


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20251 de 10


CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20252 de 10

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20253 de 10

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20254 de 10


| | | | | | | | | |
|--|-----------------|----------------------------|-----------------|--------------------------------------|--------------|---|------|----------------------------------|
| <div></div> <div>Matriz de verificación de requisitos</div> | | | | | | | | |
| CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025 | | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELECTRICAS BARRIO OCHO DE FEBRERO | | | | | | Vigencia: | 2025 | |
| No. De Usuarios | 183 | No. De Beneficiarios: | 183 | Fecha de Evaluación: | 26/06/2025 | Código SUI | 1094 | |
| Valor total del Proyecto: | \$5.467.873.052 | Valor Solicitado al PRONE: | \$5.467.873.052 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 183 | |
| EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | | Carpeta de ubicación del archivo |
| | | | | CUMPLE | | Observaciones | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025 | | | | SI | NO | | | |
| OBSERVACIONES ADICIONALES | | | | | | | | |
| <p>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.</p> <p>NOTA 2: Con relación a la actividad 5.10 del presupuesto, referida a: "Sistema de puesta a tierra con una varilla de cobre 5/8" x 2.4m, bajante en cable de cobre desnudo o verde N° 6, con soldadura exotérmica y tratamiento de suelos, caja de inspección de 30 x 30 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.</p> <p>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 formaleta) para las estructuras Tipo 1 y Tipo 2. No obstante, en el APU correspondiente, solo se contempla para esta actividad un ayudante y una herramienta para hoyar. Por lo anterior se solicita aclarar y ajustar tanto el tipo de herramientas como el número de operarios requeridos, considerando las características del terreno, la vía o andén donde se realizará la intervención.</p> <p>NOTA 4: Tras revisar los APU entregados y considerando la cimentación y zapatas propuestas, no se evidencia la inclusión de la "formaleta" requerida para la conformación de dichos elementos. Se solicita subsanar esta omisión, incluyendo la actividad dentro del APU y dentro del presupuesto. Adicionalmente, en los planos se especifica la implementación de un "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.</p> <p>NOTA FINAL: Se solicita realizar los ajustes pertinentes en el presupuesto, toda vez que, conforme a las observaciones señaladas, se han identificado actividades omitidas que, por su naturaleza y valor comercial, impactan financieramente el proyecto.</p> | | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | | FAVORABLE | NO FAVORABLE | DEBE SUBSANAR | X | |

