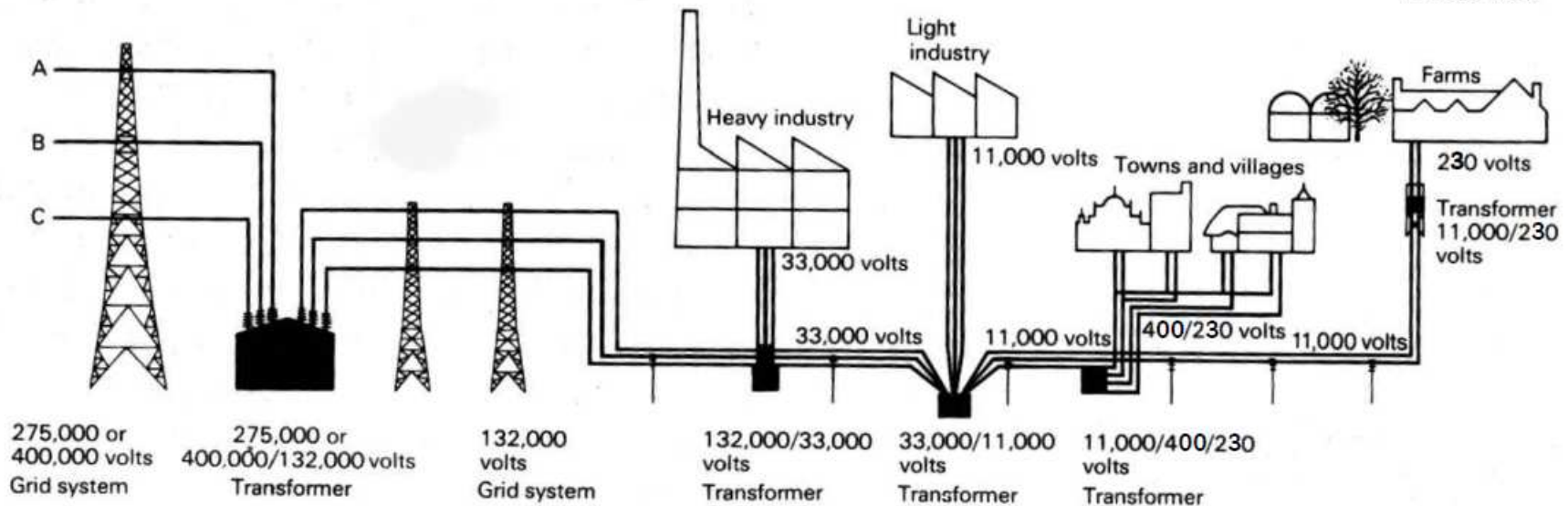
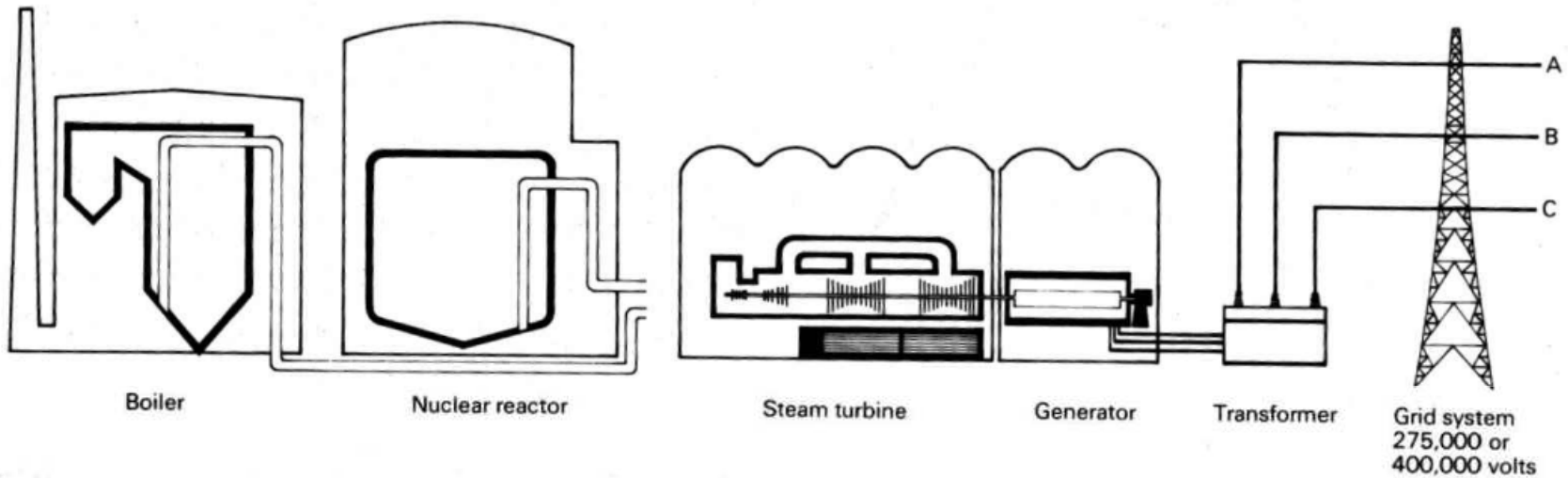


ژنراتورهای تولید پراکنده و تاثیرات آنها بر روی شبکه های قدرت

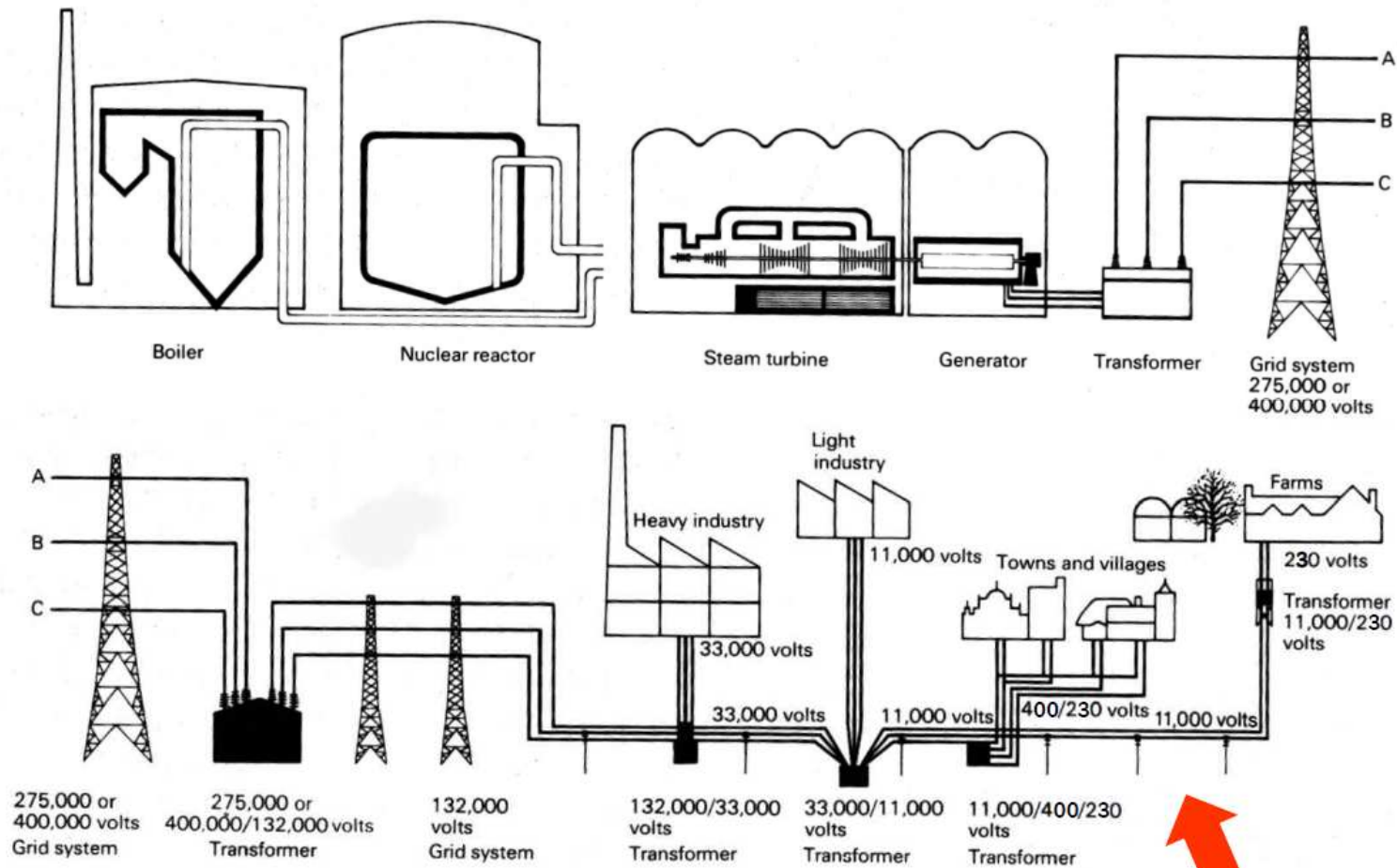
- بررسی روش های تولید انرژی پراکنده
- تاثیرات تولید انرژی های پراکنده بر روی شبکه های قدرت
- بررسی تاثیر تولید انرژی پراکنده بر روی حفاظت سیستم های قدرت
- بررسی حالت جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده
- حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

