

PERATURAN KEPALA BADAN PENGAWAS TENAGA NUKLIR  
NOMOR 7 TAHUN 2011  
TENTANG  
DESAIN SISTEM CATU DAYA DARURAT UNTUK REAKTOR DAYA

DENGAN RAHMAT TUHAN YANG MAHA ESA

KEPALA BADAN PENGAWAS TENAGA NUKLIR,

Menimbang : bahwa untuk melaksanakan ketentuan Pasal 12 ayat (3) Peraturan Pemerintah Nomor 43 Tahun 2006 tentang Perizinan Reaktor Nuklir, perlu menetapkan Peraturan Kepala Badan Pengawas Tenaga Nuklir tentang Desain Sistem Catu Daya Darurat untuk Reaktor Daya;

Mengingat : 1. Undang-Undang Nomor 10 Tahun 1997 tentang Ketenaganukliran (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 1997 Nomor 23, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 3676);  
2. Peraturan Pemerintah Republik Indonesia Nomor 43 Tahun 2006 tentang Perizinan Reaktor Nuklir (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2006 Nomor 106, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4668);  
3. Peraturan Pemerintah Republik Indonesia Nomor 33 Tahun 2007 tentang Keselamatan Radiasi Pengan dan Keamanan Sumber Radioaktif (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2007 Nomor 74, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4730);  
4. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor: 03 Tahun 2007 tentang Aturan Jaringan Sistem Tenaga Listrik Jawa-Madura-Bali

MEMUTUSKAN:

Menetapkan : PERATURAN KEPALA BADAN PENGAWAS TENAGA NUKLIR TENTANG DESAIN SISTEM CATU DAYA DARURAT UNTUK REAKTOR DAYA.

BAB I..

**BAB I**  
**KETENTUAN UMUM**  
**Pasal 1**

Dalam Peraturan Kepala Badan Pengawas Tenaga Nuklir ini, yang selanjutnya disebut Peraturan Kepala BAPETEN, yang dimaksud dengan:

1. Desain adalah proses dan hasil pengembangan konsep dan rencana rinci, yang didukung perhitungan dan spesifikasi untuk suatu fasilitas dan bagiannya.
2. Struktur, Sistem, dan Komponen yang selanjutnya disingkat SSK adalah semua elemen dari fasilitas yang memberi kontribusi pada proteksi keselamatan.
3. SSK yang penting untuk keselamatan adalah SSK yang menjadi bagian dari suatu sistem keselamatan atau SSK yang apabila gagal atau terjadi malfungsi menyebabkan terjadinya paparan radiasi terhadap pekerja tapak atau anggota masyarakat.
4. Sistem keselamatan adalah sistem yang penting untuk keselamatan, yang disediakan untuk menjamin *shutdown* reaktor dengan selamat, pembuangan panas sisa teras, atau untuk membatasi konsekuensi akibat Kejadian Operasi Terantisipasi dan kondisi Kecelakaan Dasar Design.
5. SSK yang terkait keselamatan adalah SSK yang penting untuk keselamatan tetapi bukan bagian dari sistem keselamatan.
6. Sistem proteksi reaktor adalah satu kesatuan komponen dan elemen yang memantau pengoperasian reaktor dan yang apabila mendeteksi kejadian abnormal, secara otomatis menginisiasi tindakan untuk mencegah reaktor ke kondisi tidak selamat.
7. Sistem bantu keselamatan adalah seperangkat peralatan penunjang seperti, sistem pendingin, pelumas dan penambah daya yang disyaratkan oleh sistem proteksi dan sistem aktuasi keselamatan.
8. Keragaman adalah keberadaan dua atau lebih SSK untuk melaksanakan satu fungsi yang ditentukan, yang komponen atau sistemnya memiliki atribut yang berbeda untuk meminimalkan kegagalan dengan penyebab sama.
9. Redundansi adalah keberadaan SSK lebih dari satu, baik identik atau beragam, yang kesemuanya secara bersamaan menjalankan fungsi yang sama, sehingga kehilangan salah

satu dari SSK tidak menyebabkan kehilangan keseluruhan fungsi yang ditentukan.

