

**ESTADO DEL ARTE  
SOBRE  
ESTRATEGIAS  
PARA LA REGULACIÓN DE  
VOLTAJE EN REDES DE  
DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA  
CON ALTO GRADO DE  
GENERACIÓN  
DISTRIBUIDA  
RENOVABLE**

Alejandro Palacios  
Universidad del Valle  
Escuela de Ingeniería Eléctrica y Electrónica  
Directores:  
Diego Fernando Echeverry  
Sandra Milena Londoño

# Índice general

<a href="#"><u>Lista de figuras</u></a>	4
<a href="#"><u>Lista de tablas</u></a>	5
<b>1. MARCO TEÓRICO</b>	<b>10</b>
1.1. <del>CAIDA</del> <a href="#"><u>CAÍDA</u></a> DE TENSIÓN CON GENERACIÓN DISTRIBUIDA . . . . .	10
1.1.1. Caso crítico ( <del>carga</del> mínima y máxima generación) . . . . .	12
1.1.2. Caso critico máxima carga y mínima generación . . . . .	13
1.1.3. Dependencia del factor R/X . . . . .	13
1.2. ELEMENTOS DE CONTROL DE TENSIÓN . . . . .	14
1.2.1. <del>GAMBIADOR DE TAPS BAJO CARGA</del> ( <del>ON LOAD TAP CHANGER</del> <del>OLTC</del> ) <a href="#"><u>Cambiador de Taps bajo Carga</u></a> . . . . .	14
1.3. <del>REGULADOR DE TENSIÓN</del> . . . . .	14
1.2.1. <a href="#"><u>Regulador de Tensión</u></a> . . . . .	14
1.3. <del>CONVERSORES DE POTENCIA</del> . . . . .	15
1.2.1. <del>Inversores</del> <a href="#"><u>Compensador de Var Sincrono</u></a> . . . . .	16
1.2.2. <a href="#"><u>Generadores Fotovoltaicos</u></a> . . . . .	16
1.2.3. <a href="#"><u>Transformador inteligente (Small Transformer)</u></a> . . . . .	16
1.2.4. <a href="#"><u>Convertidores de Potencia</u></a> . . . . .	16
1.2.5. Conversores back to back . . . . .	17
<b>2. <del>TOPICOS</del> <a href="#"><u>CLASIFICACIÓN DE INVESTIGACIÓN</u></a> <a href="#"><u>MATERIAL BIBLIOGRÁFICO</u></a></b>	<b>18</b>
<b>3. <a href="#"><u>ANÁLISIS DOCUMENTAL</u></a></b>	<b>20</b>
3.1. <a href="#"><u>CONTROL DE TENSIÓN CON FUENTES FOTOVOLTAICAS</u></a> . . . . .	21
3.2. <a href="#"><u>PLANEAMIENTO DE LA RED</u></a> . . . . .	21
3.3. <del>REGONEXION</del> <del>RE</del> <a href="#"><u>CONEXIÓN</u></a> DE CIRCUITOS DE DISTRIBUCIÓN . . . . .	21
3.4. CONTROL LOCAL . . . . .	21
3.5. CONTROL CENTRALIZADO . . . . .	22
3.6. CAPACIDAD DE <del>ALOJAMINTO</del> <a href="#"><u>ALOJAMIENTO</u></a> (HOSTING CAPACITY) . . . . .	22

<b>4. METODOLOGIA</b>	<b>23</b>
3.1. <del>PLANIFICACION Y DISEÑO</del> . . . . .	23
3.1. <del>GESTION Y ANALISIS</del> . . . . .	25
3.1. <del>FORMALIZACION Y ELABORACION</del> . . . . .	25
<b>4. <del>FRONTERAS</del> <u>RESULTADOS</u> DE <del>INVESTIGACION</del> <u>INVESTIGACIÓN</u></b>	<b>26</b>

# Índice de figuras

1.	<a href="#">Concepto de incremento de tensión en los sistemas de distribución [1]</a> . . . . .	8
1.1.	<a href="#">Diagrama unifilar de una red simplificada</a> . . . . .	11
1.3.	<a href="#">Esquema del regulador de tensión</a> . . . . .	15
1.2.	Esquema de controlador para OLTC con LDC [2] . . . . .	15
1.4.	<a href="#">Variedad de fuentes fotovoltaicas</a> . . . . .	16
1.5.	<a href="#">Esquema de control básico de un inversor conectado a una red monofásica (switch en posición 1) y la operación en modo isla (switch en posición 2). Las características del inversor aparecen en color verde , los elementos de medida en color azul, y los controladores en cascada en color rojo.[3]</a> . . . . .	17

# Índice de tablas

1.1.	<a href="#"><u>Escenarios de tensión</u></a>	12
2.1.	<a href="#"><u>Aplicación de los criterios de búsqueda</u></a>	19

# Lista de Acrónimos

<b>ADA</b> Advanced Distribution Automation	<b>MR</b> Micro Redes
<b>AVC</b> Automatic Voltage Control	<b>OR</b> Operador de Red
<b>DG</b> Distributed Generation	<b>RES</b> Renewable Energy Sources
<b>DS</b> Distribution System	<b>SG</b> Smart Grid
<b>EES</b> Energy Storage System	<b>ST</b> Smart Transformer
<b>EPS</b> Electrical Power System	<b>SVC</b> Static Var Compensator
<b>FL</b> Fuzzy Logic	<b>SVR</b> Static Voltage Regulator
<b>GA</b> Genetic Algorithm	<b>OLTC</b> On Load Tap Changer
<b>LDC</b> Load Drop Control	<b>PV</b> Photovoltaic Generator
<b>LV</b> Low Voltage	<b>UF</b> usuarios finales

# INTRODUCCIÓN

Los *sistemas de distribución eléctrica* (~~DS~~ *Distribution System* Distribution System (DS) ) son la última etapa en el transporte de energía ~~eléctrica~~, desde los generadores hasta los ~~usuarios finales~~ usuarios finales (UF) dentro del sistema eléctrico de potencia (~~EPS~~ *electrical power system* Electrical Power System (EPS)) [4]. La electricidad transportada a través de los ~~DS~~ DS en las dos décadas anteriores se ha caracterizado por provenir en mayor grado ~~de~~ fuentes hidráulicas, nucleares y fósiles ( como carbón, petróleo, gas, etc) [3]. Estas últimas ~~fuentes de energía~~, al ser empleadas tanto para la generación eléctrica como en el sector del transporte [5], han traído como consecuencia un incremento del calentamiento global a raíz de los gases de efecto invernadero que se liberan en su proceso de combustión [6].