محمد زاغری
خرداد ماه ۱۳۹۳

تولید انرژی به صورت قدیمی و شبکه اتصال

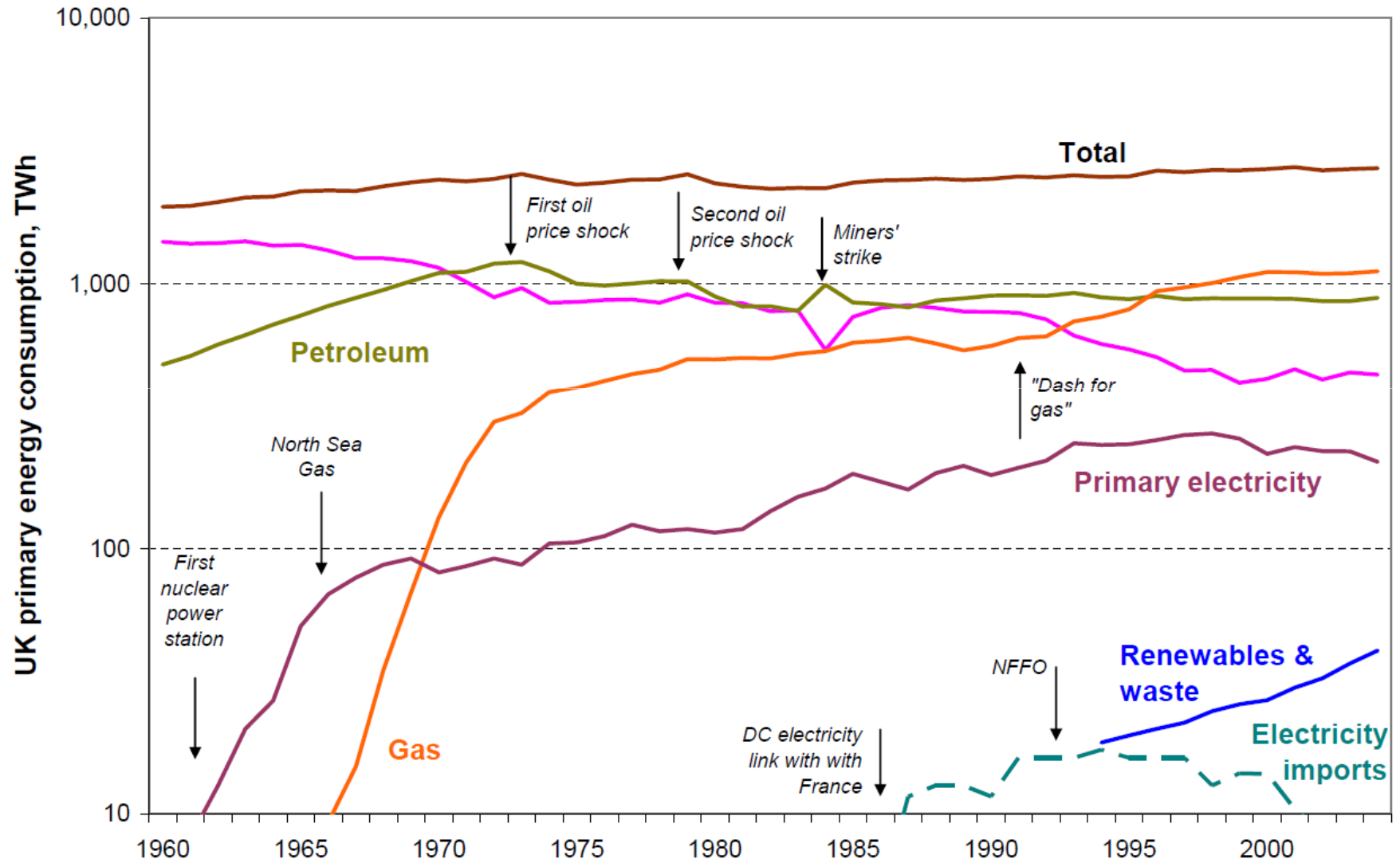


محل قرار گیری ژنراتور های تولید پراکنده



Distributed generators connected here

میزان استفاده از انرژی های تجدید پذیر در کشورهای مختلف

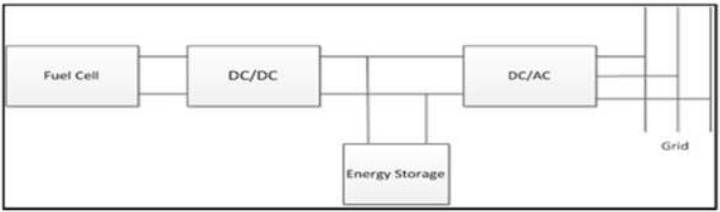
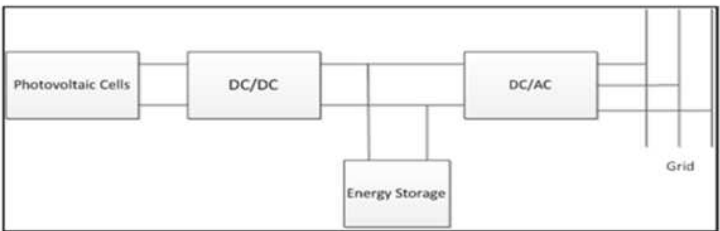
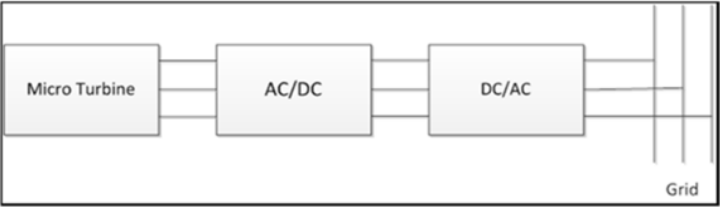
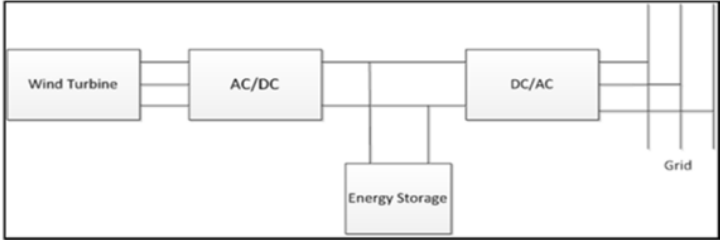


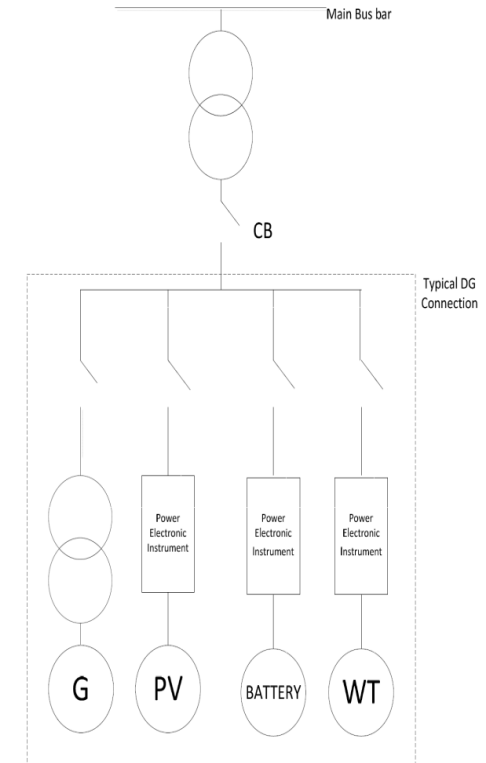
Source: Dukes

بررسی روش های تولید انرژی پراکنده

- سیستم های تولید انرژی پراکنده و انرژی های تجدید پذیر
 1. سیستم های تولیدی با اتصال مستقیم ژنراتور به شبکه برق سراسری
 2. سیستم های تولیدی با اتصال غیر مستقیم ژنراتور به شبکه برق سراسری
- انواع اتصال به شبکه سیستم های تولید پراکنده
 1. سنکرون کردن ژنراتور با شبکه سراسری به صورت قدیمی
 2. اتصال ژنراتور به شبکه سراسری توسط مبدل ها
 3. تولید انرژی و اتصال به شبکه توسط مبدل ها (سیستم های خورشیدی و پیل سوختی)

انواع اتصال به شبکه سیستم های تولید پراکنده

| Type | Connection Configuration | Functions |
|--------------------|--|---|
| Fuel Cell |  | Fuel Cell produces low voltage DC. The energy is boosted to high voltage DC; Some of the energy is stored in batteries. Inverter, invert DC to 3 Phase AC grid voltage. |
| Photovoltaic Cells |  | Solar Cells produce low voltage DC. The energy boosts to high voltage DC, Some of energy store in batteries. Inverter, invert DC to 3 Phase AC grid voltage. |
| Micro Turbine |  | Micro Turbine produces high frequency AC, which AC/DC and DC/AC fix the problems of synchronising. |
| Wind Turbine |  | Wind Turbine produce variable frequency AC, which AC/DC and DC/AC fix the problems of synchronising. |



“Distribution Generation Education Modules,” The National Science Foundation, Virginia Tech, 2007.

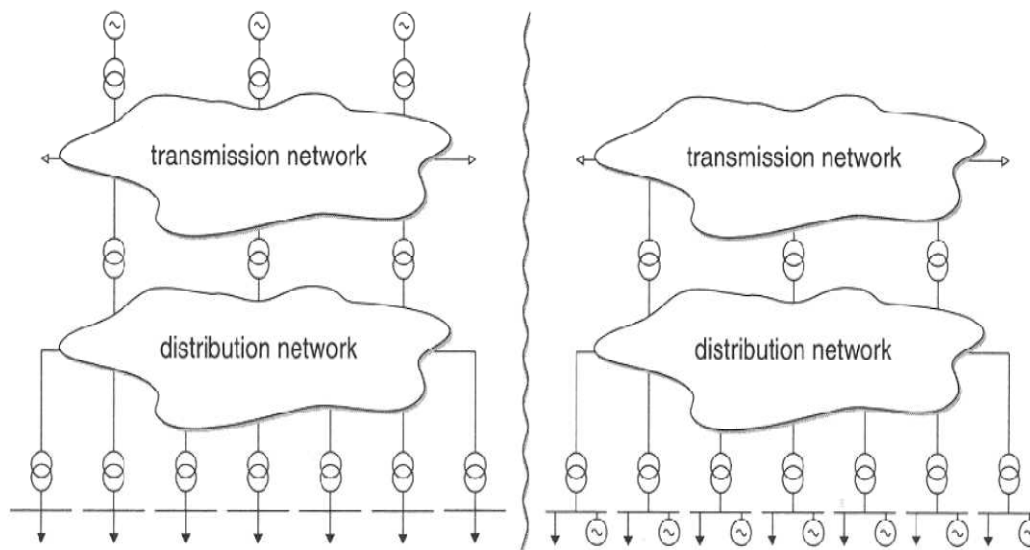
B. Hussain, *Protection of distribution networks with distributed generation*, Thesis (Ph.D.) -University of Southampton,

تأثیرات تولید انرژی های پراکنده بر روی شبکه های قدرت

- تأثیرات بر شبکه قدرت و دیمانده مصرفی و تولیدی
- تأثیر بر رگولاسیون ولتاژ در شبکه
- تأثیرات هارمونیکی در شبکه قدرت
- تأثیر بر سیستم های حفاظتی شبکه
- حفاظت جزیره ایی

تأثیرات بر شبکه قدرت و دیماندر مصرفی و تولیدی

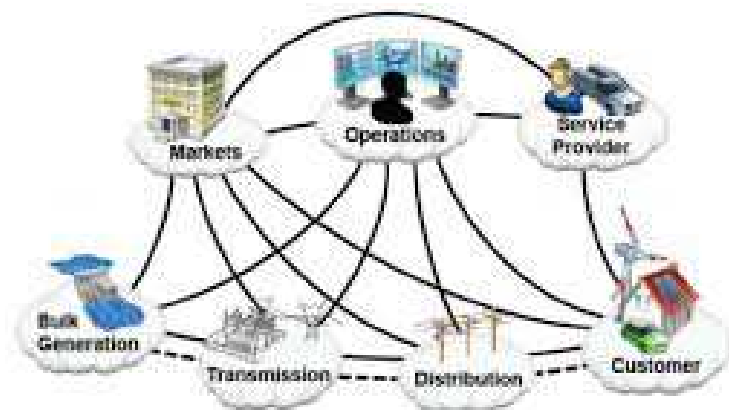
- اتصال شبکه های قدرت به صورت رادیال است
- محل قرار گیری ژنراتور های تولید مشخص است
- نحوه تولید توسط ترانسفورماتورهای افزایشده است



- اتصال به شبکه به صورت رادیال نیست
- محل قرار گیری ژنراتور های تولید مشخص نیست
- نحوه تولید عموماً بدون ترانسفورماتور افزایشده می باشد

تأثیرات بر شبکه قدرت و دیماند مصرفی و تولیدی

با توجه به اینکه تولید در شبکه های قدرت بر اساس کنترل دیماند صورت میگیرد و همیشه تولید بیشتر از مصرف می باشد در صورتی که از ژنراتور های تولید پراکنده استفاده گردد کنترلی بر تولید وجود نداشته و فقدان این اطلاعات باعث کاهش توانایی کنترل بر تولید می گردد لذا استفاده از سیستم های کنترل شبکه هوشمند (Smart Grid Control) به صورت نیاز اساسی در کنترل سیستم جزو ملزومات کنترل شبکه میگردد.