10. Kemandirian adalah kemampuan masing-masing komponen atau sistem yang redundan untuk melaksanakan fungsi yang ditentukan, sehingga kegagalan salah satu atau beberapa komponen dan/atau sistem tidak mengganggu kemampuan komponen atau sistem yang lain untuk menjalankan fungsinya.
11. Fungsi keselamatan adalah fungsi spesifik yang harus dilaksanakan untuk memenuhi tujuan keselamatan.
12. Kegagalan tunggal adalah kegagalan yang dihasilkan karena hilangnya kemampuan komponen untuk melakukan fungsi keselamatan tertentu dan setiap kegagalan yang ditimbulkan dari kegagalan tersebut.
13. Listrik padam total (*station blackout*) adalah hilangnya catu daya listrik arus bolak-balik dari luar tapak, generator pembangkit daya, dan sistem generator diesel darurat tetapi tidak termasuk kegagalan catu daya tak putus atau kegagalan catu daya arus bolak-balik cadangan.
14. Sumber catu daya arus bolak-balik adalah sumber catu daya yang tersedia dan terletak pada atau dekat dengan reaktor daya, yang terhubung dengan sistem catu daya luar tapak atau sistem catu daya AC darurat tapak.
15. Perawatan adalah kegiatan pencegahan atau perbaikan yang terorganisasi, baik administratif maupun teknis, untuk mempertahankan SSK agar selalu dapat beroperasi dengan baik.
16. Pemantauan adalah pengukuran parameter operasi dan paparan radiasi atau pemeriksaan suatu sistem secara terus-menerus maupun berkala.
17. Catu daya normal adalah suplai listrik yang diperoleh dari generator pembangkit reaktor daya, catu daya listrik di tapak, atau catu daya listrik dari luar-tapak untuk digunakan di dalam reaktor daya.
18. Catu daya darurat adalah suplai listrik yang harus tersedia di dalam reaktor daya apabila catu daya normal tidak berfungsi atau mengalami kegagalan.
19. Peralatan nonlistrik catu daya darurat yang selanjutnya disingkat SCDD adalah sistem dan komponen yang disediakan untuk mensuplai daya mekanis atau energi selain

tenaga listrik untuk unit cadangan dan untuk sistem dan komponen yang penting untuk keselamatan.

20. Badan Pengawas Tenaga Nuklir yang selanjutnya disingkat BAPETEN adalah instansi yang bertugas melaksanakan pengawasan melalui peraturan, perizinan, dan inspeksi terhadap segala kegiatan pemanfaatan tenaga nuklir.
21. Pemegang Izin yang selanjutnya disingkat PI adalah orang atau badan yang telah menerima izin Pemanfaatan Tenaga Nuklir dari BAPETEN.

### **Pasal 2**

- (1) Peraturan Kepala BAPETEN ini mengatur desain sistem catu daya darurat pada reaktor daya untuk memastikan tersedianya daya selama operasi normal, kejadian operasi terantisipasi, dan kecelakaan dasar desain dalam hal terjadi kehilangan suplai daya listrik normal sehingga reaktor dapat dipertahankan dalam kondisi selamat.
- (2) Sistem catu daya darurat sebagaimana dimaksud pada ayat (1) mensuplai daya untuk SSK yang penting untuk keselamatan.

### **Pasal 3**

Peraturan Kepala BAPETEN ini bertujuan untuk memberikan ketentuan yang harus dipenuhi oleh Pemegang Izin untuk memastikan desain sistem catu daya darurat untuk reaktor daya memenuhi persyaratan keselamatan.

## **BAB II**

### **DASAR DESAIN**

#### **Pasal 4**

- (1) Sistem catu daya darurat sebagaimana dimaksud dalam Pasal 2 terdiri dari catu daya listrik atau kombinasi catu daya listrik dan nonlistrik.
- (2) Catu daya listrik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) terdiri dari pasokan listrik tak-putus (*uninterrupted power supply*), baterai, dan generator listrik.
- (3) Catu daya nonlistrik sebagaimana dimaksud pada ayat (1) berupa penggerak yang dapat bersumber dari turbin uap, turbin gas, turbin air, mesin diesel, atau gas bertekanan.

turbin...