|  Matriz de verificación de requisitos | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|---|--|---|---|--|---|
| CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025 | | | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OCHO DE FEBRERO | | | | | Vigencia: | 2025 | | |
| No. De Usuarios | 183 | No. De Beneficiarios: | 183 | Fecha de Evaluación: | 29/06/2025 | Código SUI | 1094 | | |
| Valor total del Proyecto: | \$5.467.873.052 | Valor Solicitado al PRONE: | \$5.467.873.052 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 183 | | |
| EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | | | |
| | | | | CUMPLE | | | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | Observaciones | | |
| 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. | | |
| | | Ítem del diseño detallado conforme a lo establecido en las disposiciones contenidas en el Libro 3 "Instalaciones Objeto del RETIE, del Título 3 "Diseño de las Instalaciones Eléctricas" de la Resolución MME 40117 de 2024: | X | | | | | | |
| | | a. Análisis de riesgos de origen eléctrico y medidas para mitigarlos. | | | | | | | |
| | | b. Análisis de riesgos por descargas eléctricas atmosféricas (rayos) y medidas de protección. | | X | | | Se indica el artículo 16 del RETIE, 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 | | |
| | | 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 un estimado de la carga de cada usuario y la proyección de crecimiento en la demanda por región realizada por la UPME. | | |
| | | d. Coordinación de aislamiento eléctrico | X | | | | | | |
| | | e. Análisis y cálculos de cortocircuito, arco eléctrico y falla a tierra. | | X | | | Se referencia la tabla 5, sin embargo, la información está presente en la tabla 6. | | |
| | | f. Análisis del nivel de tensión requerido | X | | | | | | |
| | | g. Cálculos de campos electromagnéticos. | | | X | | | | |
| | | h. Cantidad y capacidad de transformadores | | X | | | Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, asimismo se denota la ausencia de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. | | |
| | | i. Cálculo del sistema de puesta a tierra | X | | | | | | |
| | | j. Cálculo económico de conductores de media y baja tensión teniendo en cuenta todos los factores de pérdidas y cargas resultantes | | X | | | Se debe soportar el valor de kWh de \$907 | | |
| | | k. Especificación de los conductores, teniendo en cuenta el tiempo de disparo de los interruptores, la corriente de cortocircuito de la red y la capacidad de corriente del conductor, de acuerdo con la norma IEC 60909 u otra equivalente. (Especifica el uso de conductores aislados trenzados para la red de distribución y cable para acometida con neutro concéntrico.) | | X | | | Se indica "El conductor a seleccionar debe cumplir simultáneamente con las restricciones de corriente nominal y la caída de tensión acorde al documento "Proyecto Tipo: Líneas Eléctricas Aéreas M.T Sin Neutro de AIR-E" sin embargo, no se observa ninguna verificación. El documento "Proyecto Tipo" mencionado no está adjunto en la documentación del proyecto. | | |
| | | l. Cálculo mecánico de estructuras y de elementos de sujeción y soporte de redes de distribución. | | X | | | Si bien se encuentra una justificación con base en un documento de AIR-E, este no se encuentra anexo, se recomienda anejar el documento y/o mencionar el cálculo detallado realizado. Adicionalmente, se menciona un anexo 6.4, pero no se evidencia dicho documento en los anexos. | | |
| | | m. Cálculo y coordinación de protecciones contra sobre corrientes. En baja tensión se permite la coordinación con las características de limitación de corriente de los dispositivos según IEC 60947-2 Anexo A. | | X | | | El documento mencionado "Proyecto Tipo" no está adjunto en la documentación del proyecto | | |
| | | n. Cálculos de canalizaciones (tubos, ductos, canales y electroductos), bandejas cortacables y volumen de encerramientos (cajas, conduletas, armarios, etc.) | | | X | | | | |