High-level configuration of a smart grid.

Image source: public.asu.edu.

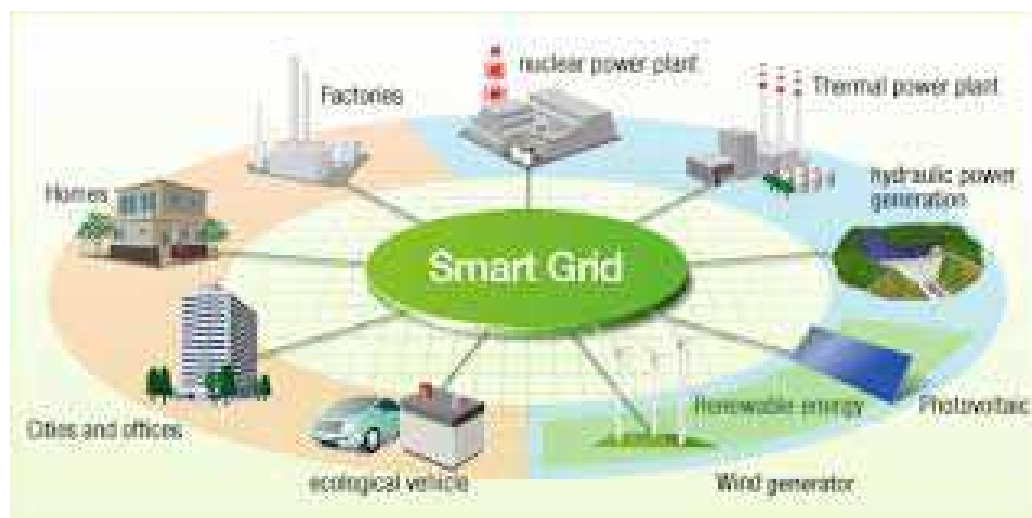
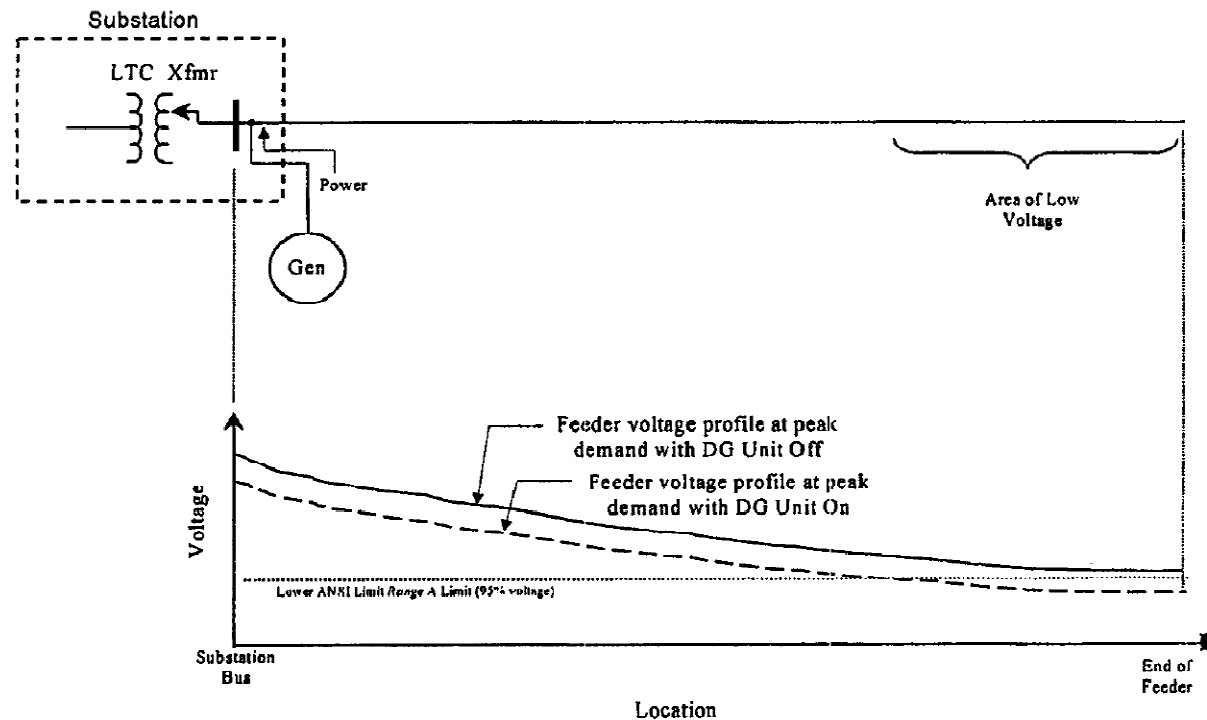


Image Source: www.image.google.com

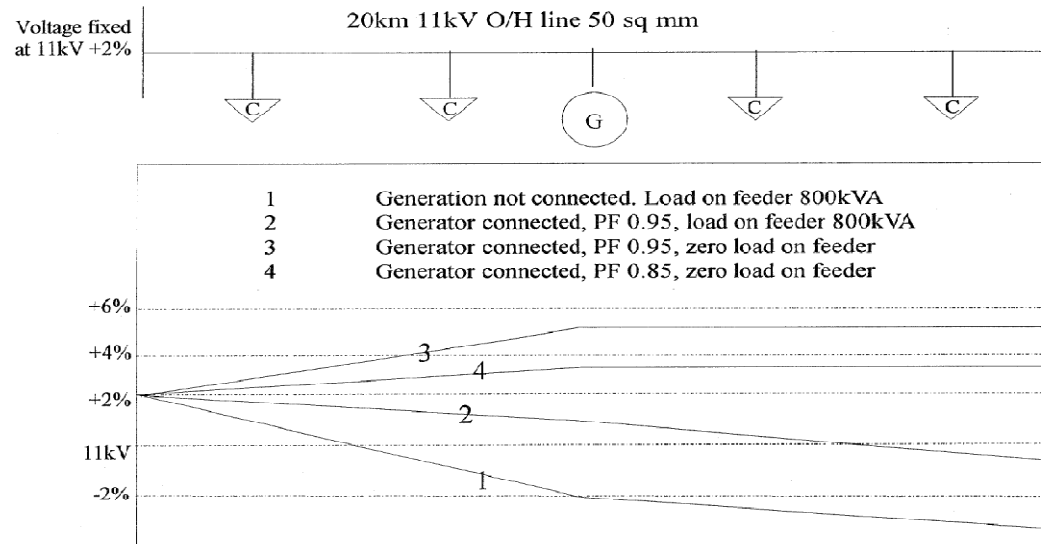
تأثيرات بر رگولاسيون ولتاژ در شبکه

سیستم شبکه توزیع به صورت رادیال بوده و رگولاسيون ولتاژ توسط تپ چنجر بر روی ترانسفورماتور بالادست و یا رگولاتورهای ولتاژ و یا خازن ها صورت می گیرد.



P. P. Barker and R. W. de Mello, "Determining the Impact of Distributed Generation on Power Systems: Part 1 - Radial Distribution Systems," *IEEE*

تأثيرات بر رگولاسيون ولتاژ در شبکه

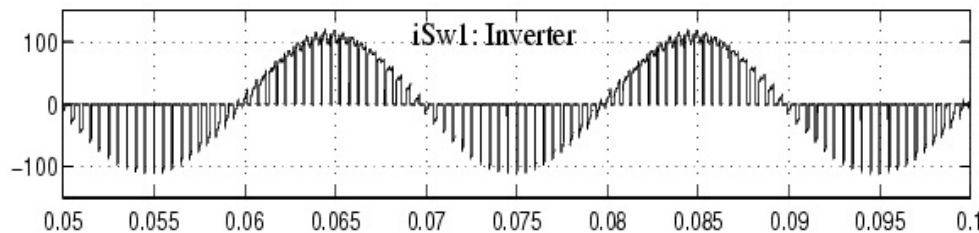


- کنترل ولتاژ در رنج مورد نظر از پست به فیدر توسط AVR
- عدم نیاز به رگولاسيون ولتاژ در حالت کم باری فیدر
- تاثیر بر روی تلفات فیدر
- ظرفیت خطوط و یا کابل ها در اتصال فیدر
- تقابل بین دستگاه های تنظیم کننده ولتاژ و DG
- افزایش ولتاژ فیدر خارج از استاندارد در حالت کم باری
- تقابل استفاده از دستگاه های کنترل تلفات اعم از خازن ها و DG ها که نیازمند مطالعات سیستم است.
- مطالعات شبکه جهت بهینه سازی نقطه تزریق

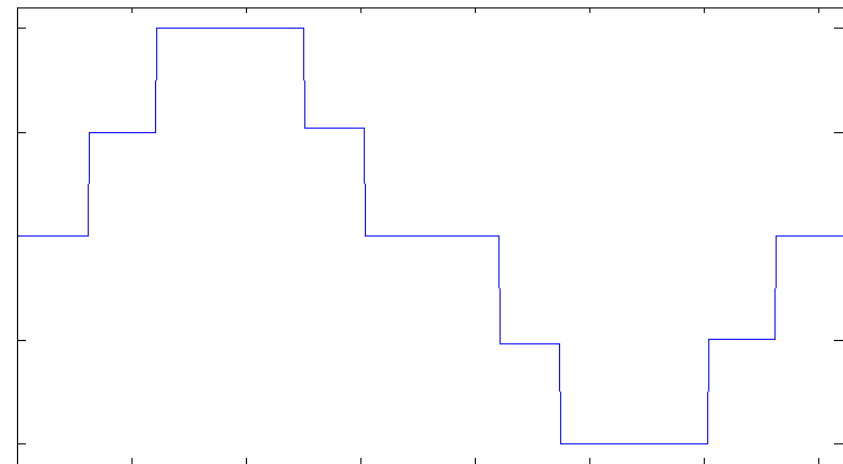
G. Hodgkinson, "System implications of embedded generation and its protection and control PES perspective," *IEEE*

تأثیرات هارمونیکی در شبکه قدرت

هارمونیک ها توسط DG ها در شبکه تولید می شوند که این هارمونیک ها وابسته به نحوه اتصال ژنراتور به شبکه می باشند. در سیستم هایی که اتصال ژنراتور به صورت مستقیم صورت می گیرد سیم پیچ ژنراتور ها تولید هارمونیک می کند (هارمونیک سوم) که در این صورت استفاده از سیستم زمین و ترانسفورماتور های افزایشده این تاثیر را کاهش میدهد. در سیستم هایی که با مبدل ها (DC/AC و AC/AC) ژنراتور به شبکه متصل می گردد این تاثیر کمتر می باشد ولی در سیستم هایی که با SCR به شبکه متصل میگردد (کمتاسیون خطی) این هارمونیک ها بسیار زیاد تر از زمانی است که با مبدل هایی با تکنولوژی پیشرفته تر (IGBT) که از PWM ها استفاده میکنند به شبکه متصل می گردند. به هر حال تاثیرات هارمونیکی در شبکه به نسبت مابقی تاثیرات دارای اثر کمتری می باشند.