### **Pasal 5**

- (1) Sistem catu daya darurat didesain mensuplai daya untuk:
  - a. SSK yang penting untuk keselamatan; dan
  - b. SSK tertentu yang tidak penting untuk keselamatan.
- (2) Sistem catu daya darurat sebagaimana dimaksud pada ayat (1) harus didesain memiliki SSK yang memenuhi persyaratan kelas 1E dan terqualifikasi secara seismik.

### **Pasal 6**

- (1) Dasar desain sistem catu daya darurat harus memuat:
  - a. kapasitas dan kemampuan sistem catu daya darurat untuk melakukan fungsi keselamatan selama rentang waktu yang ditentukan;
  - b. variabel yang ditetapkan untuk memicu beroperasinya sistem catu daya darurat;
  - c. kondisi lingkungan yang mempengaruhi sistem catu daya darurat;
  - d. perlindungan terhadap kondisi yang dapat menyebabkan degradasi sistem catu daya darurat;
  - e. variabel yang ditetapkan untuk mempertahankan kestabilan sistem catu daya darurat;
  - f. identifikasi semua beban daya yang disuplai oleh sistem catu daya darurat, dengan memisahkan SSK yang penting untuk keselamatan dengan SSK tertentu yang tidak penting untuk keselamatan;
  - g. identifikasi catu daya listrik dan nonlistrik;
  - h. waktu respons catu daya darurat yang disyaratkan untuk memulai dan waktu respons untuk mensuplai daya penuh pada SSK yang penting untuk keselamatan sehingga SSK mampu memenuhi persyaratan fungsinya;
  - i. karakteristik kinerja yang disyaratkan untuk komponen sistem catu daya darurat;
  - j. kondisi operasi yang disyaratkan bagi sistem catu daya darurat untuk mensuplai daya, termasuk penyambungan, pemutusan, dan pemadaman catu daya darurat;
  - k. persyaratan untuk perawatan komponen sistem catu daya darurat untuk memastikan kesesuaiannya dengan batasan dan kondisi operasi;
  - l. pertimbangan faktor manusia;
  - m. ketersediaan; dan dan kondisi...

- n. keandalan.
- (2) Dasar desain sebagaimana dimaksud pada ayat (1) harus memperhitungkan:
  - a. keandalan, bentuk (*form*), dan tata letak;
  - b. kombinasi kejadian; dan
  - c. listrik padam total (*station blackout*).

#### **Pasal 7**

Sistem catu daya darurat harus didesain memperhitungkan kejadian hilangnya suplai daya luar-tapak yang diikuti kegagalan penyebab sama.

#### **Pasal 8**

Sistem catu daya darurat harus didesain memperhitungkan kejadian listrik padam total (*station blackout*).

#### **Pasal 9**

Untuk mengantisipasi kejadian listrik padam total sebagaimana dimaksud dalam Pasal 8, desain sistem catu daya darurat harus memperhitungkan:

- a. potensi kegagalan catu daya tak putus dan catu daya arus bolak-balik cadangan;
- b. potensi pengaruh lingkungan pada kemampuoperasian dan keandalan catu daya tak putus dan catu daya arus bolak-balik cadangan, termasuk pengaruh sistem proteksi kebakaran;
- c. potensi pengaruh bahaya lain, seperti iklim atau kondisi lingkungan, dan peralatan yang merespons listrik padam total; dan
- d. potensi akses untuk operator ke area selama listrik padam total dan waktu pemulihan.

#### **Pasal 10**

Peningkatan keandalan catu daya tak putus atau catu daya arus bolak-balik cadangan dalam kejadian listrik padam total dapat dilakukan melalui:

- a. penambahan kapasitas baterai untuk mensuplai daya untuk sistem instrumentasi dan kendali dan untuk peralatan penting lainnya; dan/atau
- a. penambahan...
- b. pemasangan catu daya arus bolak-balik cadangan lainnya.