Como respuesta a esta problemática en los años recientes se ha dado paso al incremento de la generación a pequeña escala instalada dentro del ~~DS~~ DS conocida como generación distribuida (~~DG~~ *Distributed Generation* Distributed Generation (DG) ya sea de carácter renovable (~~Renewable Energy Sources~~ RES) Renewable Energy Sources (RES) como la fotovoltaica, solar térmica, eólica, biomasa y micro turbinas hidráulicas [7] o no renovable. ~~Algunas de estas fuentes renovables son intermitentes~~

Esta nueva red que contiene fuentes de DG, en la cual aparecen intercambios de potencia bi direccionales e implementa funcionalidades inteligentes, haciendo uso o no de una infraestructura de telecomunicaciones, para lograr la adaptabilidad se conoce como Smart Grid (SG) [8].

Dado este contexto la DG puede funcionar en conjunto con algunas cargas para suplir su demanda, ya sea de manera total o parcial. Cuando ocurre de manera total se da lugar a un nuevo escenario dentro de las SG conocido como Micro Redes (MR) [9], las cuales son redes eléctricas en pequeña escala con niveles de tensión de distribución ( $\leq 20$  kV) y potencias menores a 1MW ( por lo general) [3], pudiendo operar de manera autónoma o conectada al DS. Estas MR suelen también tener elementos de almacenamiento de energía conocidos como Energy Storage System (EES) con el fin de lograr funcionalidades autonomía, estabilidad y calidad de energía. [10] [9].

Tanto en la operación de las MR como dentro de los DS, estos RES al inyectar potencia al

DS generan a través de él una elevación de tensión [1] como lo muestra la figura 1; esta elevación de tensión es en proporción a la potencia inyectada por la DG, en el caso de la figura 1 con generadores tipo fotovoltaicos (Photovoltaic Generator (PV)). Esta situación es contraria al caso clásico en donde no hay DG (consumer) y la tensión va disminuyendo desde la subestación eléctrica del OR hasta las instalaciones del usuario final UF. Esta desviación de tensión dependerá principalmente de la magnitud de los flujos de potencia bidireccionales [11], la ubicación de la DG [12], la topología de la red y las impedancias del DS.

Sumado a esto se debe tener en cuenta que algunas de las DG como la PV y la eólica, tienen un carácter intermitente y su generación ~~depende de condiciones ambientales de energía~~ es afectado por las condiciones ambientales (principalmente climáticas) [13]. Esto causa problemas de estabilidad, confiabilidad, aumento en las pérdidas y mala calidad de energía [14][15].

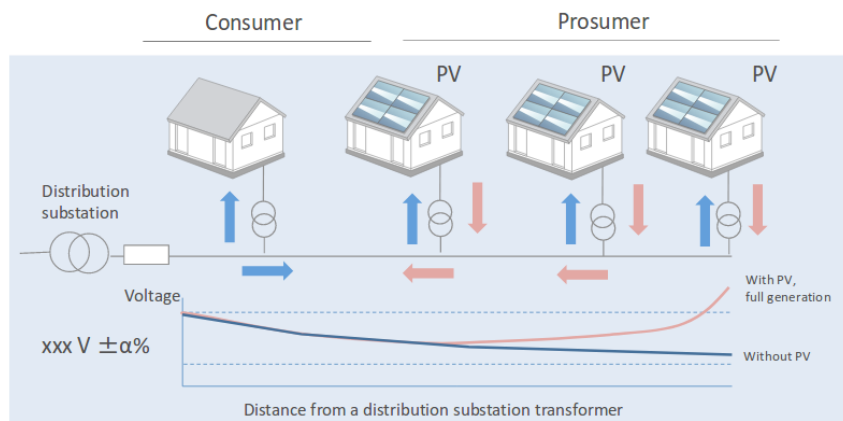


Figura 1: Concepto de incremento de tensión en los sistemas de distribución [1]

Entre los parámetros más importantes de calidad de la energía se encuentra el nivel de tensión, el cual se ve afectado por los flujos de potencia bidireccionales [11], la ubicación de la GD [12], la topología de la red y las impedancias del DS. En. Cuando el nivel de tensión se encuentra fuera del rango permitido ocasiona daños en los las cargas principalmente las que tienen un alto componente electrónico [16].

Para dar solución a esta problemática los operadores de red OR clasicamente han implementado esquemas basados en cambiadores de taps en los transformadores (On Load Tap Changer (OLTC)) y bancos de condensadores [17][18], comandados ya sea de forma manual o automática para responder a los cambios en la tensión provocados por la demanda [19]. En un escenario con DG se deben replantear estos esquemas de control de tensión



[20] que le permitan a los **ORI (OR!)** mantener el nivel de tensión en los rangos permitidos. Por tanto este trabajo se ~~abarcan~~ realizara una revisión de las soluciones mas destacadas para realizar el control de la tensión en un ~~DS~~-DS cuando hay presencia de ~~DG de tipo~~ **RES**DG de tipo RES.

La metodología de investigación es del tipo *correlacional*, está parte de realizar un estudio *descriptivo* del fenómeno, explorando sus contenidos y evaluando sus tópicos de manera analítica. Una vez obtenido esto se pasa a un trabajo comparativo en el cual se establecen las *relaciones* que describan de modo cualitativo y/o cuantitativo el tema en estudio . La técnica a emplear en este trabajo sera el *análisis documental* que buscan describir y representar los documentos de forma unificada sistemática para facilitar su recuperación.

En el capitulo 1 se hace referencia a los principales conceptos necesarios para abordar la investigación, el capitulo 3.3 se realiza una caracterización de las fuentes bibliográficas a partir de unos *criterios documentales* o temáticas de investigación, el capitulo 3 se realiza un análisis de las temáticas escogidas como *criterios de análisis* , para finalmente en capitulo realizar la perspectiva trazada por el autor sobre este tema.

# Capítulo 1

## MARCO TEÓRICO

### 1.1. ~~CAIDA~~ CAÍDA DE TENSIÓN CON GENERACIÓN DISTRIBUIDA

Con el crecimiento de la ~~GD~~-DG [21] en los ~~DS~~-DS se ha dado lugar a la aparición de flujos de potencia inversos ( es decir desde la carga hacia el ~~DS~~DS) lo cual, acompañado por los altos valores en la relación R/X (resistencia reactancia) ~~principalmente en que caracteriza~~ principalmente a los circuitos de ~~LV~~Low Voltage (LV), dan lugar a la aparición de sobre tensiones en los nodos del ~~DS~~-DS [22][23].

