo o conocimiento general sobre la configuración de la red existente, aun reconociendo que las condiciones actuales no cumplen con la normativa técnica.				
		Detalles de cortes horizontales y verticales: - Distancias de seguridad y de trabajo - Dimensiones de los riegos - Ruta de conductores - Errores 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 ACPE.	X			No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales.	X		No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.				
		Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica.	X			No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño.	X		Si bien en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se evidencia un comentario con respecto al listado de equipos en los planos y diagramas unifilares, se recuerda que en concordancia con lo mencionado en el numeral 1 del requisito 1 del apartado "Clasificación Electrónica" del segmento B2) DOCUMENTOS TÉCNICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025, es REQUISITO presentar el listado de equipos utilizados en el diseño, indicando norma técnica (deben ser fabricados localmente en el diagrama unifilar en la localización general de redes de MT y BT y en los detalles).				
		Plano en formato DWG y PDF con totales, convenciones, capas y bloques.	X			Para los planos y unifilares enviados, si se cumple este requisito, sin embargo, se debe revisar nuevamente cuando completen los planos y/o diagramas unifilares faltantes.	X		No presentaron documentación con ajustes respectivos, por lo tanto no se verificó que la observación se cumpliera.				
2	Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados		X					No se evidencian la firma de ellos/profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria.	X	No presentaron documentación con los ajustes respectivos.			
3	Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador.	X						Es necesario que la firma de los responsables de los diseños aparezca junto con la del representante legal.					
4	Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador.	X						Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos.					
5	Descripción de sistemas de medición	X						En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, esta se contempla para una vivienda, sin embargo no se observa tal sistema de medición como se realizaría el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el ACPE.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.			
6	Descripción del sistema ACPE	X						Memoria de Cálculo: El título del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados a la Convocatoria. No se indica la corriente de corte circular del punto de conexión del sistema ACPE. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas ACPE se realiza en la Resolución 10 del Bando A de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tener un costo constante de \$950 para el cálculo económico de los conductores. Los diagramas unifilares no se evidencian la conexión al controlador de carga al cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se indica ajustar el motivo de incluir este equipo al inversor por conectarse a la red existente. No se realiza cálculo del SPI, se indica el uso de una varilla que se limita una capa de protección en el cableado. Según las especificaciones técnicas de los inversores las cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema ACPE, los valores de voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas sobrepasa el valor de subte de máxima de acuerdo al rango de montajes fabricados estándar, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Adicionalmente, se evidencia que en partes del cableado se indica, lo que podría generar confusión en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. Diagrama Unifilar: No se indica el punto de conexión de la red de baja tensión del OSI, se menciona el sistema ACPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema ACPE, además estos no se encuentran en el presupuesto. En los roles del diagrama unifilar se indica que los medidores son de 625 Wp y en el diagrama se muestran los medidores con una capacidad de 875 Wp. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga al cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se indica ajustar el motivo de incluir este equipo al inversor por conectarse a la red existente. Informe de compatibilidades: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada en Colombia, no contribuye en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. Adicionalmente el nombre del proyecto en el diagrama no corresponde.	X		No se evidencian los planos y diagramas unifilares proyectados con los ajustes respectivos. Adicionalmente, con respecto a la observación sobre dimensionamiento de los sistemas de ACPE que exceden el 50% de la capacidad del transformador, si bien en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se indica la aplicación de la disposición en el artículo 17 de la CREG 174 de 2021, se recuerda que, en el numeral 10 del Bando A) DISPOSICIONES del apartado II. ALIANZA DE LA CONVOCATORIA PRONE No. 001 de 2025 "el sistema, es pertinente tener en cuenta que el consumo básico a partir debe garantizarse siempre y cuando no se exceda el 50% de la capacidad del transformador según lo establecido en el Bando A) del artículo 17 de la Resolución 174 de 2021". Así las cosas, la convocatoria tiene un valor máximo de los sistemas ACPE según la capacidad del transformador a un 50%. En cuanto a la corriente de corte, si bien se indica que estas están relacionadas a la corriente del punto de conexión, no se indica el valor asociado. Finalmente, con respecto a la medición del sistema ACPE, en el documento "ACLARACIONES DE AR-A A OBSERVACIONES AL PRIMER INFORME CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025" se indica que se cuenta con un DCU para realizar la medición de la energía inyectada por el sistema de ACPE, no obstante no se presentan las memorias de cálculo y los diagramas unifilares con los ajustes respectivos en el que especifica y se incluye este equipo y las características técnicas operativas y de funcionamiento.		