### **Pasal 11**

Dasar desain sistem catu daya darurat sebagaimana dimaksud dalam Pasal 6 harus memenuhi persyaratan umum desain, persyaratan khusus desain, dan persyaratan perawatan.

## **BAB III**

### **PERSYARATAN UMUM DAN PERSYARATAN KHUSUS**

#### **Pasal 12**

- (1) Persyaratan umum desain sebagaimana dimaksud dalam Pasal 11 meliputi:
- a. redundansi;
  - b. kemandirian;
  - c. keragaman;
  - d. kendali dan pemantauan;
  - e. identifikasi;
  - f. kapasitas dan kemampuan;
  - g. penggunaan komponen bersama;
  - h. batas operasi; dan
  - i. kendali akses ke sistem catu daya darurat.

#### **Pasal 13**

- (1) Sistem catu daya darurat harus didesain terbagi menjadi divisi-divisi yang redundan.
- (2) Redundansi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) harus konsisten dengan sistem keselamatan yang disuplai.
- (3) Redundansi harus mempertimbangkan ketidaktersediaan sistem catu daya darurat pada saat perawatan atau terjadi kegagalan sistem catu daya darurat pada saat beroperasi.

#### **Pasal 14**

- (1) Divisi sistem catu daya darurat harus dilindungi melalui pemisahan fisik dan isolasi fungsi untuk menjaga kemandirian.
- (2) Kegagalan sistem catu daya darurat tidak boleh mengancam kemandirian sistem keselamatan. (2) Kegagalan...
- (3) Kemandirian sistem catu daya darurat dapat diperoleh dengan menggunakan catu daya mandiri untuk komponen individu.

**Pasal 15**

Catu daya darurat harus didesain menggunakan pendekatan keragaman sistem catu daya.

**Pasal 16**

- (1) Sistem catu daya darurat harus didesain dapat dipantau dan dikendalikan melalui sistem instrumentasi dan kendali dari ruang kendali.
- (2) Informasi mengenai status operasi dan pemantauan sistem catu daya darurat harus disediakan dalam ruang kendali dan ruang kendali tambahan.
- (3) Sistem alarm dan penanda terkait sistem catu daya darurat harus didesain berfungsi otomatis dan efisien.

**Pasal 17**

Di dalam sistem keselamatan, divisi-divisi harus diidentifikasi dan diberi identitas untuk mengurangi kemungkinan kesalahan dalam perawatan, pengujian, perbaikan atau kalibrasi.

**Pasal 18**

- (1) Persyaratan khusus desain sebagaimana dimaksud dalam Pasal 11 memuat ketentuan mengenai:
  - a. desain dan fitur catu daya listrik; dan
  - b. desain dan fitur catu daya nonlistrik.
- (2) Ketentuan lebih lanjut mengenai persyaratan khusus desain sebagaimana dimaksud pada ayat (1) tercantum dalam Lampiran yang tidak terpisahkan dari Peraturan Kepala BAPETEN ini.

**BAB IV...**

## **BAB IV**

### **PERSYARATAN DESAIN UNTUK PERAWATAN**

#### **Pasal 19**

Sistem catu daya darurat harus didesain untuk menjamin kemudahan perawatan yang efektif untuk mencegah terjadinya ketidakterersediaan yang tidak terjadwal.

#### **Pasal 20**

Desain sebagaimana dimaksud dalam Pasal 19 harus didukung dengan ketentuan untuk melaksanakan:

- a. pengujian praoperasi setelah pemasangan semua komponen untuk menjamin persyaratan desain telah terpenuhi dan menjamin kemandirian setiap divisi;
- b. pengujian berkala untuk menjamin keandalan operasi sistem, dan untuk mendeteksi dan mengidentifikasi degradasi sistem atau komponen; dan
- c. pengujian untuk menjamin kesiapan sistem berfungsi sesuai permintaan dan mengidentifikasi komponen yang sering memerlukan perawatan.