Para ilustrar este fenómeno se parte del diagrama unifilar de la figura 1.1 en el que se representan las características básicas de un sistema de potencia con ~~GD~~DG. Este esta conformado por la carga que demanda una potencia  $P_L + jQ_L$ , la DG que genera o absorbe una potencia  $P_{DG} \pm jQ_{DG}$ , la compensación reactiva que inyecta o absorbe una potencia  $\pm jQ_C$ , la impedancia de línea  $R + jX$ , los nodos  $V_i$  de entrada y  $V_{DG}$  en la carga y el equivalente de red del sistema.

~~Diagrama unifilar de una red simplificada~~

De acuerdo a la definición de potencia compleja se tiene la siguiente expresión [24]:

$$P + jQ = V_{DG} \cdot I_l^* \quad (1.1)$$

De la ecuación 1.1 se puede obtener la corriente de línea en función de la potencia activa y reactiva :

$$I_l = \frac{P + jQ}{\overrightarrow{V_{DG}^*}} \quad (1.2)$$

Aplicando el la ley de Kirchhoff de tensiones en el de tenno  $V_{DG}$ , este puede ser expresado como:

$$\vec{V}_{DG} = \vec{V}_i + I_l(R + X_L) \quad (1.3)$$

Remplazando  $I_l$  de la ecuación 1.2 en la ecuación 1.3 se tiene:

$$\vec{V}_{DG} = \vec{V}_i + \frac{P + jQ}{V_{DG}^*}(R + X_L)$$

$$\vec{V}_{DG} = \vec{V}_i + \frac{RP + X_L Q}{V_{DG}^*} + j \frac{RP - X_L Q}{V_{DG}^*} \quad (1.4)$$

Cuando el ángulo entre los fasores de tensión

$V_{DG}$  y  $V_i$  es pequeño, es decir cuando la potencia activa entregada por el ~~DS~~ ~~DS~~ tiende a cero [24] ( esto puede darse porque no hay demanda de energía o la DG abastece la demanda de la carga en una condición de auto consumo de los usuarios o de la micro red), y si además de ello se considera el voltaje en el nodo  $V_{DG}$  como referencia fasorial (ángulo 0) la caída de tensión en la línea puede ser escrita como:

$$\Delta V \cong V_{DG} - V_i \cong \frac{RP - X_L Q}{V_{DG}} \quad (1.5)$$

Donde,  $\Delta V$  es la caída de tensión a través del alimentador. Si también asumimos que la tensión en el nodo  $V_{DG}$  es la tensión base, entonces podemos reescribir la ecuación 1.5 como:

$$\Delta V \cong V_{DG} - V_i \cong RP - X_L Q \quad (1.6)$$

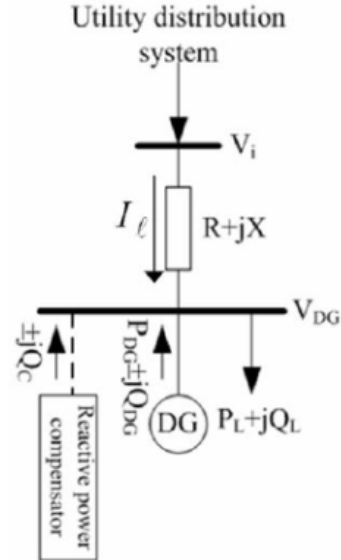
Donde  $P = (P_{DG} - P_L)$  y  $Q = (\pm Q_{DG} \pm Q_c - Q_L)$ .

De este modo la ecuación 1.6 puede ser reescrita así:

$$V_{DG} \cong V_i + R(P_{DG} - P_L) + X(\pm Q_{DG} \pm Q_c - Q_L) \quad (1.7)$$

De este modo de la ecuación 1.7 se puede determinar el nivel máximo de generación que puede albergar un circuito.

Figura 1.1: [Diagrama unifilar de una red simplificada](#)



Para tal caso se plantean dos escenarios críticos en los cuales se presentan las máximas desviaciones de tensión [25]:

Tabla 1.1: Escenarios de tensión

Caso	Carga	Generación
1	Mínima	Máxima
2	Máxima	<del>Máxima</del> <u>Mínima</u>

### 1.1.1. Caso crítico (carga mínima y máxima generación)

Se considera este primer escenario en el cual la demanda de la carga es mínima, por ejemplo para una carga residencial típica esto es en las horas de la madrugada. La otra condición de máxima generación se presenta por ejemplo para fuentes fotovoltaicas en el medio día, con lo cual se podría tener que para un caso típico de carga residencial con generación fotovoltaica esta condición se alcanzaría en medio día.

Esto se puede cuantificar a partir de la ecuación 1.7 se tenga un factor de potencia igual a uno en el nodo  $V_{DG}$ , entonces se puede deducir que la máxima tensión en este nodo se obtiene cuando hay la mínima carga ( $P_L = 0$ ,  $Q_L = 0$ ) y la generación máxima ( $P_G = P_{GMAX}$ ). En estas condiciones el OR puede operar incluso sin que exista generación distribuida. la tensión en el nodo  $V_{DG}$ , queda determinado entonces por la ecuación 1.7 así [26] :

$$V_{DG} = V_i + P_{GMAX} \quad (1.8)$$

Donde:

$P_{GMAX}$  Es la potencia máxima permisible en el ~~DS~~SDS.

En estas condiciones la potencia máxima permisible en el sistema es :

$$P_{GMAX} \leq \frac{V_{DGMAX} - V_i}{R} \quad (1.9)$$

Donde:

$V_{DGMAX}$  Es la tensión máxima permisible en el  $\text{DS-DS}$ .

Se puede notar en la ecuación 1.9 la potencia máxima generada es función de la resistencia de línea, de modo tal que la resistencia de la línea ( que depende del calibre del conductor y la longitud ) determina la máxima potencia que puede ser inyectada al sistema.

### 1.1.2. Caso critico máxima carga y mínima generación

Se considera este segundo escenario en el cual la demanda es alta , por ejemplo para una carga residencial típica esto es en el inicio de la noche o iniciando la mañana y ademas la generación producida por los diferentes  $\text{DS-DS}$  es baja.