New types of
inverters



Old types of inverters

بررسی تاثیر تولید انرژی پراکنده بر روی حفاظت سیستم های قدرت

- تاثیر بر روی جریان اتصال کوتاه و حفاظت تجهیزات
- نحوه تاثیر بر روی جریان خطا
- تاثیر بر حفاظت ریکلوزرها
- حفاظت جزیره ایی
- حفاظت نقطه تزریق

تأثیر بر روی جریان اتصال کوتاه و حفاظت تجهیزات

- افزایش جریان خطا
- محل وقوع خطا و فاصله با محل قرار گیری ژنراتور
- نوع و سایز ژنراتور
- استفاده از محدود کننده های جریان خطا

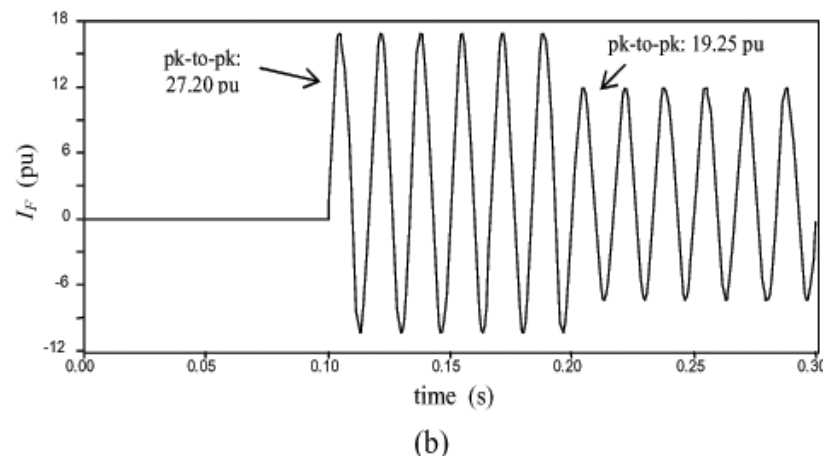
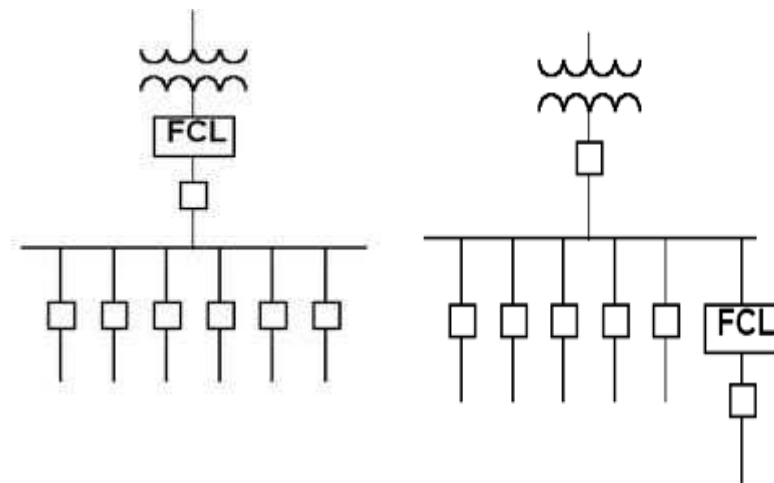


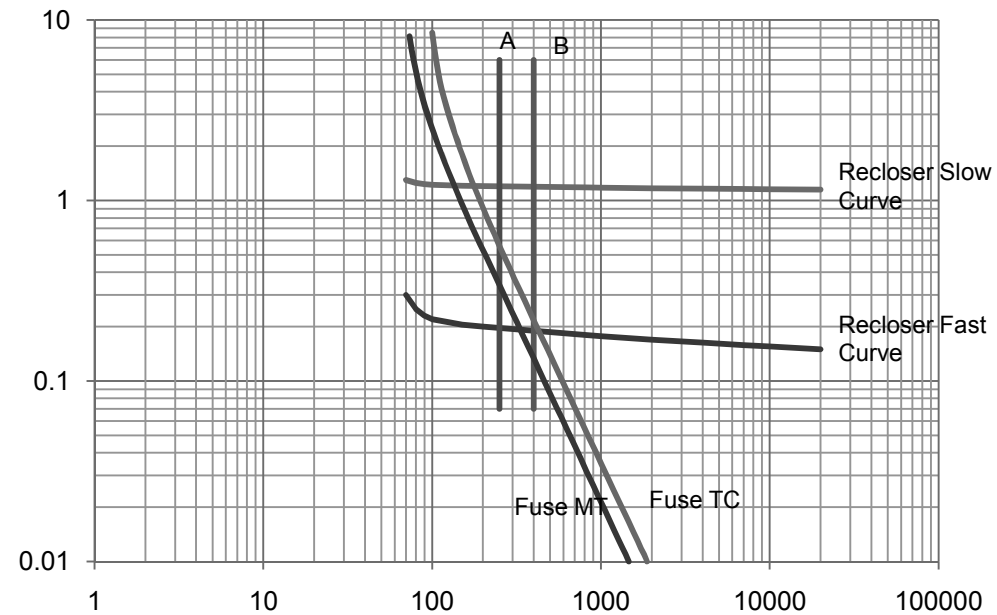
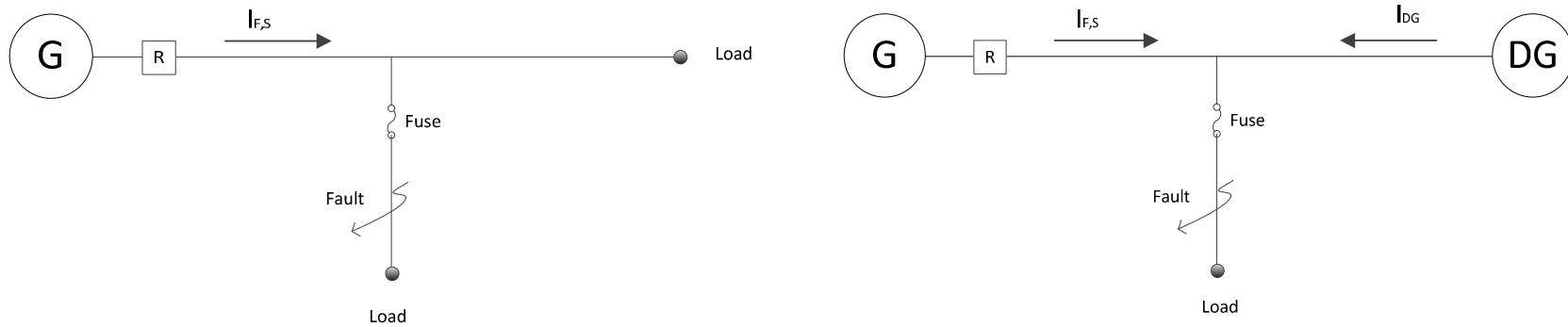
Figure 11: Total phase-to-ground fault current reduction: (a) Positive sequence application of V_{se} , (b) Zero sequence application of V_{se}