#### **Pasal 21**

Untuk mempertahankan ketersediaan sistem catu daya darurat dalam melakukan fungsi keselamatan, persyaratan desain untuk pengujian meliputi:

- a. waktu pengujian singkat;
- b. fungsi keselamatan tetap diprioritaskan;
- c. tingkat redundansi sistem atau komponen tetap dipertahankan; atau
- d. kombinasi dari huruf a, b, dan c.

#### **Pasal 22**

Metode pengujian komponen harus dipilih agar tidak menimbulkan efek negatif terhadap sistem catu daya darurat.

#### **Pasal 23**

- (1) Pengujian catu daya darurat dilakukan menggunakan beban semu atau beban aktual.
- (2) Pengujian beban aktual sebagaimana dimaksud pada ayat (1) hanya boleh dilakukan pada saat reaktor padam (*shutdown*).

#### **Pasal 24**

Sistem catu daya darurat siaga harus didesain hanya dapat diuji pada 1 (satu) divisi pada waktu tertentu untuk menghindari kehilangan 2 (dua) divisi catu daya atau lebih secara bersamaan.

#### **Pasal 25**

Tata letak SSK catu daya darurat harus didesain untuk memastikan dosis radiasi yang diterima pekerja dan masyarakat pada kondisi operasi, saat perawatan, dan dekomisioning sekecil mungkin dan tidak melebihi batas yang telah ditetapkan.

#### **Pasal 26**

- (1) Sistem catu daya darurat harus dikualifikasi untuk mengkonfirmasi SSK yang penting untuk keselamatan mampu memenuhi fungsinya pada kondisi lingkungan yang ada selama waktu yang ditetapkan.
- (2) Kualifikasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) harus mencakup kejadian operasi terantisipasi, kecelakaan dasar desain dan kecelakaan yang melampaui dasar desain.
- (3) Kualifikasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) dapat dilakukan dengan metode:
  - a. kualifikasi berdasarkan pengujian; dan/atau
  - b. kualifikasi berdasarkan pengalaman operasi.

### **BAB V**

#### **DOKUMENTASI**

#### **Pasal 27**

- (1) Desain sistem catu daya darurat harus didokumentasikan secara lengkap untuk keperluan pemasangan, pengoperasian, dan perawatan sistem.
- (2) Dokumentasi sebagaimana dimaksud pada ayat (1) harus memuat:
  - a. Uraian sistem catu daya menyeluruh yang meliputi paling sedikit:
    1. rincian sambungan antara reaktor daya dengan jaringan listrik (*grid*);
    2. tingkat redundansi sistem catu daya darurat;
    3. identifikasi antarmuka dengan sistem bantu terhadap sistem catu daya darurat.

- b. uraian kriteria pemisahan untuk pemasangan peralatan, kabel dan *raceways*, termasuk pengkabelan (*wiring*) dan komponen di dalam panel;
- c. diagram garis (*one-line*), diagram kendali fungsi, diagram skematis dan uraian sistem;
- d. rencana tata letak bangunan sistem catu daya darurat dengan susunan peralatan dan sistem dukungannya;
- e. rencana tata letak rute kabel, termasuk *tray*, pipa (*duct*) dan saluran (*conduit*), di seluruh instalasi dan identifikasi divisi yang redundan, kabel dan rutenya;
- f. analisis koordinasi piranti proteksi listrik;
- g. analisis beban listrik, termasuk inventaris beban listrik dan analisis beban bergantung waktu;
- h. prosedur atau petunjuk perawatan dan dokumentasi untuk operasi sistem catu daya darurat;
- i. persyaratan operasi dan perawatan khusus;
- j. prosedur pengujian dan laporan uji yang mencakup uji keberterimaan dan uji operasi;
- k. rekaman jaminan mutu;
- l. analisis transien tegangan dan frekuensi, perhitungan hubungan pendek, dan perhitungan penurunan tegangan;
- m. analisis kapasitas penyimpanan bahan bakar untuk catu daya siaga;
- n. analisis konsekuensi kehilangan sebagian atau seluruh suplai daya;
- o. laporan program kualifikasi peralatan dan laporan uji; dan
- p. spesifikasi komponen sistem catu daya darurat.