Considerando igualmente un factor de potencia unitario por tanto la ecuación 1.7 puede ser escrita para este caso así:

$$V_{DG} = V_i - RP_{Lmax}$$

O

$$P_{Lmax} = \frac{V_i - V_{DG}}{R}$$

Consideremos ahora que  $V_{DGmin}$  es el mínimo voltaje permisible en el  $\text{DS-DS}$ . Por tanto para mantener el voltaje bajo los limites permisibles se debe cumplir que:

$$P_{Lmax} \leq \frac{V_i - V_{DGmin}}{R}$$

### 1.1.3. Dependencia del factor R/X

Otro indicador importante al momento de establecer el control de tensión es el factor  $R/X$  del equivalente de red, donde  $R$  y  $X$  son respectivamente la resistencia y la reactancia *Thevenin* del  $\text{DS-DS}$  en el nodo  $V_{GD}$ . Para *valores bajos* del parámetro  $R/X$  ( es decir donde el equivalente de red es principalmente reactivo ) la potencia activa tiene muy poca influencia en los perfiles de tensión, mientras conforme el parámetro  $R/X$  crece, el efecto de la potencia activa sobre las tensiones es mas determinante. Dicho de otro modo, en *media tensión* y baja tensión la inyección de potencia activa por parte de la GD provoca aumentos de la tensión en el PCC.

De algún modo este efecto de la potencia activa en los niveles de tensión debe ser mantener la tensión en el punto de nominal compensado mediante la absorción de potencia reactiva para devolver los niveles de tensión a su condición de diseño.

La potencia reactiva necesaria para mantener la tensión en el nodo  $V_{DG}$  ( figura ~~??~~1.1), en cuanto mayor es el parámetro  $R/X$  es necesario absorber una mayor cantidad de potencia reactiva para mantener la tensión en el PCC. Nótese que en redes de media tensión ( $R/X$  alrededor de la unidad) la cantidad de reactiva necesaria para compensar el efecto de la potencia activa es 2 a 1. [27].

## 1.2. ELEMENTOS DE CONTROL DE TENSIÓN

### 1.2.1. ~~CAMBIADOR DE TAPS BAJO CARGA ( ON LOAD TAP CHANGER~~ ~~OLTC)~~Cambiador de Taps bajo Carga

El cambiador de tomas bajo carga (~~OLTC por sus siglas en ingles~~) OLTC es un equipo ~~culla funcion~~ cuya función es conmutar las conexiones de derivación del devanado de un transformador ( puede estar el primario o en el secundario) en estado energizado o en carga, estos son diseñados bajo los criterios de la norma IEC 60214-1 [28]. El equipo encargado de del operar el ~~OLTC~~ OLTC es conocido como ~~AVG (Automatic Voltage Control)~~ Automatic Voltage Control (AVC), el cual conmuta las sus derivaciones del transformador de acuerdo a la desviación que se presente con respecto al la tensión de referencia o tensión objetivo, esto se puede ilustrar en la figura 1.2 [2]. Este control debe asegurarse que el voltaje se encuentre siempre por encima del nivel mínimo de tensión el cual decrece a lo largo del circuito [2] para el caso de un circuito radial sin DG. Las mediciones realizadas en la figura 1.2 son usadas para calcular la caída de tensión en el nodo remoto, esta técnica es conocida como ~~LDC~~ ~~(Load Drop Control)~~ Load Drop Control (LDC).

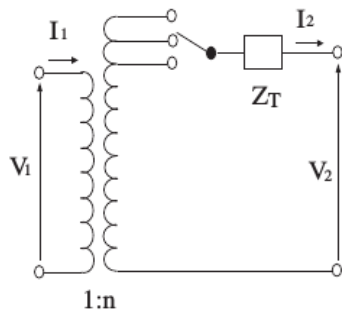
## 1.3. ~~REGULADOR DE TENSIÓN~~

### 1.2.1. Regulador de Tensión

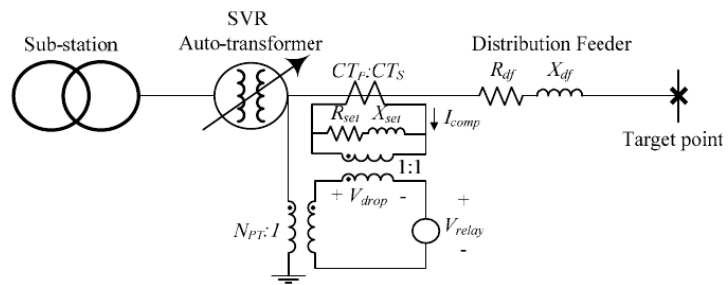
Otro dispositivo similar al este es el ~~SRV ( Step Regulator Voltage)~~

### 1.3. CONVERSORES DE POTENCIA

Static Voltage Regulator (SVR) el cual consiste en un auto transformador con un cambiador de taps bajo carga [29]. Por lo general son diseñados para regular la tensión en rangos de  $\pm 10\%$  de la tensión nominal en 32 pasos [30] [31]. La norma ANSI/IEEE C57.15 establece dos rangos de tensión para la operación, uno en estado normal ( rango A) y otro en estado de contingencia ( rango B).



(a) Diagrama interno del SVR [32]



(b) Control de caída de tensión LDC basado en SVR [29]

Figura 1.3: Esquema del regulador de tensión

La posición del SVR es controlada mediante el esquema de LDC similar mente al OLTC. Dado esto como se muestra en la figura 1.3(b) el controlador debe de conocer la impedancia del sistema ( *distribution fider*) para ajustar la tensión en el nodo remoto ( *target point*) [29].

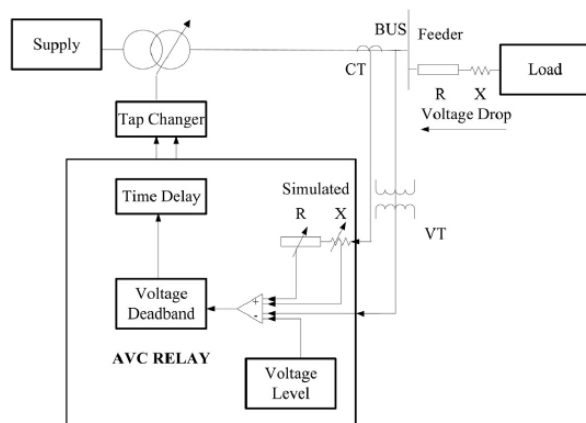


Figura 1.2: Esquema de controlador para OLTC con LDC [2]