سیستم حفاظتی ژنراتور

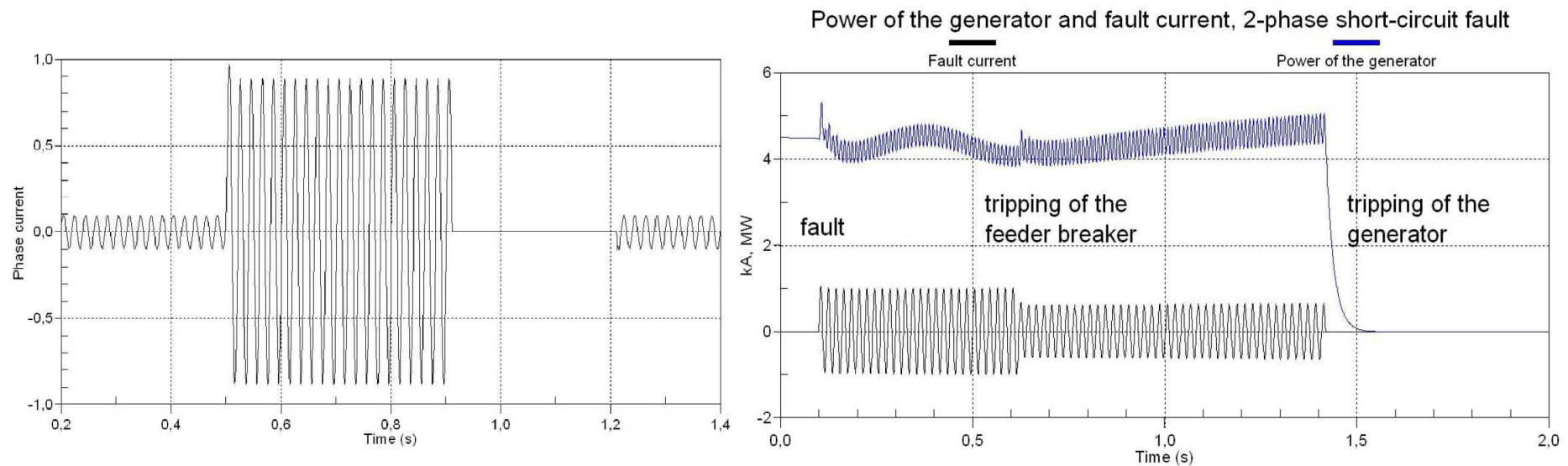


نحوه تاثیر بر روی جریان خطا

• تاثیر بر روی جریان خطا و هماهنگی تجهیزات حفاظتی



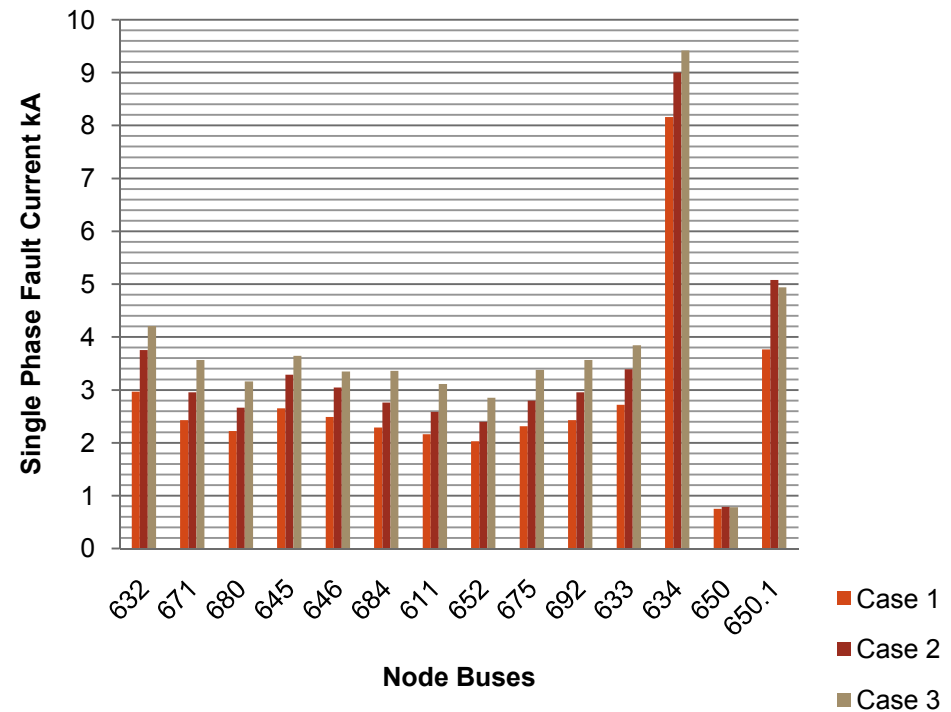
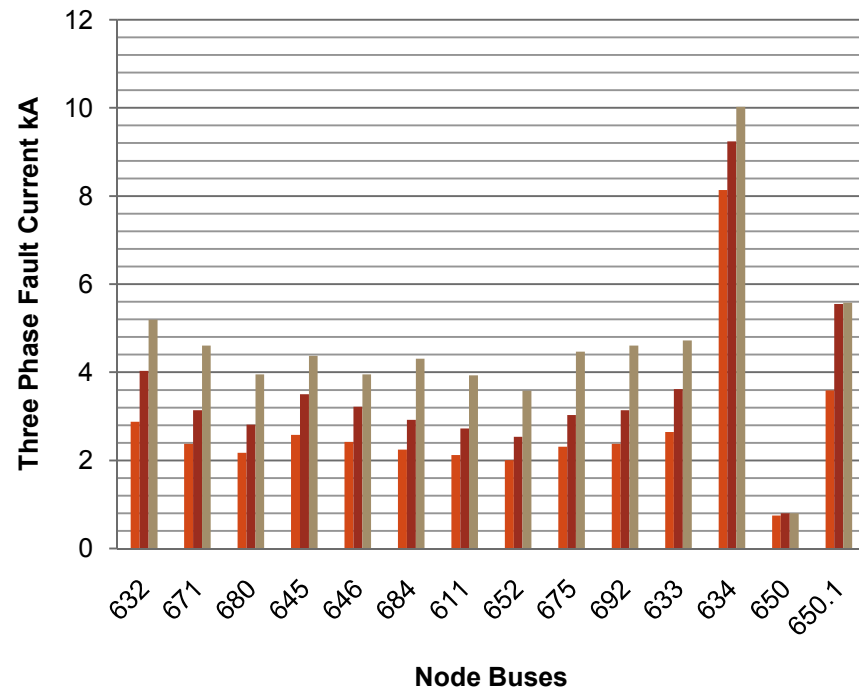
تأثیر بر حفاظت ریکلوزرها



- محدود کردن زمان خطا: زمان خطا نباید به حدی باشد که به ژنراتور صدمه وارد گردد.
- ژنراتور نباید در زمان وقوع خطاهای گذرا به شبکه متصل باشد؛ حفاظت جزیره ایی باید وجود داشته باشد.

مقایسه جریان های اتصال کوتاه

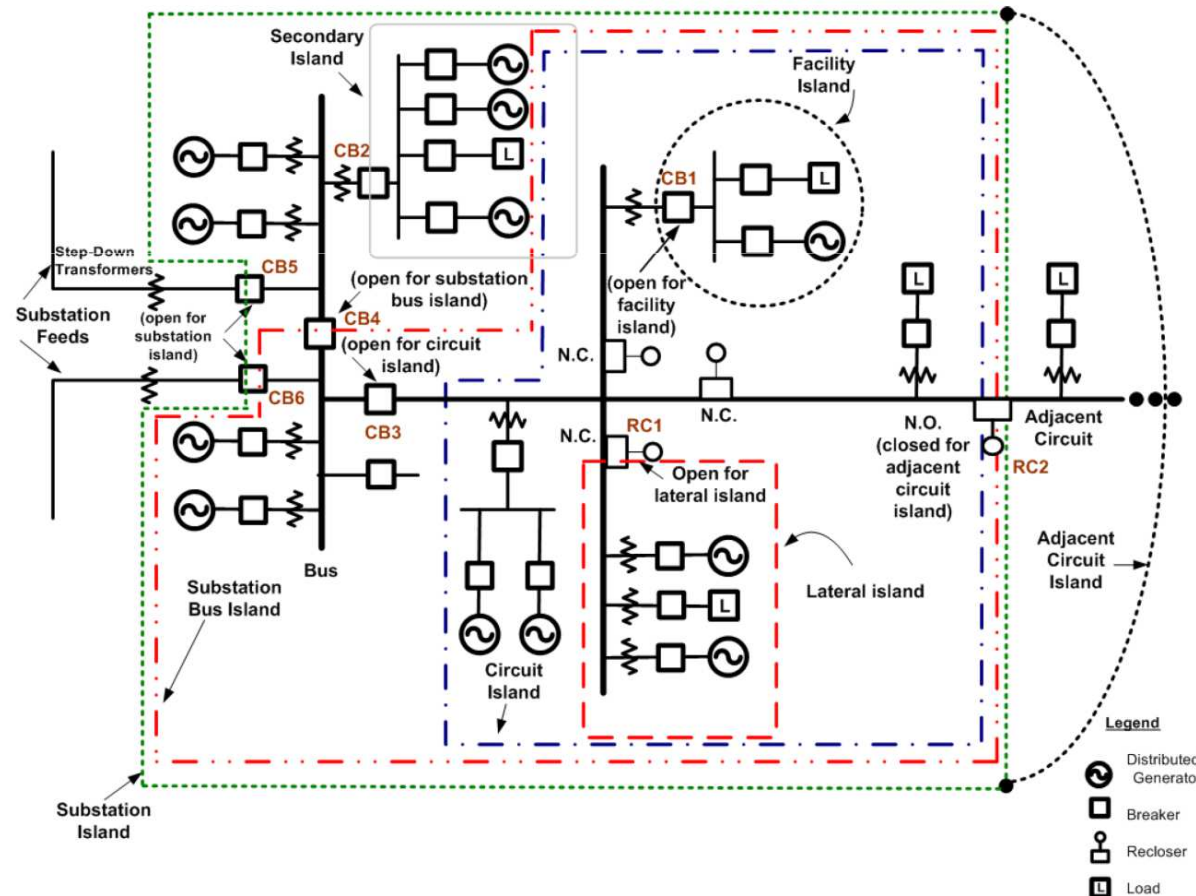
● دیاگرام تغییرات جریان اتصال کوتاه پس از استفاده از DG در شبکه



بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

• شرایط به وجود آمدن جزیره چیست؟

حالت جزیره به شرایطی گفته میشود که ژنراتور در حال تغذیه بار های شبکه باشد زمانی که کلید فیدر بالادست به دلیل وقوع خطا باز باشد.

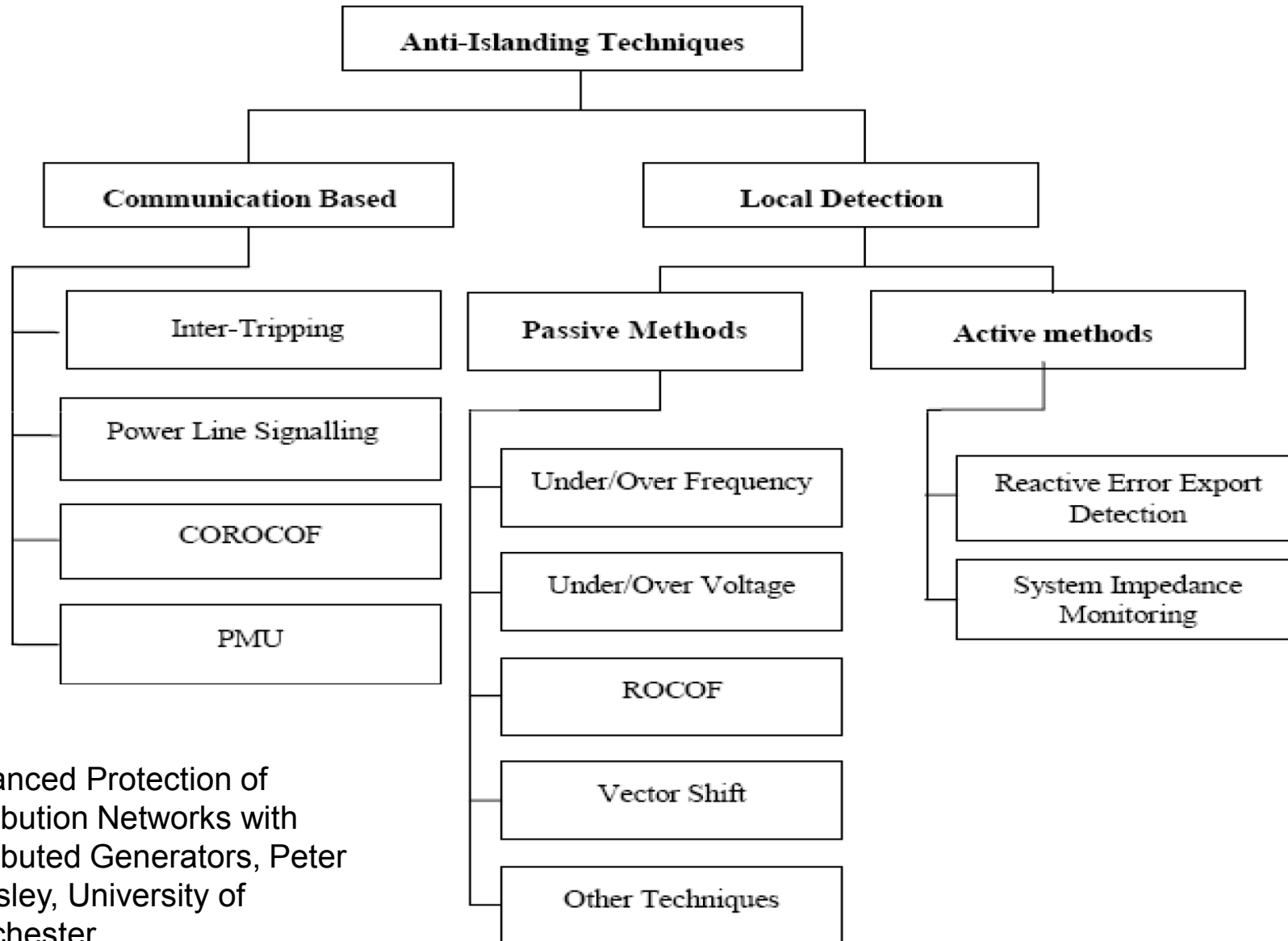


بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

- چرا شرایط جزیره ایی قابل قبول نیست.
 1. بستن کلید بالادست بسیار مشکل بوده در شرایطی که ژنراتور جزیره ایی داریم.
 2. توان مطلوب را معمولا ژنراتور های تولید پراکنده نمی توانند تولید کنند.
- استانداردهای مهم و روش های تشخیص شرایط جزیره ایی

| | |
|-----------------------|----------------------|
| IEEE 1547 | BDEW |
| UL 1741 | G59/G81 |
| استاندارد شرکت توانیر | IEEE 929-2000 |