Pasal 28

Peraturan Kepala BAPETEN ini mulai berlaku pada tanggal ditetapkan.

Ditetapkan di Jakarta  
pada tanggal 4 Agustus 2011  
KEPALA BADAN PENGAWAS TENAGA NUKLIR,

ttd

AS NATIO LASMAN

Diundangkan di Jakarta  
pada tanggal 24 Agustus 2011  
Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia  
Republik Indonesia,

ttd

PATRIALIS AKBAR

BERITA NEGARA REPUBLIK INDONESIA TAHUN 2011 NOMOR 539

LAMPIRAN  
PERATURAN KEPALA BADAN PENGAWAS TENAGA NUKLIR  
NOMOR 7 TAHUN 2011  
TENTANG  
DESAIN SISTEM CATU DAYA DARURAT UNTUK REAKTOR DAYA

## PERSYARATAN KHUSUS DESAIN SISTEM CATU DAYA DARURAT

Lampiran ini menguraikan tentang persyaratan khusus untuk desain sistem catu daya darurat (selanjutnya disingkat SCDD). Persyaratan khusus desain SCDD dibedakan menjadi 2 (dua) bagian, yaitu:

1. desain dan fitur sistem listrik; dan
2. desain dan fitur sistem nonlistrik.

Lampiran ini juga menguraikan persyaratan sistem dan komponen lain yang memiliki antarmuka dengan SCDD, khususnya struktur, sistem, dan komponen yang tidak penting untuk keselamatan dan pada sistem kendali yang kegagalannya dapat mempengaruhi fungsi SCDD.

### A. Desain dan Fitur Sistem Listrik SCDD

Sistem listrik adalah sistem dan komponen yang diperlukan untuk membangkitkan dan mengkonversi daya listrik, dan mendistribusikan ke sistem keselamatan yang memerlukan.

Pada kondisi normal, sistem listrik dapat disuplai dari catu daya normal atau dari catu daya alternatif pada tapak.

Batas lingkup sistem listrik adalah:

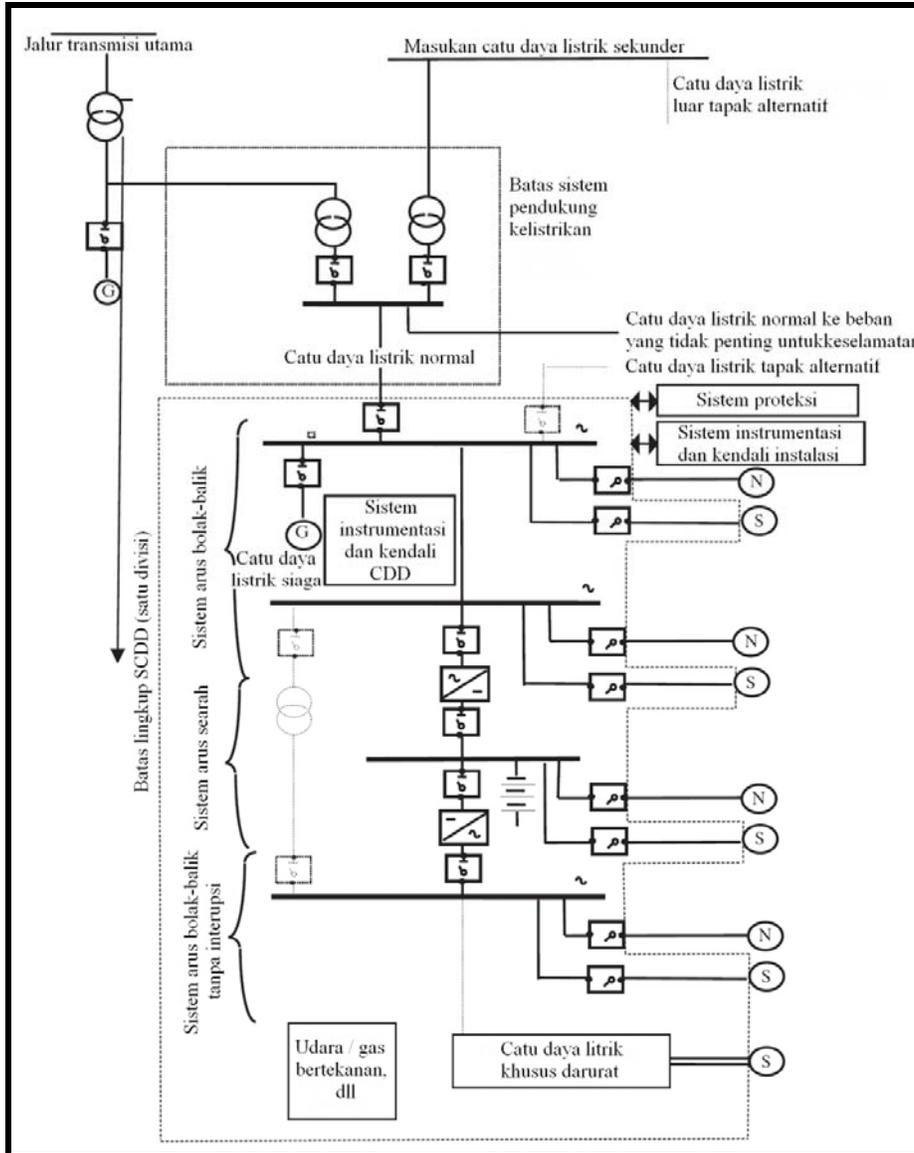
1. terminal masukan pada pemutus sirkit (*circuit breaker*) yang digunakan untuk menghubungkan sistem listrik ke catu daya normal dan catu daya alternatif;
2. terminal masukan untuk beban sistem keselamatan; dan
3. piranti isolasi dari beban yang bukan beban sistem keselamatan yang memperoleh catu daya listrik dari SCDD.

Batas lingkup sistem listrik secara skematik disajikan pada Gambar 1, Gambar 2 dan Gambar 3. Gambar 1 memberikan ilustrasi hubungan antara listrik yang dihasilkan generator utama reaktor daya, suplai listrik dari luar tapak (jaringan transmisi) sebagai catu daya normal, dan suplai listrik dari catu daya darurat (1 divisi). Gambar 2 dan Gambar 3 menggambarkan konfigurasi sistem listrik (2 divisi) terhadap catu daya normal dan suplai untuk beban sistem keselamatan.

Sistem listrik dibagi menjadi 3 (tiga) jenis sistem berdasarkan persyaratan catu daya untuk beban yang berbeda, yaitu:

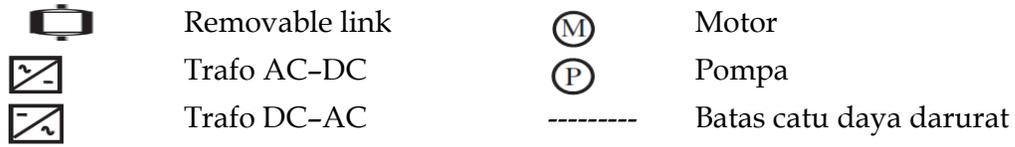
1. Sistem catu daya arus bolak-balik untuk beban arus bolak-balik yang membolehkan terjadinya interupsi pada catu daya.
2. Sistem catu daya listrik arus searah yang mensuplai beban arus searah dari baterai tanpa interupsi.
3. Sistem catu daya listrik arus bolak-balik tanpa interupsi yang disuplai oleh sistem catu daya listrik arus searah pada SCDD dengan

menggunakan inverter dan dihubungkan dengan sistem catu daya arus bolak-balik pada SCDD.