### 1.2.1. **Inversores** Compensador de Var Sincrono

### 1.2.2. **Generadores Fotovoltaicos**

Los generadores fotovoltaicos PV se caracterizan por inyectar corriente

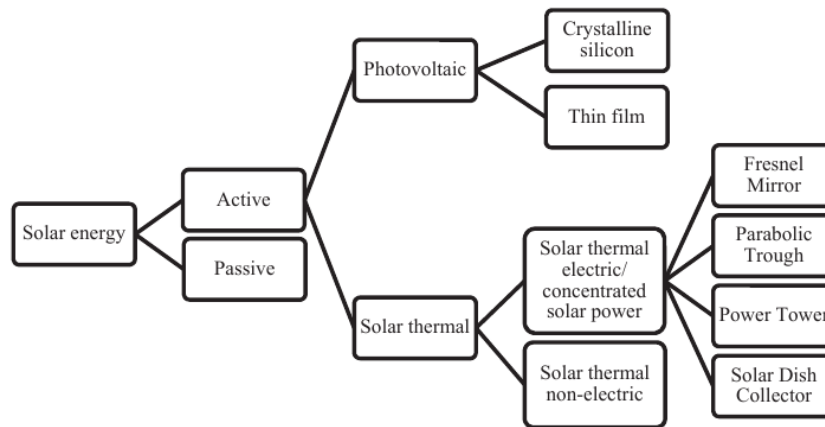


Figura 1.4: Variedad de fuentes fotovoltaicas

### 1.2.3. **Transformador inteligente (Small Transformer)**

El transformador inteligente o Smart Transformer (ST) [33]

### 1.2.4. **Convertidores de Potencia**

#### **Inversores**

Existen dos métodos de control básicos para los inversores: control en cascada y control del estado-espacio (*state-space*) [3]. La figura 1.5 muestra el esquema de control básico de un inversor modular monofásico, que también se puede utilizar para un inversor trifásico (empleando tres módulos). Los bloques verdes muestran el hardware de la electrónica de potencia, los bloques azules muestran los dispositivos de medición de corrientes y tensiones, y los bloques rojos muestran las partes del controlador en cascada. Si el interruptor está en la posición 1, el inversor funciona como una fuente de corriente para alimentación de red. El MPPT (maximum power point tracking) calcula el punto de ajuste para la tensión continua el cual alimenta a un control proporcional-integral. Dado que la salida del controlador de voltaje de corriente continua es un punto de consigna de CC, para el valor RMS de la corriente alterna, se debe multiplicar con la tensión de corriente alterna normalizada y filtrada para obtener un punto de consigna de corriente alterna. Si el interruptor está en la posición 2, el inversor



funciona como una fuente de voltaje para el modo de isla. El punto de ajuste para la tensión de alterna se calcula con el microcontrolador o procesador de señal digital. Un controlador de compensación de DC especial controla el desplazamiento de CC de la tensión de CA a cero. [34], que controla el valor RMS de la tensión alterna. Si varios inversores están conectados en paralelo en una microgrid isla, pueden usarse controladores adicionales para calcular los puntos de ajuste de la tensión y la frecuencia de CA [3].

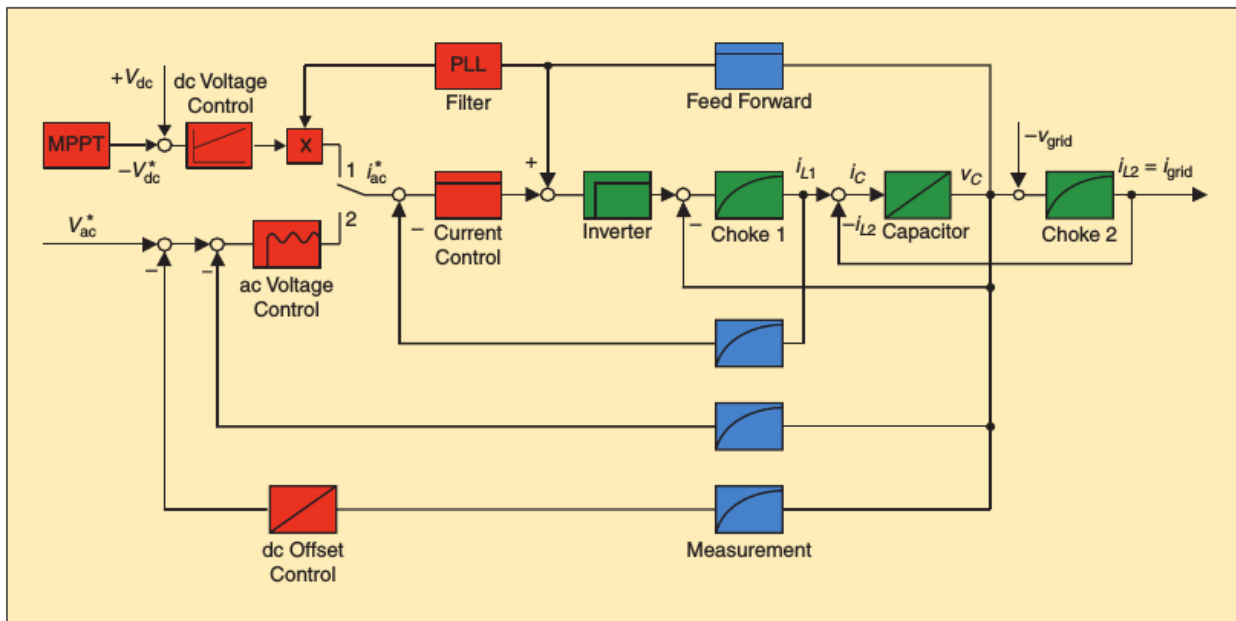


Figura 1.5: Esquema de control básico de un inversor conectado a una red monofásica (switch en posición 1) y la operación en modo isla (switch en posición 2). Las características del inversor aparecen en color verde, los elementos de medida en color azul, y los controladores en cascada en color rojo.[3]

### 1.2.5. Conversores back to back

## Capítulo 2

# TOPICOS CLASIFICACIÓN DE INVESTIGACIÓN MATERIAL BIBLIOGRÁFICO

En este capitulo se ~~destacan los principales resultados de investigacion obtenidos, permitiendo clasificarlos~~ muestra el proceso de recopilación documental realizado a la muestra. Estos criterios son denominados como *criterios de búsqueda*, los cuales, para la presente investigación son los siguientes, de los que se destacan los tres mas importantes de cada categoría:

- *control voltage*
- *distributed generation*

Para identificar la muestra documental se empleo la herramienta SCOPUS de la cual se muestran en la tabla 2.1.