| | | o. Cálculo de pérdidas de energía, teniendo en cuenta los efectos de armónicos y factor de potencia | X | | | | | | |
| | | p. Cálculos de regulación (Incluir el soporte de los valores permitidos por el OR) | | X | | | No incluye los valores permitidos por el OR | | |
| | | q. Áreas clasificadas como peligrosas | | | X | | | | |
| | | r. Justificación de desviaciones técnicas cuando sea estrictamente necesarias, 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 remitirse al mismo, no es posible la validación. | | | | |
| t. 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 | | | | |
| u. Cálculo de transformadores de acuerdo con la cantidad de usuarios y el AGPE que se pueda conectar en cumplimiento de la Resolución CREG 174 de 2021 | | X | | | Si bien se evidencia el análisis y cálculos correspondientes al ítem en cuestión, se denota la ausencia del uso de la proyección de la demanda realizada por la UPME, lo cual podría cambiar el análisis eléctrico. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad de los transformadores. 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. | | | | |
| 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 | | | | |
| 1.1 | Planos y esquemas eléctricos | Localización general de redes MT y BT existentes y proyectadas que incluya: | | | | | | | |
| | | - Estructuras de las redes de MT y BT existentes y proyectadas incluyendo identificación de equipos implementados (Transformadores, redes, postes, medidores, reconectadores, seccionadores, etc.) - Identificación de la derivación de la red al usuario (acometida) - Calibre y longitud de los conductores - Indicar calles, carreras y puntos cardinales - Localización de sistemas AGPE y transformador de conexión. | | | | | En el plano proyectado no se evidencian los medidores y gabinetes de los usuarios. No se evidencian las longitudes y calibre de las acometidas a los usuarios. No son claras las convenciones indicadas con DCU y G. No se evidencian los sistemas AGPE en las convenciones. | | |
| | | Diagrama unifilar existente y proyectado que incluya: | | | | | | | |
| | | - El transformador con sus características (Tipo, potencia, Vp/Vs, Número de usuarios por transformador) - Calibres de los conductores y su longitud - Protecciones - Grupo de medida - Sistema de puesta a tierra - Identificación de sistemas AGPE indicando su capacidad - Diagrama unifilar del sistema AGPE. | | X | | | No se identifica el diagrama unifilar existente. La red aérea de MT Proyectada de 13.2 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 AGPE | | |
| | | Detalles de cortes horizontales y verticales: | | | | | | | |
| | | - Distancias de seguridad y de trabajo - Dimensiones de los equipos - Ruta de conductores - Entrada de acometida - Detalle de la red aérea - Detalle de montaje del transformador - Detalle de puesta a tierra del transformador - Detalle de la instalación del sistema AGPE. | | X | | | No se evidencian planos con detalles de cortes horizontales y verticales | | |
| | | Listado de equipos utilizados en el diseño indicando norma técnica | | X | | | No se evidencia el listado de equipos utilizados en el diseño sobre los planos | | |
| | | Planos en formato DWG y PDF con rotulo, 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 | | |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | X | | | Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito | | |
| | | 2 | Aporte a título gratuito los diseños eléctricos realizados | Aporte a título gratuito al Ministerio de Minas y Energía los diseños realizados especificando el nombre del proyecto y la firma del profesional con la debida identificación de ciudadanía y la matrícula profesional. | | X | | | No se evidencia la firma de el(los) profesionales responsables de los diseños en el aporte a título gratuito, esto en el marco de lo descrito en la convocatoria. |
| Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | X | | | | | El documento debe estar firmado por los profesionales | | | |

