DESCRIPCIÓN DOCUMENTAL FOCALIZACIÓN USUARIOS

Objetivo: Ampliar los conceptos de las variables asignadas con la intención de definir criterios técnicos de focalización.

- Filtro
- Cuantificación

Formato	Información	Filtro	Cuantificación
TC1	Código de conexión		
TC1	Código circuito o línea		
TC1	Código Transformador Mas 4 variables asociadas		
TC1	Código DANE		
TC1	Ubicación (R/U/C)		
TC1	Dirección		
TC1	Condiciones especiales		
TC1	Altitud, longitud, latitud		
TC1		Autogenerador	
TC1			Estrato
TC2	NIU		
TC2	Consumo de subsistencia		
TC2	Número de familias		
TC2		Tipo de medidor	
TC2			Consumo promedio semestral (kWh)
TC2			Valor cartera consumo ($)
TC2			THC

- **FILTRO**

La fase de FILTRO constituye una etapa preliminar de verificación técnica y validación de condiciones mínimas habilitantes para la eventual incorporación de potenciales beneficiarios al proyecto.

En esta fase se analizan variables estructurales asociadas a la infraestructura eléctrica, condiciones regulatorias y características técnicas del usuario, con el fin de determinar la viabilidad inicial de su participación dentro del esquema del programa.

Las variables evaluadas en esta etapa permiten identificar si el usuario cumple con los requisitos técnicos indispensables para continuar hacia fases posteriores de análisis y priorización. En caso de no acreditarse dichas condiciones, el registro no avanza dentro del proceso metodológico definido para el proyecto, sin que ello implique valoración subjetiva o descalificación del usuario, sino la aplicación objetiva de criterios técnicos previamente establecidos.

- **AUTOGENERADOR – TC1**

  La condición de autogenerador implica la existencia de infraestructura de generación propia instalada en el punto de consumo, bajo categorías definidas por la regulación energética nacional. Esta condición modifica el análisis técnico del usuario, dado que puede alterar el balance energético, la necesidad de capacidad instalada adicional y el esquema de medición requerido.

Categoría	Descripción Técnica	Capacidad Instalada
AGPE – Autogenerador a Pequeña Escala	Usuario que genera energía principalmente para su propio consumo, con posibilidad de inyectar excedentes a la red.	≤ 1 MW
AGGE – Autogenerador a Gran Escala	Usuario con capacidad de generación significativa que puede inyectar excedentes al Sistema Interconectado.	> 1 MW
No Aplica	Usuario sin infraestructura de autogeneración instalada.	N/A

Tabla Autogenerador

¿Para qué nos sirve este dato?

- Evitar duplicidad de beneficios.
- Identificar usuarios que ya cuentan con solución energética.
- Evaluar posibilidad de ampliación vs instalación nueva.
- Analizar compatibilidad técnica con el proyecto.
- Verificar cumplimiento regulatorio.

- **TIPO DE MEDIDOR – TC1**

  El tipo de medidor define la arquitectura de medición instalada en el punto de conexión del usuario y determina la calidad, profundidad y confiabilidad de la información energética disponible. No es solo un equipo de registro, es el dispositivo que condiciona la trazabilidad del consumo, la posibilidad de lectura remota y la capacidad de medir flujos bidireccionales en escenarios de autogeneración.

Tipo de Medidor	Características Técnicas	Compatibilidad
Electromecánico (Análogo)	Registro básico de energía activa. Lectura manual.	Requiere validación técnica; puede demandar actualización.
Electrónico Digital	Mayor precisión, registro más estable.	Compatible para análisis histórico.
Bidireccional	Registra energía consumida e inyectada.	Óptimo para esquemas de autogeneración.
Inteligente (AMI)	Lectura remota, perfil horario, monitoreo avanzado.	Alta compatibilidad y control.
Sin medidor	No existe infraestructura de medición instalada.	No viable técnicamente para el programa.

Tabla de Medidores

¿Para qué nos sirve este dato?

- Determinar si el usuario puede integrarse técnicamente a un esquema de autogeneración solar.
- Verificar si requiere cambio de medidor (ej. medidor bidireccional).
- Validar confiabilidad del histórico de consumo.
- Estimar costos adicionales de implementación.
- Identificar posibles riesgos de subregistro o inconsistencias.

- **CUANTIFICACIÓN**

  - **ESTRATO – TC1**

    El estrato no es solo una clasificación socioeconómica; incide directamente en la estructura tarifaria aplicada al usuario y, por tanto, en el nivel real de subsidio y en su vulnerabilidad energética. Este dato permite cruzar consumo, capacidad de pago e impacto social esperado.

    En términos de focalización, el estrato orienta la priorización hacia hogares con mayor necesidad de alivio tarifario y mayor potencial de mejora en calidad de vida. Desde la supervisión, su análisis evita distorsiones en la asignación del beneficio y reduce el riesgo de cuestionamientos frente a la equidad del proceso.

  - **CONSUMO PROMEDIO SEMESTRAL (kWh) – TC2**

    El consumo promedio semestral es la variable "técnica" que permite dimensionar adecuadamente la solución solar. Refleja el comportamiento energético real del usuario en un lapso de tiempo determinado y sirve como base para proyectar la generación requerida, ahorro estimado y viabilidad económica.

    Su análisis no debe limitarse a un valor numérico, es necesario observar estabilidad, variaciones atípicas y coherencia con el estrato y la tipología del usuario. Dicho dato es el eje de la estructuración técnica del proyecto y del control posterior del desempeño al sistema instalado.

  - **VALOR CARTERA CONSUMO ($) – TC2**

    El nivel de cartera vencida o acumulado adeudado revela el estado financiero del usuario frente al servicio de energía. Más allá de un monto adeudado, es un indicador de riesgo de sostenibilidad y de continuidad del servicio.

    En un proyecto de transición energética, este dato permite evaluar si la intervención contribuirá a estabilizar la relación contractual del usuario con el comercializador o si existe riesgo de que la infraestructura instalada no tenga operación efectiva por suspensión del servicio. Su análisis fortalece la gestión del riesgo financiero del proyecto.

- **THC (total de horas compensadas) – TC2**

  El THC refleja el número total de horas en las que el usuario fue compensado por incumplimientos en los niveles de calidad del servicio de energía eléctrica durante el periodo de facturación anterior. Es decir, mide el tiempo en que el usuario estuvo afectado por interrupciones que superaron los límites regulatorios permitidos y que generaron reconocimiento económico. Este dato nos permite identificar zonas con deficiente continuidad del servicio.