Tabla 2.1: Aplicación de los criterios de búsqueda

<u>CRITERIO</u>	<u>NOMBRE</u>	<u>ARTÍCULOS</u>
Autor	<u>Guerrero, J.M.</u>	<u>67</u>
	<u>Blaabjerg, F.</u>	<u>35</u>
	<u>Vazquez J.C.</u>	<u>33</u>
Afiliación	<u>North China Electric Power University</u>	<u>62</u>
	<u>China Electric Power Research Institute</u>	<u>52</u>
	<u>University of Alberta</u>	<u>49</u>
Pais	<u>China</u>	<u>719</u>
	<u>India</u>	<u>380</u>
	<u>United States</u>	<u>367</u>
Fuente	<u>IEEE Transactions On Smart Grid</u>	<u>100</u>
	<u>International Journal Of Electrical Power And Energy Systems</u>	<u>69</u>
	<u>IEEE Transactions On Power Systems</u>	<u>59</u>

## Capítulo 3

# ANÁLISIS DOCUMENTAL

Este análisis consiste en evaluar el aporte de las diferentes fuentes bibliográficas a cada una de las temáticas abordadas como *criterios de análisis*. Dentro de este trabajo de investigación estos criterios de análisis fueron escogidos por el autor de acuerdo a la pertinencia que tienen los mismos dentro del marco conceptual referente a las redes inteligentes (*smart grid*) presentado en automatización de la red (Advanced Distribution Automation (ADA)) y la calidad de la energía.

- Microredes
- Planeamiento de la red
- Fuentes fotovoltaicas
- Potencia activa y reactiva
- Fuentes Eólicas
- Capacidad de alojamiento
- Análisis técnico - económico
- Almacenamiento de energía
- Redes en DC
- Cambiador de tomas bajo carga

### 3.1. CONTROL DE TENSIÓN CON FUENTES FOTOVOLTAICAS

En [32] se plantea un control de tensión centralizado, el cual responde con cambios en la potencia reactiva inyectada por cada inversor tras ocurrir cambios condiciones climatologías (que afectan la cantidad de  $kW / m^2$ ), la cantidad de potencia reactiva es calculada resolviendo el problema de optimización basado en algoritmos genéticos Genetic Algoritm (GA) el cual a su vez controla los SVR y los Static Var Compensator (SVC) que se encuentran en el sistema. En [35] se realiza un control de centralizado de tensión sobre un área residencial con alto grado de penetración de sistemas PV basado en Fuzzy Logic (FL). Tiene como parámetros de entrada el área de las edificaciones, las curvas de radiación solar para controlar los OLTC.

### 3.2. PLANEAMIENTO DE LA RED

### 3.3. ~~RECONEXION~~ RE CONEXIÓN DE CIRCUITOS DE DISTRIBUCIÓN

En [21] se propone el uso de dispositivos ~~electronicos~~ electrónicos para transferir potencia reactiva en las ~~fonteras~~ fronteras de los circuitos del DSDS, esto lo realiza mediante conversores back to back. Se noto que se mejora el ~~desbalance~~ des balance de la red a su vez que se minimizan las perdidas, logrando mayor efectividad cuando se usa en ~~combinacion~~ combinación con la DG y la ~~reconfiguracion~~ re configuración de circuitos manteniendo la tensión en los niveles esperados.

### 3.4. CONTROL LOCAL

En [36] se propone un sistema ~~hibrido~~ híbrido para el control de tensión en LV empleando de manera combinada OLTC y control de potencia activa y reactiva mediante inversores monofásicos, en tal caso el OLTC resulta ser el método mas efectivo para controlar los percentiles de la tensión. En [33] plantea el uso se ST para controlar la tensión y la transferencia de potencia activa de modo instantáneo en las zonas donde este alimenta el DS que contienen alto grado de ~~acronym!~~ (acronym!). En [7] se presenta un método de control basado en redes neuronales capaz de controlar la tensión en los nodos de forma ~~autonoma~~ autónoma maximizando la potencia activa inyectada por los DSDS. El controlador usa solamente la modulación en potencia activa si la modulación de potencia reactiva no es suficiente, este método es probado tanto en fuentes fotovoltaicas como en eólicas.

### 3.5. CONTROL CENTRALIZADO

En el entorno de las SG, algunos de los DG son despachados de modo central empleando para ello diversas estrategias de control, mientras que por otro lado las DG no despachadas como plantas solares y eólicas son controladas mediante un rango óptimo predefinido de tensión [37] [38]. En [32] se plantea un esquema de control centralizado mediante GA en el que se consideran los inversores SVC, en [35] se considera un control FL que controla los OLTC con alta penetración de sistemas PV.

### 3.6. CAPACIDAD DE ~~ALOJAMINETO~~ ALOJAMIENTO (HOSTING CAPACITY)

La capacidad de ~~alojamineto~~ alojamiento (HC *hosting Capacity*) consiste en cuantificar el ~~impacto que tendrá~~ impacto que tendrá un incremento de la DG [39].

En [40] se plantea una estrategia de control de tensión sobre los DER ubicados dentro de usuarios finales en el contexto de madurez de las *smart grid*, lo que permite emplear la infraestructura de comunicación, distribuyendo el área del ~~DS~~-DS en zonas las cuales se comunican mediante tokens para realizar el control de tensión.

En [41] se realiza un estudio sobre el HC teniendo en cuenta un ~~DS~~-DS individual, sino todos los alimentadores de un OR, permitiendo determinar ~~asi~~ así tanto un indicador global como un indicador para cada uno de los circuitos. De esta manera el HC es influenciado por tres variables: regulación de tensión, capacidad térmica y las protecciones, de las cuales se nota que el parámetro más influyente es la capacidad térmica del ~~DS~~.

# Capítulo 4

## METODOLOGIA

La investigación a desarrollar es del tipo *correlacional*, está parte de realizar un estudio *descriptivo* del fenómeno, explorando sus contenidos y evaluando sus tópicos de manera analítica. Una vez obtenido esto se pasa a un trabajo comparativo en el cual se establecen las *relaciones* que describan de modo cualitativo y/o cuantitativo el tema en estudio. La técnica a emplear en este trabajo sera el *análisis documental* que buscan describir y representar los documentos de forma unificada sistemática para facilitar su recuperación. Para lograr este objetivo se plantean tres etapas de la investigación de la siguiente manera:

1. **Plantación y diseño** : consiste en la selección de los *criterios de clasificación* que se aplican a la muestra documental, estos son como autor, palabras claves, bibliografía, etc que permitan manipular grandes volúmenes documentales de forma ordenada. tambien se deben establecer los *criterios de análisis* que son los tópicos de interés que permitan comparar las distintas fuentes bibliográficas y realizar una trazabilidad sobre ellas.–
2. **Gestión y análisis** : En está etapa se construyen la *matriz bibliografica* y la *matriz de análisis*. La primera es un compendio ordenado de las fuentes bibliográficas que constituyen la muestra, mientras que la segunda consiste en la síntesis de lo que cada fuente bibliográfica le aporta a los *criterios de análisis*.–
3. **Formalización y elaboración**: en está etapa se retoma la *matriz de análisis* y se evalua en funcion de los criterios, estableciendo las similitudes, diferencias, coyunturas, tendencias y correlaciones a fin de resolver los objetivos específicos de la investigación.–
4. **Escritura documental y socialización** : en está se toman cada uno de los *criterios de análisis* como base para la escritura de los capítulos del documento final.–