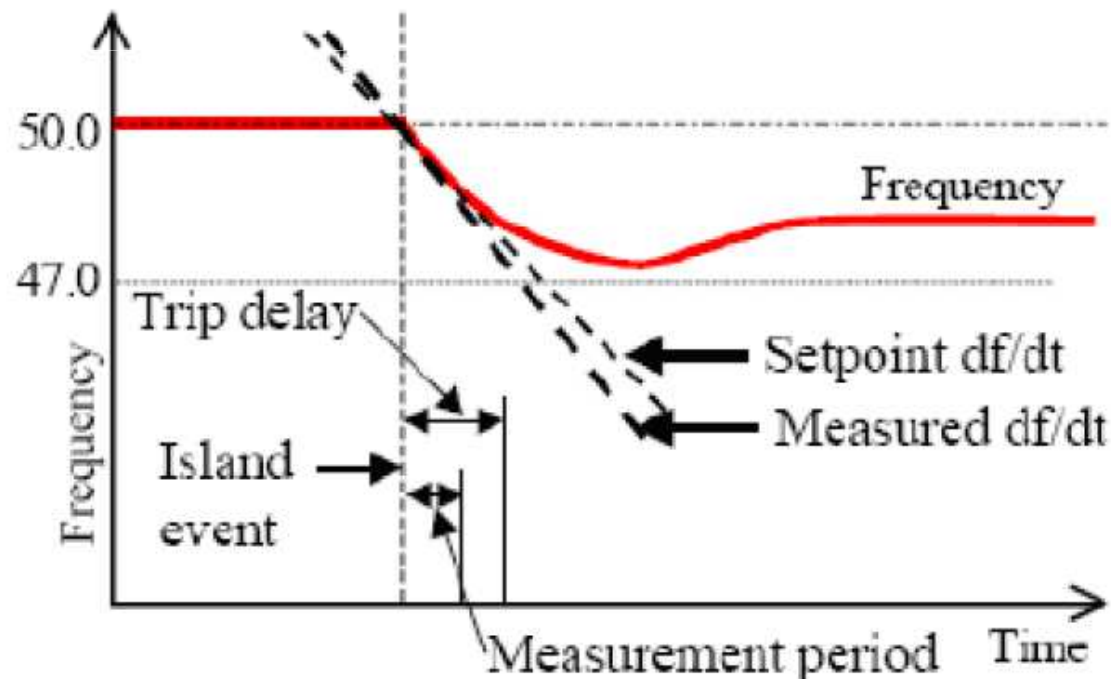
Islanding Detection Techniques



Advanced Protection of
Distribution Networks with
Distributed Generators, Peter
Crossley, University of
Manchester

بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

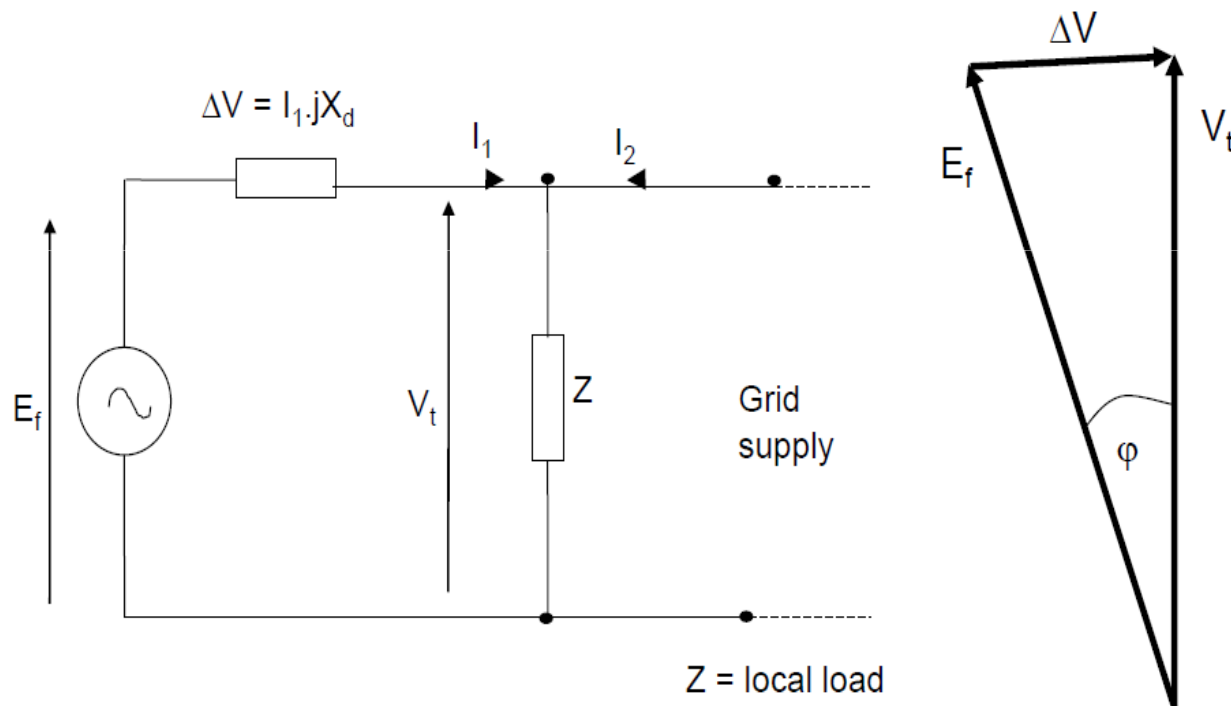
- Under/Over Voltage
- Under/Over Frequency
- ROCOF (Rate Of Change Of Frequency)



Advanced Protection of
Distribution Networks with
Distributed Generators, Peter
Crossley, University of
Manchester

بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

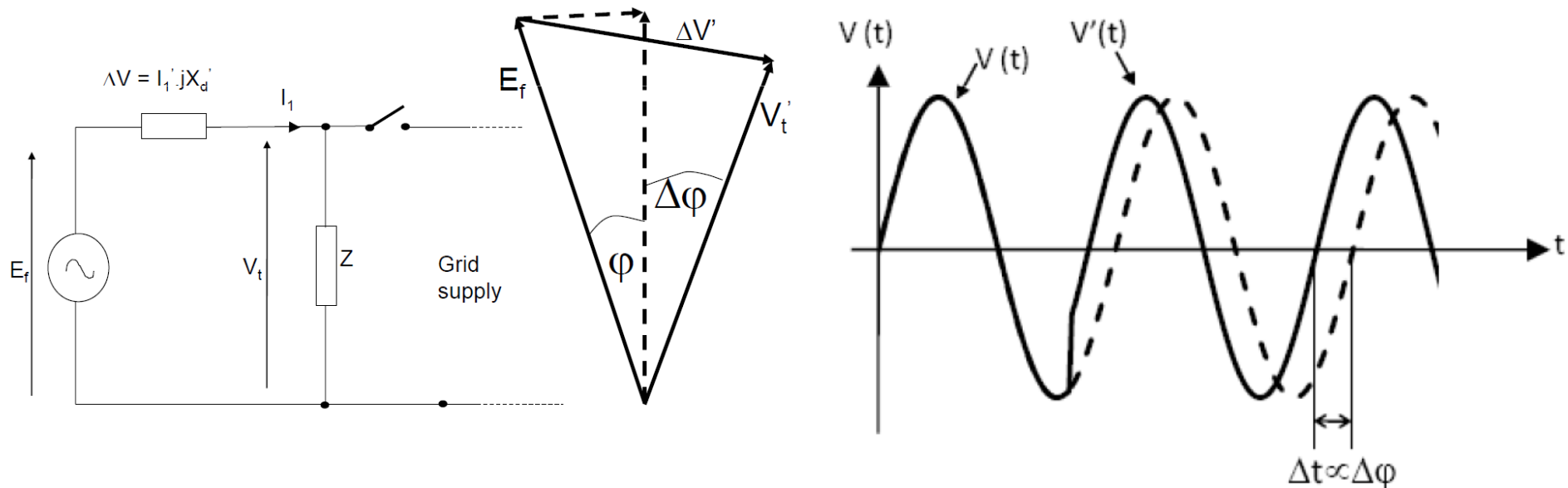
- Vector Shift



V_t : ولتاژ ترمینال ژنراتور
 E_f : emf ژنراتور سنکرون
 ϕ : زاویه جابه جایی روتور

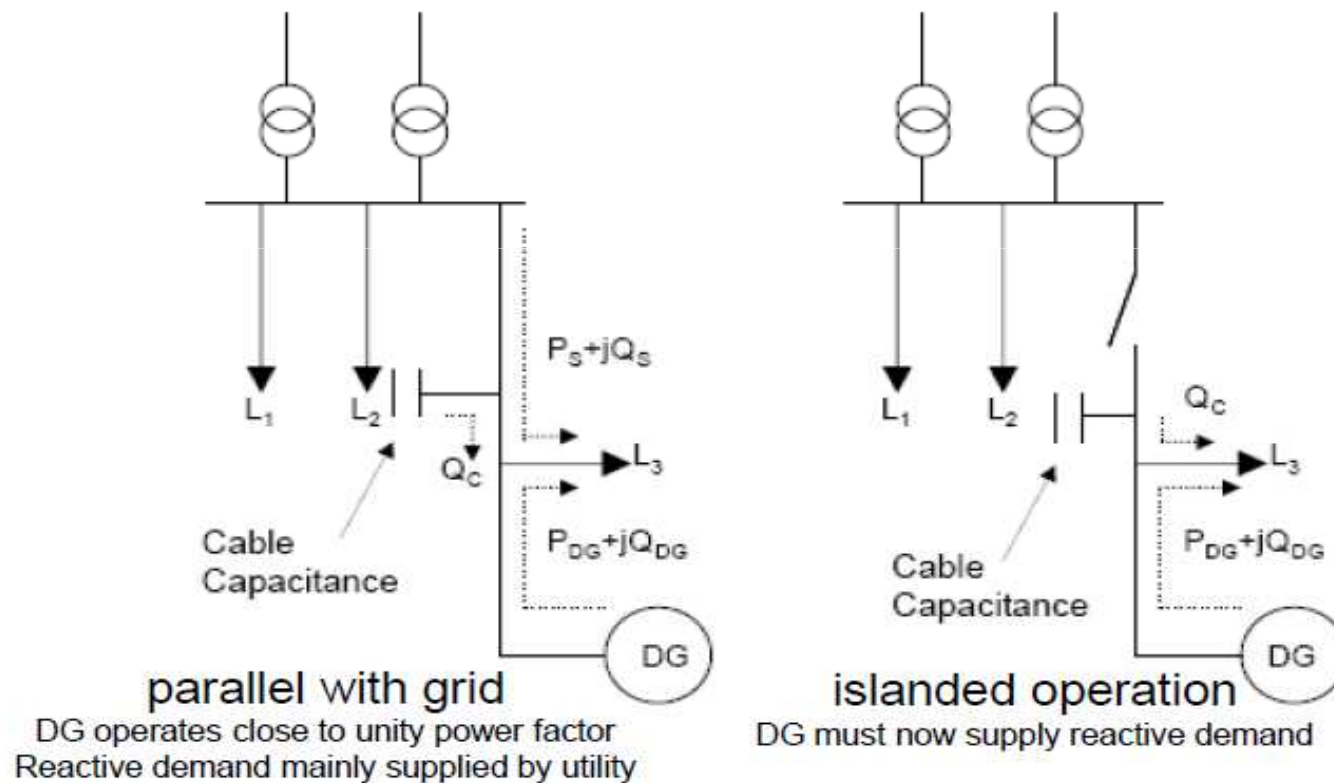
بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

در حالت خطا بار بر روی ژنراتور افزایش می یابد در نتیجه زاویه روتور بیشتر میگردد.



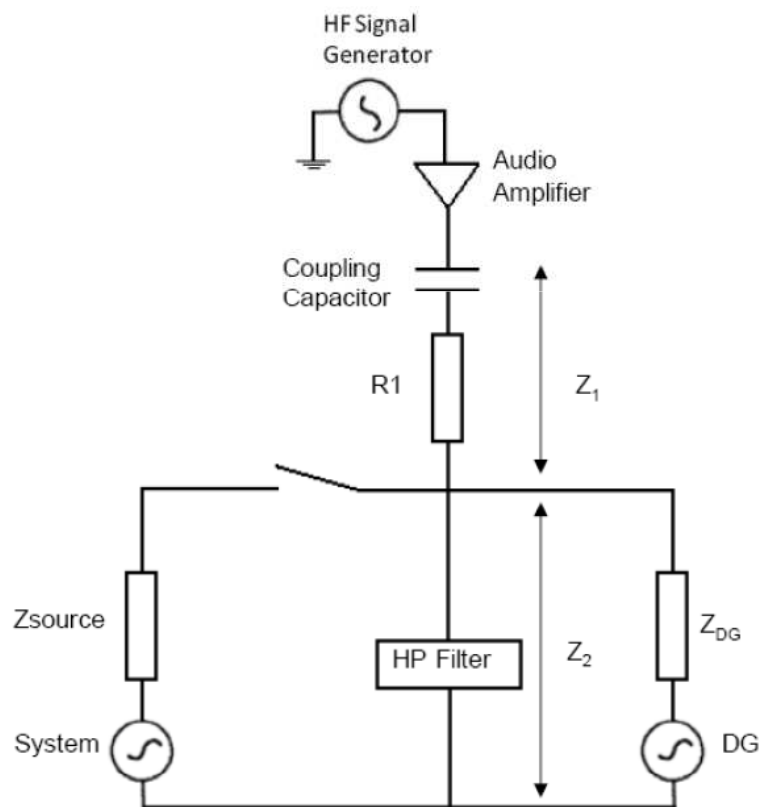
بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

- Reverse Reactive Power Scheme



بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

- System Impedance Monitoring



- در زمان وصل بودن ژنراتور به شبکه امپدانس دیده شده از جانب ژنراتور کم میباشد.
- در زمانی که شبکه به هر دلیلی قطع میگردد این امپدانس افزایش چشم گیری پیدا میکند.
- عملکرد سریع رله در زمان تعیین شده

بررسی شرایط جزیره ایی ژنراتور های تولید پراکنده

• روش های دیگر تشخیص شرایط جزیره ایی

1. Intertripping

2. Fault Thrower

3. Neutral Voltage Displacement (NVD)

4. مونتورینگ سیستم بر اساس تغییرات فرکانس بر توان $\partial f / \partial p_1$

5. استفاده از رله اضافه جریان جهت دار (Directional Over-current)

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

● مواردی که در طراحی سیستم حفاظتی میبایست مد نظر قرار گیرند:

1. سیستم حفاظتی میبایست حفاظت عدم عملکرد ژنراتور به صورت موازی با شبکه را پوشش دهد.
2. حفاظت ژنراتور در برابر هرگونه خطا از سمت شبکه همانند حالت حفاظت ژنراتور در عملکرد ریکلوزر خط.
3. عدم عملکرد در برابر عملکرد عادی ژنراتور در زمان انتقال قدرت به شبکه.
4. حفاظت شبکه در برابر خطاهایی که توسط ژنراتور در زمان خطای شبکه تولید میگردند. خطاهای اضافه جریان و اضافه ولتاژ.

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

- حداقل ستینگ های حفاظتی بر اساس استانداردهای توانیر
- هارمونیک ها

| THD ^{۱۵} | $h \geq 35$ | $23 \leq h < 35$ | $17 \leq h < 23$ | $11 \leq h < 17$ | $h < 11$ | مرتبه هارمونیک |
|-------------------|-------------|------------------|------------------|------------------|----------|------------------|
| | | | | | | درصد دامنه |
| ۵/۰۰ | ۰/۳ | ۰/۶ | ۱/۵ | ۲/۰۰ | ۴/۰۰ | هارمونیک نسبت به |
| | | | | | | مؤلفه اصلی |

- فلیکر

| شبکه فشار متوسط | شبکه فشار ضعیف | |
|-----------------|----------------|---------------------------------------|
| ۰/۹ | ۱ | فلیکر کوتاه مدت P_{st} |
| ۰/۷ | ۰/۸ | فلیکر بلند مدت P_{lt} ^{۱۷} |

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

• حداقل ستینگ های حفاظتی

• فرکانس

| مقادیر نامی | فرکانس | زمان قطع |
|----------------|----------------------|-------------|
| کمتر از ۳۰ kW | بیشتر از ۵۰/۴۲ هرتز | ۱۰ سیکل |
| | کمتر از ۴۹/۴۲ هرتز | ۱۰ سیکل |
| بزرگتر از ۳۰kW | بزرگتر از ۵۰/۴۲ هرتز | ۱۰ سیکل |
| | بین ۴۷/۵ تا ۴۹/۸۳ | تاخیر زمانی |
| | کمتر از ۴۷/۵ | ۱۰ سیکل |

• ولتاژ بر اساس استاندارد شرکت توانیر

| دامنه ولتاژ (درصدی از ولتاژ مبنا) | زمان قطع (s) |
|------------------------------------|--------------|
| $V < 50$ | ۰/۲ s |
| $55 \leq V < 88$ | ۲/۴ s |
| $110 < V < 120$ | ۱/۲ s |
| $V \geq 120$ | ۰/۲ s |

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

- حداقل ستینگ های حفاظتی
- ولتاژ بر اساس IEEE929-2000

| Voltage (at PCC) | Maximum trip time ¹ |
|--|--------------------------------|
| $V < 60$ ($V < 50\%$) | 6 cycles |
| $60 \leq V < 106$ ($50\% \leq V < 88\%$) | 120 cycles |
| $106 \leq V \leq 132$ ($88\% \leq V \leq 110\%$) | Normal operation |
| $132 < V < 165$ ($110\% < V < 137\%$) | 120 cycles |
| $165 \leq V$ ($137\% \leq V$) | 2 cycles |

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

- نوع ژنراتور تولید پراکنده

1. توربین های بادی (Wind Turbine)
2. سیستم های خورشیدی (فتوولتاییک و متمرکز کننده ها)
3. توربین های آبی
4. سیستم های Biomass و Bio-fuel ها
5. CHP (Combine Heat and Power)

- بررسی سیستم های متداول در ایران

1. توربین های بادی
2. سیستم های فتوولتاییک

روش های تولید انرژی های نو و تجدیدپذیر متداول در دنیا



Solar Systems (PV)



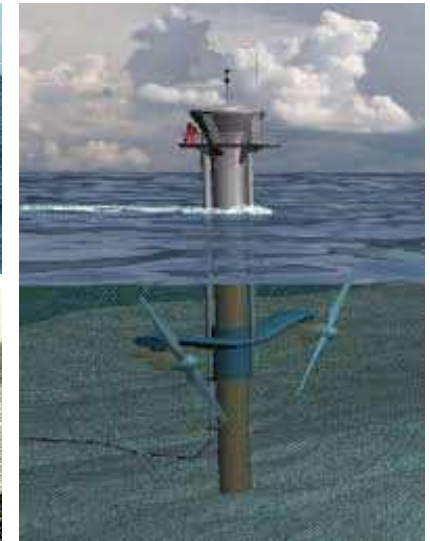
Wind Energy



Biomass Systems



Wave Energy &
OTEC



Tidal Power

- Geothermal, Hydropower, Nuclear systems,...

Image Source: www.image.google.com

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

ANSI Device Numbers & Functions

| Device Number | Function |
|---------------|-------------------------------------|
| 27P | Phase Undervoltage |
| 27X | Auxiliary Undervoltage |
| 32 | Directional Power |
| 32R | Reverse Power |
| 32L | Low Forward Power |
| 46 | Stator Current Unbalance |
| 47 | Phase reversal |
| 50BF | Breaker Failure |
| 50P | Phase Instantaneous Overcurrent |
| 50N | Neutral Instantaneous Overcurrent |
| 50G | Ground Instantaneous Overcurrent |
| 51P | Phase Time Overcurrent |
| 51N | Neutral Time Overcurrent |
| 51G | Ground Time Overcurrent |
| 51V | Voltage Restrained Time Overcurrent |
| 55 | Power Factor |
| 59P | Phase Overvoltage |
| 59X | Auxiliary Overvoltage |
| 59N | Neutral Overvoltage |
| 67P | Phase Directional Overcurrent |
| 67N | Neutral Directional Overcurrent |
| 67G | Ground Directional Overcurrent |
| 60V | Voltage Unbalance |
| 81U/O | Under/Over Frequency |
| VTFF | VT Fuse Failure Detection |

Wind Generator protection system, GE, Digital Energy, Multilin.