7	Análisis de Alternativas	X						Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos.					
8	Esquema de sostenibilidad	X						Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas ACPE a implementar en el barrio subsumido 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 topología - Selección final - Conclusiones. Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para abordar 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, cédula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de eficiencia. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos.	X		En los criterios de evaluación se menciona que la solución está pensada para mejorar la calidad del servicio en ZN, sin embargo los barrios subsumidos están ubicados en el BZ. En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto. Los usuarios no concuerdan, en la información se menciona que el beneficio será para 353 usuarios y en las conexiones se indica que se beneficiarán solo 183 usuarios. La certificación está incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada. Ajustar a la cantidad de usuarios correspondiente, si bien en el texto y en las tablas los usuarios mencionados son correctos, en el sistema de ACPE, la cantidad de usuarios correspondiente a la familia 561 usuarios. No es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía y el costo de costos. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos.	X	No se presentó la documentación ajustada con las observaciones. No se presentó la documentación ajustada con las observaciones.

<div><div>Matriz de verificación de requisitos</div></div>																	
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025																	
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA					Vigencia:		2025		Revisión y evaluación previo						
No. De Usuarios		353		No. De Beneficiarios:		353		Fecha de Evaluación:		29/06/2025		Código SUI		4114			
Valor total del Proyecto:		\$ 14.451.352,036		Valor Solicitado al PRONE:		\$ 14.451.352,036		Valor de Cotización (si aplica):		\$		Usuarios Registrados en SUI		353			
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE								Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía			
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025								CUMPLE			Observaciones		CUMPLE		Motivo		
								SI NO N/A					SI NO				
9		Análisis de Riesgos		Matriz de probabilidad y valoración del riesgo - consecuencia y las acciones de manejo, análisis de riesgo de desastres. La matriz debe tener lo siguiente: - Frecuencia o posibilidad de que ocurra cada riesgo identificado - Evaluar la gravedad de las consecuencias si el riesgo se materializa Matriz de evaluación del riesgo (baja, media, alta) basada en la probabilidad de impacto - Análisis cualitativo y cuantitativo con el uso de metodologías para evaluar los riesgos en términos económicos y de seguridad. Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos				X									
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"												OBSERVACIONES ADICIONALES					
No se evidencia una integración adecuada entre los diseños de normalización de redes y los correspondientes al sistema de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE), ya que se presentan como componentes independientes. Esta falta de articulación es evidente desde la denominación del proyecto, la cual hace referencia únicamente a la normalización de redes, sin incluir el sistema AGPE. Se recuerda que el proyecto debe ser integral, por lo que la totalidad de los documentos técnicos debe estar alineado, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada. Es pertinente adjuntar todos los documentos a la cantidad de recursos correspondientes.												Se encuentra que, de manera general, se dan justificaciones y/o aclaraciones a las observaciones realizadas en evaluación enmarcadas en la fase 4.5 de la Resolución 40243 de 2025, sin embargo, no se presentó la documentación adjunta.					
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto												FAVORABLE		NO FAVORABLE		X	

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA.				Vigencia:	2025	Revisión y evaluación previo			
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	26/06/2025	Código SUI	4114	Fecha de evaluación subsanación:		23/07/2025	
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352,036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352,036	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$ -	Usuarios Registrados en SUI	353				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
				SI	NO			NA	SI		NO
B-3) DOCUMENTOS ECONÓMICOS DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025											
1	Proyecto conforme a la MGA	Proyecto entregado conforme a la Metodología General Ajustada (MGA), en donde los valores registrados en la cadena de valor coinciden con 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		No se indica la construcción de sistemas AGPE					
		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		X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación						
2	Plan de inversiones quinquenal	Plan de inversiones quinquenal 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 2018 Capítulo 6 en cuanto a criterios generales.									
		Considera los tipos de proyecto (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.		X							
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos			X						
		Presenta el presupuesto general en el formato adjunto "Formato Presupuesto General" con los subcapítulos		X							
		- Redes de Media Tensión - Redes de baja tensión - Sistema de medidas - 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.		X							
		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		Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles		X		NÓ se ajusta a los parámetros establecidos en la convocatoria lo que genera duplicidad de información que de acuerdo a la normas contables actuales esta expresamente prohibido así como las ref.	
		Materiales y estudio de mercado: Los precios de materiales deben estar sustentados en cotizaciones del mercado.		X		En las notas del diagrama unifilar se indican módulos de 625 wp, sin embargo, en el presupuesto se indican módulos de 670 Wp.					
		El tipo de cable, transformadores y sistema AGPE debe estar especificado en los planos y coincidir con lo presentado en la memoria de cálculo		X		Se evidencia que en el subítem 5.3 de la APU la cantidad de paneles solares por instalación son 2, sin embargo en el presupuesto general la cantidad correspondiente a el ítem 5.3 es el número total de paneles, lo que genera una doble contabilidad de paneles Es necesario realizar ajuste debido a que el diseño se realizó para 561 usuarios, pero según los documentos del componente B-1 Administrativos/Jurídicos los usuarios beneficiados son 353		X		NÓ se ajusta a los parámetros establecidos en la convocatoria lo que genera duplicidad de información que de acuerdo a la normas contables actuales esta expresamente prohibido así como las ref.	
		Existe relación técnica y coherencia de cantidades, así como los precios ajustados a precios del mercado según la ejecución del proyecto.		X		No se evidencia un ítem para el sistema de medición correspondiente a los sistemas AGPE. El plan de acción social no esta desglosado como ítem, no se indica el valor de cada una de las actividades a desarrollar en el Plan de Acción Social.					