### 3.1. PLANIFICACION Y DISEÑO

~~Para la realizacion de la busqueda documental se partio se la seleccion de las siguientes palabras claves (key words) como criterios de clasificación :-~~

- *control-voltage*
- *distributed-generation*

~~Se uso el gestor documental SCOPUS, y a partir de sus resultados se seleccionaron los documentos en cuya temática tienen pertinencia, permitiendo así la construcción de la matriz bibliográfica como se muestra en la tabla ?? en ella se ordenaron los textos encontrados de acuerdo a los siguientes criterios o temas :-~~

- ~~Microredes-~~
- ~~Planeamiento de la red-~~
- ~~Fuentes fotovoltaicas-~~
- ~~Potencia activa y reactiva-~~
- ~~Fuentes Eólicas-~~
- ~~Capacidad de alojamiento-~~
- ~~Análisis técnico – económico-~~
- ~~Almacenamiento de energía-~~
- ~~Redes en DG-~~
- ~~Gambiador de tomas bajo carga-~~

~~Se adiciona entonces una columna a la matriz bibliografica en donde se pondera la relación que tiene el contenido del articulo con la temática de estudio en una escala de uno a diez (1 a 10) , en diez es la relación más alta.~~

~~Matriz bibliográfica~~ **Tema Año Autor Titulo Puntuación** — *Continuación de la página anterior*  
**Tema Año Autor Titulo Puntuación**  
 2016 Wanyu Gao Benefits analysis of Soft Open Points for electrical distribution network operation. [21] 9  
 2014 Partha Kayal Selection of Distributed Generation for Distribution Network: A Study in Multi-criteria Framework. [42] 7  
 2016N. Efkarpidis Technical assessment of centralized and localized voltage control strategies in low voltage networks. [36] 8  
 2014V. Calderaro Active management of renewable energy sources for maximizing power production. [7] 9  
 2013 Rui Jovita G.C. da Silva Decentralized secondary voltage control using voltage drop compensator among power plants. [43] 2  
 2017 Wai Lip Theo Review of distributed generation (DG) system planning and optimisation techniques: Comparison of numerical and mathematical modelling methods [44]



~~2015-R. Caldon Distributed active network management strategy including DG and storage systems [40] 9 2017 Chengshan Wang Optimal siting and sizing of soft open points in active electrical distribution networks 9 2016 Matthew Rylander Application of New Method for Distribution-Wide Assessment of Distributed Energy Resources [41]7~~

### ~~3.1. GESTION Y ANALISIS~~

### ~~3.1. FORMALIZACION Y ELABORACION~~

DS.

## Capítulo 4

# ~~FRONTERAS~~ ~~RESULTADOS~~ ~~DE~~ ~~INVESTIGACION~~ ~~INVESTIGACIÓN~~

En [21] se destaca el alto costo de los reconectores y de los sistemas de comunicacion, junto a la ventaja del uso de convertidores back to back en lo cual se deben hacer estudios para conocer su impacto economico.

# Bibliografía

- [1] G. S. G. F. GSGF, "Report power grid electrical energy storage jan 2016,"
- [2] C. R. Sarimuthu, V. K. Ramachandaramurthy, K. R. Agileswari, and H. Mokhlis, "A review on voltage control methods using on-load tap changer transformers for networks with renewable energy sources," *Renew. Sustain. Energy Rev.*, vol. 62, pp. 1154–1161, 2016.
- [3] S. Bacha, D. Picault, B. Burger, I. Etxeberria-Otadui, and J. Martins, "Photovoltaics in microgrids: An overview of grid integration and energy management aspects," *IEEE Ind. Electron. Mag.*, vol. 9, no. 1, pp. 33–46, 2015.
- [4] T. S. Basso and R. DeBlasio, "Ieee 1547 series of standards: interconnection issues," *IEEE Transactions on Power Electronics*, vol. 19, no. 5, pp. 1159–1162, 2004.
- [5] B. Bahmanifirouzi, E. Farjah, T. Niknam, and E. Azad Farsani, "A new hybrid hbmo-sfla algorithm for multi-objective distribution feeder reconfiguration problem considering distributed generator units," *Iran. J. Sci. Technol. - Trans. Electr. Eng.*, vol. 36, no. E1, pp. 51–66, 2012.
- [6] M. Hauck, Z. J. Steinmann, A. M. Schipper, F. Gorrisen, A. Venkatesh, and M. A. Huijbregts, "Estimating the Greenhouse Gas Balance of Individual Gas-Fired and Oil-Fired Electricity Plants on a Global Scale," *J. Ind. Ecol.*, vol. 21, pp. 127–135, feb 2017.
- [7] V. Calderaro, G. Conio, V. Galdi, G. Massa, and A. Piccolo, "Active management of renewable energy sources for maximizing power production," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 57, pp. 64–72, 2014.
- [8] J. Bhatt, V. Shah, and O. Jani, "An instrumentation engineer's review on smart grid: Critical applications and parameters," *Renew. Sustain. Energy Rev.*, vol. 40, pp. 1217–1239, 2014.
- [9] J. Pegueroles-Queralt, F. Bianchi, and O. Gomis-Bellmunt, *Optimal droop control for voltage source converters in islanded microgrids*, vol. 8. IFAC, 2012.
- [10] O. Babacan, W. Torre, and J. Kleissl, "Siting and sizing of distributed energy storage to mitigate voltage impact by solar PV in distribution systems," *Sol. Energy*, vol. 146, pp. 199–208, 2017.