• توربین های بادی



Safety and protection for wind turbines, Siemens

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

• سیستم های فتوولتائیک

- سیستم های متصل به شبکه
- قابلیت های اینورتر، کنترل توان خروجی (MPPT)
- دیود بای پس

| Device number | Function |
|---------------|-------------------------|
| 27 | Under Voltage |
| 81 U/O/R | Under/Over Frequency |
| 50 | Over-current Protection |
| 59 | Over voltage |
| 47 | Phase Reversal |
| 32 | Reverse Power |
| 25 | Sync Check |
| | Grounding Protection |

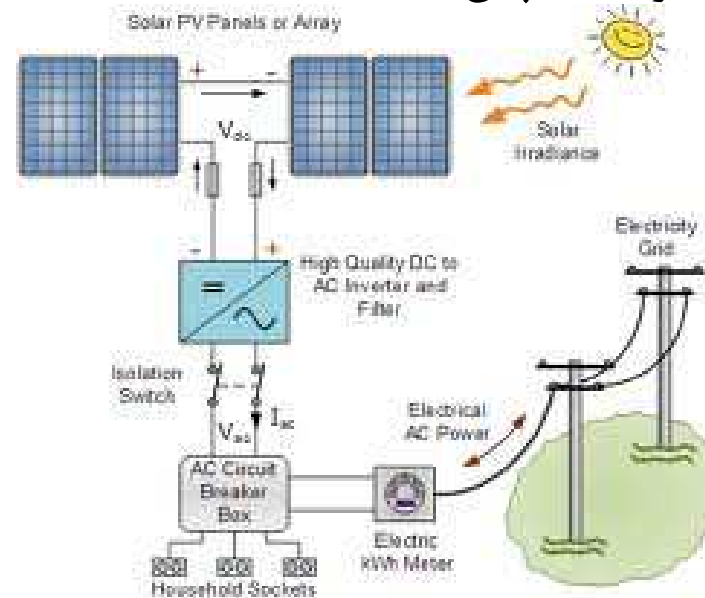


Image Source: www.image.google.com

حفاظت های ژنراتور تولید پراکنده

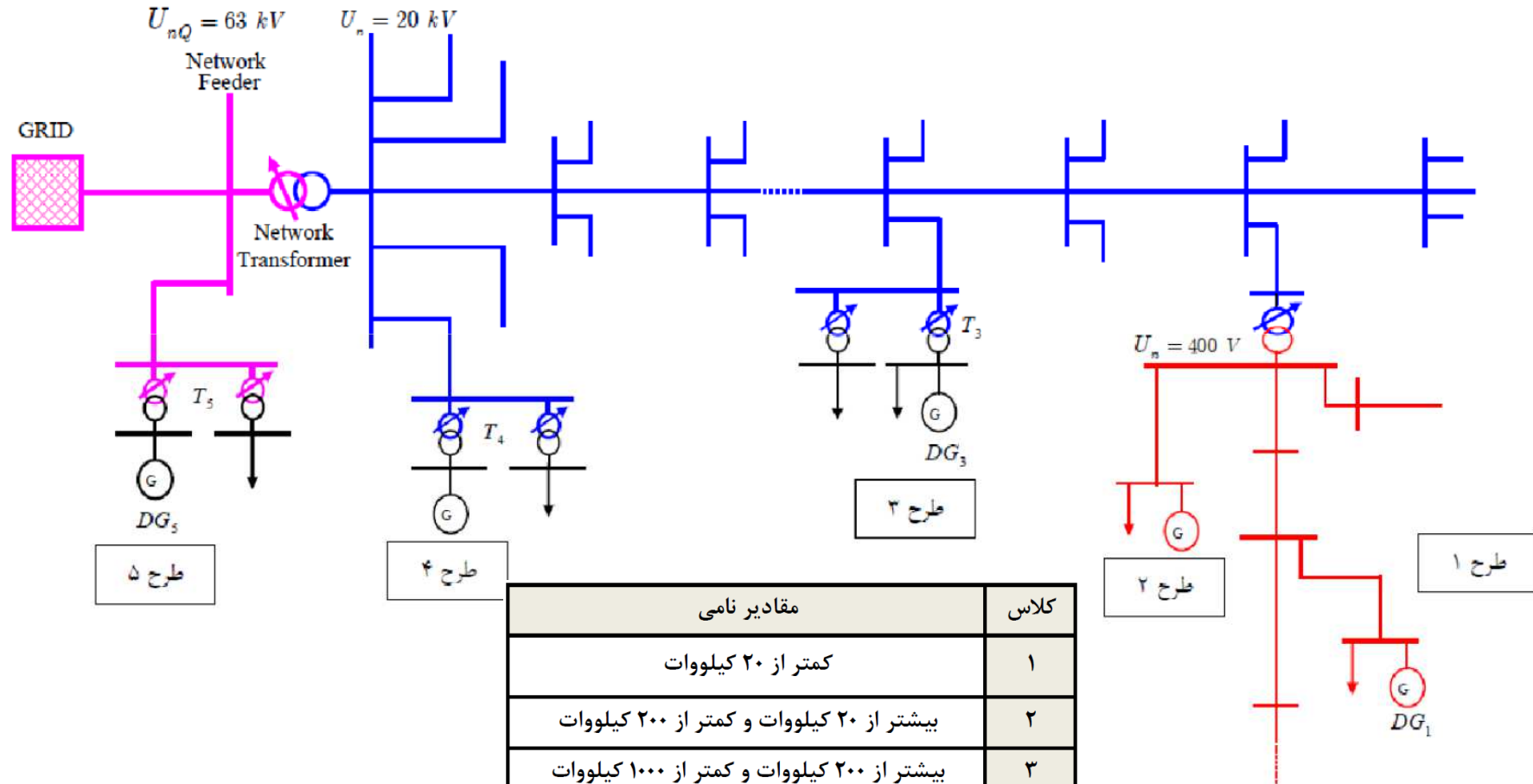
- حفاظت های جانبی
- حفاظت از صاعقه
- حفاظت از صاعقه نیروگاه
- حفاظت از صاعقه تجهیزات اتصال به شبکه (ترانسفورماتور و باسبار و غیره)
- حفاظت های فیزیکی
- تجهیزات کنترل توان راکتیو
- تست های قبل از راه اندازی نیروگاه ها و ارسال اطلاعات
- تست های بهره برداری و الزامات اتصال بر اساس استاندارد های توانیر

اتصال نیروگاه تولید پراکنده به شبکه

بررسی نیازهای شبکه

- ظرفیت فیدر اتصال
- فیدر عمومی یا اختصاصی
- سطح اتصال کوتاه
- سنکرون کردن
- تفرانس ولتاژ
- نوسانات ولتاژ
- هارمونیک های مجاز
- هماهنگی حفاظتی
- اینترلاک ها
- سیستم زمین

نمونه های شبکه اتصال



| مقادیر نامی | کلاس |
|---|------|
| کمتر از ۲۰ کیلووات | ۱ |
| بیشتر از ۲۰ کیلووات و کمتر از ۲۰۰ کیلووات | ۲ |
| بیشتر از ۲۰۰ کیلووات و کمتر از ۱۰۰۰ کیلووات | ۳ |
| بیشتر از ۱ مگاوات و کمتر از ۷ مگاوات | ۴ |
| بیشتر از ۷ مگاوات و کمتر از ۲۵ مگاوات | ۵ |

راهنمای انجام مطالعه طرح فنی تهیه طرح اتصال
منابع تولید پراکنده به شبکه برق, توانیر, بهمن ماه

روش های ذخیره انرژی های نو در دنیا

- استفاده از اتومبیل های برقی جهت ذخیره انرژی
- تولید هیدروژن از انرژی مازاد تولید شده.

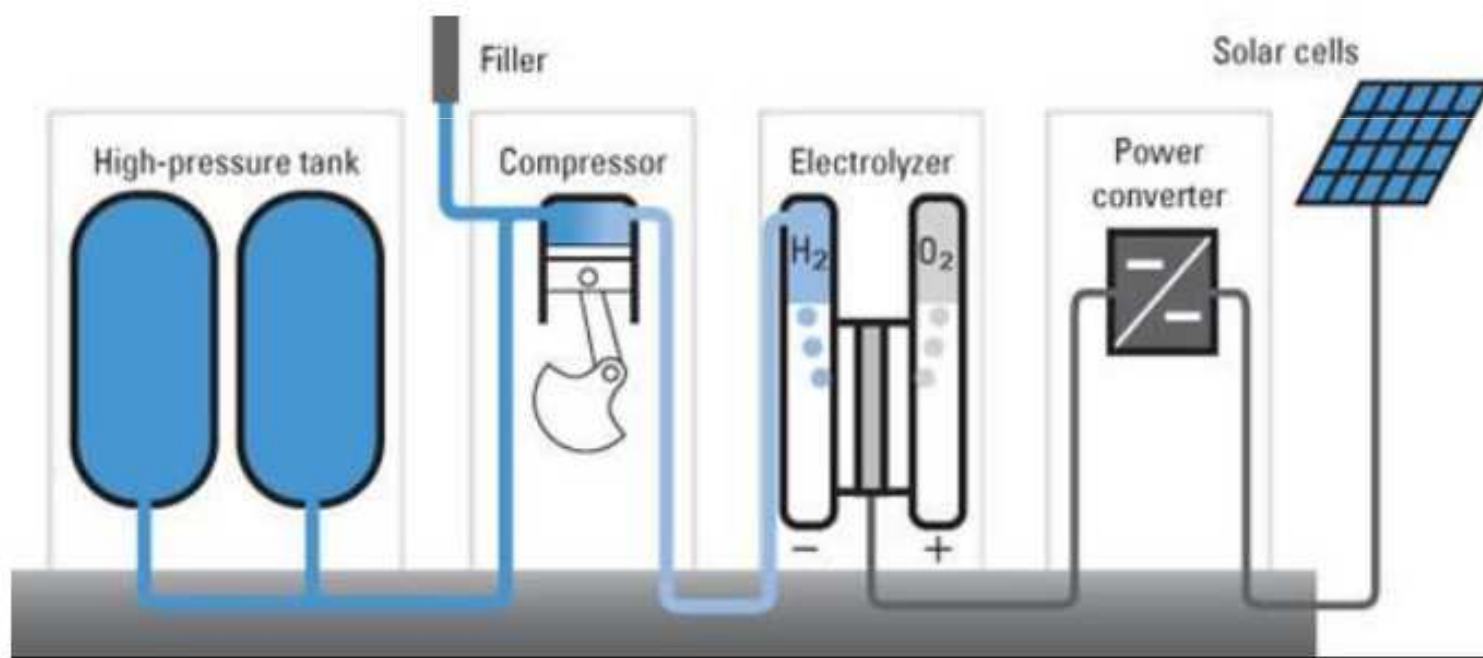


Image Source: www.image.google.com

پرسش و پاسخ