		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 AUJ no debe ser mayor al 25% del valor total del proyecto.		X									
El porcentaje del servicio RETE no debe ser mayor al 2% del valor total de los costos directos del proyecto.		X									
El plan de acción de responsabilidad social no debe ser superior al 7%, el cual esta incluido dentro del valor total del proyecto.		X									
Los valores del proyecto (actividades a ejecutar, AUJ y análisis de precios unitarios) deben estar en números enteros.		X									
Los valores de los materiales, mano de obra, equipos y herramientas están soportados con el estudio de mercado adelantado por el OR para los precios referidos.		X									
Se debe entregar el archivo en formato Excel y PDF firmado (Presupuesto general)		X									
El presupuesto podrá incluir el valor de la interventoría el cual será del 7% de los costos directos (este valor no será financiado por el PRONE)		X									
Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Ajustar el presupuesto con las modificaciones del rediseño del componente eléctrico, ya que este fue realizado para 561 usuarios y no 353 como corresponde. Ajustar el ítem 5.3 ya que se presenta una doble contabilidad de paneles solares						
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 define consideraciones la actividad en el Título II "ALCANCE DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025" del anexo de la presente resolución.	X			El nombre del proyecto se debe corregir dado que no es el de los barrios. La información de duración de cada etapa no concuerda con lo presentado en el Anexo 3		X		no se ajusta el nombre del proyecto se evidencia en ambas comunicaciones la misma información.	
		Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos		X			Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito y ajustar lo correspondiente a cada observación				
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES			
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE	X

 Matriz de verificación de requisitos											
CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025											
Nombre del Proyecto:		NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA					Vigencia:	2025		Revisión y evaluación previo	
No. De Usuarios	353	No. De Beneficiarios:	353	Fecha de Evaluación:	28/06/2025	Código SUI	4114	Fecha de evaluación subsanación:		22 jul-25	
Valor total del Proyecto:	\$ 14.451.352.036	Valor Solicitado al PRONE:	\$ 14.451.352.036	Valor de Cofinanciación (si aplica):	\$	Usuarios Registrados en SUI	353				
EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE				Verificación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía		Subsanación		Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía	
Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025				CUMPLE		Observaciones		CUMPLE		Motivo	
				SI	NO			NO	NO		
B-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				El nombre del proyecto se encuentra indicado como "NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO VILLA FAUSTA" en el Documento de Plan de Acción Social y en la Carta de Presentación, lo cual se ajusta a los lineamientos. Sin embargo, en el archivo de Presupuesto General el nombre del proyecto figura únicamente como "VILLA FAUSTA". Se recomienda unificar la denominación oficial del proyecto en todos los documentos entregados, para facilitar la trazabilidad y evitar confusiones.	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	X				Las actividades están completas y detalladas, sin embargo, existe una diferencia entre la fecha de inicio reportada (22sep2025) en el PAS y el inicio de la primera actividad del PAS Item 16: "Realizar diagnóstico comunitario" (8sep2025) reportada en el Cronograma General. Se recomienda subsanar o justificar.	X			
		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 colectiva y una con acompañamiento individual e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (ACM) f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PORSP. g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes 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 ACM	X								
Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social	X										
Identifica la fecha de inicio y fin del PAS	X				Al comparar el cronograma de ejecución del Plan de Acción Social con el Cronograma General del proyecto, se identifican diferencias. Se recomienda al operador unificar las fechas y secuencia de actividades del PAS en ambos cronogramas.	X					
Identifica el periodo de duración del PAS	X				Según el Documento del PAS el periodo de duración es de 267 días lo que coincide con la fecha de inicio y de finalización también mencionada en el mismo apartado. Sin embargo, teniendo en cuenta las inconsistencias en los cronogramas se sugiere ajustar.		X		Inconsistencia en el Periodo de Duración del PAS Conforme a la solicitud de subsanación anterior, se ha identificado una discrepancia en el cálculo del periodo de duración del Plan de Acción Social (PAS). Al revisar las fechas, entre el 8 de septiembre de 2025 y el 19 de junio de 2026, se obtiene un total de 280 días. Sin embargo, el PAS indica una duración de 267 días, lo que evidencia que el cálculo no fue ajustado adecuadamente con base en las fechas definidas.		
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				Se solicita subsanar de acuerdo a las observaciones realizadas.						
OBSERVACIONES ADICIONALES Fase "4.5 Evaluación"								OBSERVACIONES ADICIONALES			
Se observa que al Formato plan de acción social se encuentra anexo documentos sobre el detalle de un plan de trabajo y un cronograma los cuales no son objeto de evaluación ya que están relacionados a la descripción del plan de acción social que fue publicado en el primer proyecto de resolución, el cual tuvo modificaciones y fue ajustado al Formato plan de acción social publicado en firme.											
De acuerdo con la Evaluación de subsanación realizada se Emite Concepto								FAVORABLE		NO FAVORABLE	X