- [11] N. C. Koutsoukis, D. O. Siagkas, P. S. Georgilakis, and N. D. Hatziaargyriou, "Online Re-configuration of Active Distribution Networks for Maximum Integration of Distributed Generation," *IEEE Trans. Autom. Sci. Eng.*, vol. 14, no. 2, pp. 437–448, 2017.
- [12] M. M. Othman, W. El-Khattam, Y. G. Hegazy, and A. Y. Abdelaziz, "Optimal placement and sizing of voltage controlled distributed generators in unbalanced distribution networks using supervised firefly algorithm," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 82, pp. 105–113, 2016.
- [13] N. Mahmud and A. Zahedi, "Review of control strategies for voltage regulation of the smart distribution network with high penetration of renewable distributed generation," *Renew. Sustain. Energy Rev.*, vol. 64, pp. 582–595, 2016.
- [14] S. B. Karanki and D. Xu, "Voltage droop control of dual active bridge for integrating battery energy storage to utility grid," *2014 IEEE Energy Convers. Congr. Expo. ECCE 2014*, pp. 2227–2232, 2014.
- [15] P. Dinakara Prasad Reddy, V. Veera Reddy, and T. Gowri Manohar, "Optimal renewable resources placement in distribution networks by combined power loss index and whale optimization algorithms," *J. Electr. Syst. Inf. Technol.*, pp. 1–17, 2017.
- [16] A. B. Baghini *et al.*, *Handbook of power quality*. Wiley Online Library, 2008.
- [17] E. Acha, V. Agelidis, O. Anaya-Lara, and T. Miller, "Power Electronic Control in Electrical Systems - CH 2," *Power Electron. Control Electr. Syst.*, pp. 31–81, 2002.
- [18] S. Bisanovic, M. Hajro, and M. Samardzic, "One approach for reactive power control of capacitor banks in distribution and industrial networks," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 60, pp. 67–73, 2014.
- [19] A. F. Gubina, F. Gubina, and R. Golob, "Intelligent coordinative voltage and reactive power control," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 23, no. 4, pp. 313–321, 2001.
- [20] D. Yadav and T. Bhatti, "Voltage control through reactive power support for WECS based hybrid power system," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 62, pp. 507–518, 2014.
- [21] W. Cao, J. Wu, N. Jenkins, C. Wang, and T. Green, "Benefits analysis of Soft Open Points for electrical distribution network operation," *Appl. Energy*, vol. 165, pp. 36–47, 2016.
- [22] C. Su, "Comparative analysis of voltage control strategies in distribution networks with distributed generation," in *2009 IEEE Power & Energy Society General Meeting*, pp. 1–7, IEEE, 2009.
- [23] b. T. L. Zhiyuan Tanga, David J. Hilla, "Two-stage voltage control of subtransmission networks with high penetration of wind power,"

- [24] S. Akagi, R. Takahashi, A. Kaneko, J. Yoshinaga, M. Ito, Y. Hayashi, H. Asano, and H. Konda, "Upgrading the Voltage Control Method Based on the Photovoltaic Penetration Rate," *IEEE Trans. Smart Grid*, vol. 3053, no. c, pp. 1–1, 2017.
- [25] M. E. Elkhatab, R. El-Shatshat, and M. M. A. Salama, "Novel coordinated voltage control for smart distribution networks with DG," *IEEE Trans. Smart Grid*, vol. 2, no. 4, pp. 598–605, 2011.
- [26] G. Strbac, N. Jenkins, M. Hird, P. Djapic, and G. Nicholson, "Integration of operation of embedded generation and distribution networks," *University of Manchester Institute of Science and Technology (UMIST)*, 2002.
- [27] D. Trebolle Trebolle, P. Frías Marín, M. Ortega, J. María, and J. L. Martínez Ramos, "El control de tensión en redes de distribución con generación distribuida (i)," 2012.
- [28] IEC, *Tap-changers Part 1: Performance requirements and test methods*.
- [29] H. El-Taweel, N.A., Farag, "Integration of Step Voltage Regulators in Islanded Microgrids," *Proc. IEEE Int. Conf. Ind. Technol.*, 2017.
- [30] W. Kersting, "The modeling and application of step voltage regulators," in *Power Systems Conference and Exposition, 2009. PSCE'09. IEEE/PES*, pp. 1–8, IEEE, 2009.
- [31] H. E. Farag, M. M. Abdelaziz, and E. El-Saadany, "Incorporating voltage regulator and load models in unbalanced power flow studies of active distribution systems," in *Power and Energy Society General Meeting, 2012 IEEE*, pp. 1–7, IEEE, 2012.
- [32] M. Oshiro, K. Tanaka, T. Senjyu, S. Toma, A. Yona, A. Y. Saber, T. Funabashi, and C.-H. Kim, "Optimal voltage control in distribution systems using PV generators," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 33, no. 3, pp. 485–492, 2011.
- [33] I. Colak, G. Fulli, S. Bayhan, S. Chondrogiannis, and S. Demirbas, "Critical aspects of wind energy systems in smart grid applications," *Renew. Sustain. Energy Rev.*, vol. 52, pp. 155–171, 2015.
- [34] B. Burger and A. Engler, "Fast Signal Conditioning in Single Phase Systems," *9 th Eur. Conf. Power Electron. Appl.*, 2001.
- [35] R. a. Shalwala and J. a. M. Bleijs, "Voltage control scheme using Fuzzy Logic for residential area networks with PV generators in Saudi Arabia," *Isgt 2011*, pp. 1–6, 2011.
- [36] N. Efkarpidis, T. De Rybel, and J. Driesen, "Technical assessment of centralized and localized voltage control strategies in low voltage networks," *Sustain. Energy, Grids Networks*, vol. 8, pp. 85–97, 2016.

- [37] M. B. G. J. V. L. Vandoorn TL, De Kooning JDM, "Voltage-based control of a smart transformer in a microgrid,"
- [38] I. Colak, E. Kabalci, G. Fulli, and S. Lazarou, "A survey on the contributions of power electronics to smart grid systems," *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, vol. 47, pp. 562–579, 2015.
- [39] Y. Y. M. H. J. Bollen and F. Hassan, "Integration of distributed generation in the power system - a power quality approach,"
- [40] R. Caldon, M. Coppo, and R. Turri, "Distributed active network management strategy including DG and storage systems," *2014 AEIT Annu. Conf. - From Res. to Ind. Need a More Eff. Technol. Transf. AEIT 2014*, 2015.
- [41] M. Rylander, M. J. Reno, J. E. Quiroz, F. Ding, H. Li, R. J. Broderick, B. Mather, and J. Smith, "Methods to determine recommended feeder-wide advanced inverter settings for improving distribution system performance," *Conf. Rec. IEEE Photovolt. Spec. Conf.*, vol. 2016-Novem, pp. 1393–1398, 2016.
- [42] P. Kayal and C. K. Chanda, "Selection of Distributed Generation for Distribution," *2014 Int. Conf. Control. Instrumentation, Energy Commun.*, pp. 269–274, 2014.
- [43] R. J. G. C. Da Silva, A. C. Zambroni De Souza, R. C. Leme, and D. Sonoda, "Decentralized secondary voltage control using voltage drop compensator among power plants," *Int. J. Electr. Power Energy Syst.*, vol. 47, no. 1, pp. 61–68, 2013.
- [44] W. L. Theo, J. S. Lim, W. S. Ho, H. Hashim, and C. T. Lee, "Review of distributed generation (DG) system planning and optimisation techniques: Comparison of numerical and mathematical modelling methods," *Renew. Sustain. Energy Rev.*, vol. 67, pp. 531–573, 2017.