|  Matriz de verificación de requisitos | | | | | | | | |
|--|--|---|-----------------|--------------------------------------|------------|---|--|---|
| CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025 | | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: | | NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OCHO DE FEBRERO | | | | | Vigencia: | 2025 |
| No. De Usuarios | 183 | No. De Beneficiarios: | 183 | Fecha de Evaluación: | 29/06/2025 | Código SUI | 1094 | |
| Valor total del Proyecto: | \$5.467.873.052 | Valor Solicitado al PRONE: | \$5.467.873.052 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 183 | |
| EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | | Carpeta de ubicación del archivo |
| | | | | CUMPLE | | Observaciones | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | | |
| 3 | Matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador. | Copia legible de la matrícula o certificado de vigencia del ingeniero diseñador del Proyecto con una vigencia no mayor a tres (3) meses a partir de la publicación de la presente resolución. | | X | | | | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | | X | | | |
| 4 | Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador. | Declaración de cumplimiento por parte del ingeniero diseñador, en la que conste que el proyecto cumple con 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 | | | | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | | X | | | |
| 5 | Descripción de sistemas de medición | Descripción de los sistemas de medición del consumo de energía a utilizar, los cuales deben dar cumplimiento a lo dispuesto en las resoluciones del Ministerio de Minas y Energía 40072 del 29 de enero de 2018, 40483 del 30 de mayo de 2019 y 131 del 25 de junio de 2020 | | X | | | En la descripción del sistema de medición no se menciona que sea AMI. Según la descripción del sistema de medición, este se contempla para una vivienda, sin embargo no se observa bajo este esquema de medición como se realizaría el cruce de energía consumida por la vivienda y la generada por el AGPE. | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | X | | | Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito | https://minenergia.col.gov/... |
| 6 | Descripción del sistema AGPE | Descripción detallada del sistema de AGPE a utilizar, el cual debe dar cumplimiento a la Resolución CREG 174 de 23 de noviembre de 2021. Esta descripción debe contar con la información y/o documentación detallada donde especifique características técnicas y civiles de dicho proyecto, cálculos de dimensionamiento, diagramas unifilares, cortes horizontales y verticales de la estructura a implementar, etc. Además de contar con los estudios de potencial energético según sea el caso, capacidad de generación y el estudio y/o documentación requerida por el Operador de Red para la implementación de sistemas de AGPE con entrega de excedentes a la red según lo establecido en la CREG 174 de 2021. | | | X | | Memoria de Cálculo: El título del proyecto debe coincidir con los demás documentos presentados a la Convocatoria. Se evidencia que el dimensionamiento de los sistemas AGPE no cumple con lo establecido en el numeral 10 del literal a) de la Resolución de la Convocatoria, dado que se supera el 50% de la capacidad del transformador. No se evidencia la información que fundamenta el tomar un costo constante de \$600 para el cálculo económico de los conductores. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inversor se contempla esta funcionalidad. No se realiza cálculo del SPT, se indica el uso de una varilla y que se tendrá una caja de inspección sin dimensiones. Según las especificaciones técnicas de los inversores las cuales se encuentran en las memorias de cálculo del sistema AGPE, los valores de voltaje de entrada no coinciden con los diagramas unifilares, adicionalmente en algunos diagramas sobrepasa el valor de voltaje máximo de acuerdo al arreglo de módulos fotovoltaicos establecido, así mismo las protecciones asociadas tienen voltajes inferiores. Adicionalmente, se encuentra que en partes del texto faltan caracteres, lo que podría generar confusión en las especificaciones a las que se hace referencia respectivamente. Diagrama Unifilar: No es claro si el punto de conexión de la red de baja tensión del OR se conecta al sistema AGPE. No se evidencia la justificación técnica de la implementación del medidor bidireccional contemplado en el diagrama unifilar del sistema AGPE, además estos no se encuentran en el presupuesto. En las notas del diagrama unifilar se indica que los módulos son de 625 Wp y en el diagrama se muestran los módulos con una capacidad de 870 Wp. En los diagramas unifilares no se evidencia la conexión del controlador de carga el cual se encuentra descrito en la memoria de cálculo y presupuesto, adicionalmente se solicita aclarar el motivo de incluir este equipo si el inversor se contempla esta funcionalidad. Informe de comunicaciones: Se presenta un informe de formato general, la ubicación indicada es Colombia, no encontrando en la ubicación del proyecto y sus condiciones particulares. | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | X | | | Debe incluir la información que no se evidencia en el presente requisito | https://minenergia.col.gov/... |
| 7 | Análisis de Alternativas | Análisis de alternativas orientado a la identificación de los posibles sistemas AGPE a implementar en el barrio subnormal o de manera remota, el documento debe incluir: -Evaluación de conexión al sistema de Distribución Local -Criterios de selección -Costos, ventajas y desventajas de cada tipología -Selección final -Conclusiones. Certificación de que la alternativa propuesta del proyecto corresponde a la mejor alternativa para atender el problema propuesto, de acuerdo con el análisis de alternativas realizado para el proyecto. El documento cuenta con la identificación del ingeniero responsable: Nombre completo, cedula de ciudadanía, matrícula profesional, descripción del proyecto con el nombre del proyecto y el área de influencia. | | | X | | En el numeral 4 Selección final de la alternativa no aparece el nombre del proyecto | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | X | | | La certificación esta incluida en el análisis de alternativas con la información del ingeniero responsable, sin embargo no está firmada | https://minenergia.col.gov/... |
| 8 | Esquema de sostenibilidad | Esquema de sostenibilidad que incluya: -Alcance 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 es claro el esquema de facturación, ya que no existe claridad en el flujo de excedentes de energía y el cruce de costos. Se debe aclarar cómo se realizará la distribución equitativa del beneficio de energía para los usuarios. | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | X | | | Debe ajustar la información que se evidencia en las observaciones del presente requisito | https://minenergia.col.gov/... |
| 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. | | | X | | | https://minenergia.col.gov/... |
| | | Debe subsanar alguno de los anteriores requisitos | | | X | | | https://minenergia.col.gov/... |
| 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 alineada, ser coherente entre sí y reflejar una propuesta unificada. | | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | | FAVORABLE | | NO FAVORABLE | DEBE SUBSANAR | X |

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20258 de 10

CONVOCATORIA PRONE 001 DE 20259 de 10

|  Matriz de verificación de requisitos | | | | | | | | |
|--|--|---|-----------------|--------------------------------------|------------|--|---------------|----------------------------------|
| CONVOCATORIA PRONE 001 DE 2025 | | | | | | | | |
| Nombre del Proyecto: NORMALIZACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS BARRIO OCHO DE FEBRERO | | | | | | Vigencia: | | 2025 |
| No. De Usuarios | 183 | No. De Beneficiarios: | 183 | Fecha de Evaluación: | 26/06/2025 | Código SUI | 1094 | |
| Valor total del Proyecto: | \$5.467.873.052 | Valor Solicitado al PRONE: | \$5.467.873.052 | Valor de Cofinanciación (si aplica): | \$0 | Usuarios Registrados en SUI | 183 | |
| EVALUACIÓN DE PROYECTOS PRONE | | | | Verificación | | Espacio para diligenciamiento por parte de MinEnergía | | Carpeta de ubicación del archivo |
| | | | | CUMPLE | | | | |
| Requisitos según Anexo de la Resolución 40243 de 2025 | | | | SI | NO | N/A | Observaciones | |
| B-4) DOCUMENTOS PLAN DE ACCIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL DE LA CONVOCATORIA PRONE NO. 001 DE 2025 | | | | | | | | |
| 1 | Plan de acción de responsabilidad social | Documento en el formato "Plan de Acción Social" | X | | | | | |
| | | Nombre del Proyecto | X | | | | | |
| | | Departamento | X | | | | | |
| | | Cantidad de usuarios | X | | | | | |
| | | Objetivos específicos del plan de acción social | X | | | | | |
| | | Etapas para la ejecución de actividades | X | | | | | |
| | | Etapas 1 - Actividades previas a la contratación de obra y contratación | X | | | | | |
| | | 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 una estrategia para fortalecer la comunicación entre la ciudadanía y el ejecutor | | | | | | |
| | | Etapas 2 - Actividades de suministro y construcción de obras | X | | | | | |
| | | a. Realizar 4 socializaciones | | | | | | |
| b. Realizar 2 talleres presenciales | | | | | | | | |
| c. Realizar 2 talleres presenciales | | | | | | | | |
| d. Realizar 2 talleres de capacitación 1 colectiva y una con acompañamiento individual | | | | | | | | |
| e. Se realizará 1 taller sobre Administración, Operación y Mantenimiento (AOM) | | | | | | | | |
| f. Elaborar un informe que contenga los resultados de la implementación de la estrategia de comunicación con la ciudadanía y recepción de PQRSF. | | | | | | | | |
| g. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre medidores inteligentes | | | | | | | | |
| h. Se realizará 1 taller de refuerzo sobre AOM | | | | | | | | |
| i. Desarrollar 1 espacio en jornada en territorio para identificar y abordar dudas de la comunidad | | | | | | | | |
| j. Elaborar un listado final de los usuarios | | | | | | | | |
| k. Se realizará la entrega al Ministerio de Minas y Energía de 1 informe final del Plan de Acción de Responsabilidad Social. | | | | | | | | |
| l. Se realizará 1 último taller de refuerzo sobre AOM | | | | | | | | |
| Identifica el presupuesto del Plan de Acción Social | X | | | | | | | |
| Identifica la fecha de inicio y fin del PAS | | X | | | | Se ha identificado una discrepancia en las fechas de inicio entre el (Certificado PAS) y el (Anexo 3 - Cronograma). Según el (Certificado PAS), la fecha de inicio formal está establecida para el 22 de septiembre del 2025. Sin embargo, el (Anexo 3 - Cronograma) no refleja esta fecha; en su lugar, se indica que el Diagnóstico Comunitario comenzará el 8 de septiembre de 2025 y finalizará el 21 de septiembre del 2025. En contraste, la fecha de finalización presenta concordancia en ambos documentos: el (Certificado PAS) establece el 15 de junio de 2026, lo cual es consistente con lo detallado en el (Anexo 3 - Cronograma). | | |
| Identifica el periodo de duración del PAS | | X | | | | Se constata una inconsistencia en el cómputo de la duración total del proyecto. Mientras que las fechas referenciadas en el Plan de Acción Social (PAS) corresponden a un periodo de 267 días, el análisis del Anexo 3 (Cronograma), desde la Etapa 1, ítem 15, hasta la Etapa 2, ítem 15, revela un total de 281 días. Se solicita una revisión para unificar esta información. | | |
| 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 | | | | | Subsanar fecha de inicio y fin del PAS y periodo de duración | | |
| OBSERVACIONES ADICIONALES | | | | | | | | |
| No se identificaron observaciones adicionales a las ya detalladas en cada ítem. | | | | | | | | |
| De acuerdo con la Evaluación Realizada se Emite Concepto | | | | FAVORABLE | | NO FAVORABLE | DEBE SUBSANAR | X |