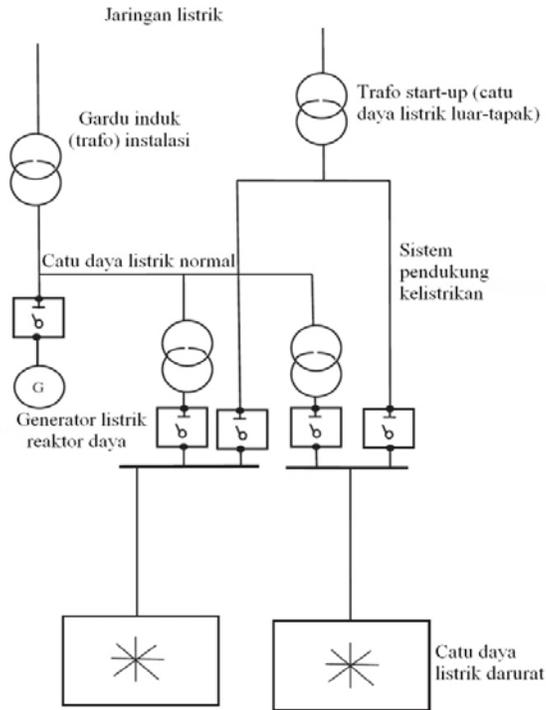


Keterangan simbol:

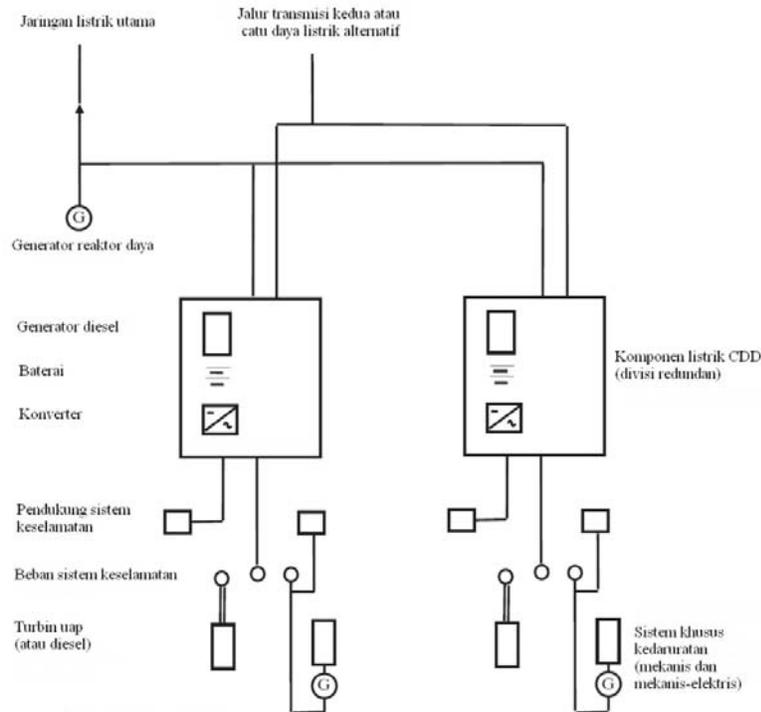
- |   |   |   |   |
|---|---|---|---|
|  | Generator                                     |  | Baterei   |
|  | Trafo   |  | Beban sistem keselamatan dengan terminal masukan          |
|  | Peralatan isolation dengan terminal (pemutus) |  | Beban di luar sistem keselamatan dengan terminal masukan. |



Gambar 1. Batas lingkup sistem listrik darurat untuk 1 (satu divisi) dan antarmuka dengan catu daya listrik normal.



Gambar 2. Sambungan listrik dari luar tapak jaringan dan pengaturan sistem listrik dengan dua divisi 100%.



Gambar 3. Konfigurasi sistem listrik hingga dua divisi (trafo, pemutus, dsb tidak diperlihatkan).

### 1. Sistem Catu Daya Arus Bolak-Balik

Sistem catu daya listrik arus bolak-balik didesain menyediakan daya listrik arus bolak-balik untuk beban tertentu dalam kondisi operasi, kondisi kecelakan dasar desain dan kecelakaan yang melampaui dasar desain.

Sistem catu daya listrik arus bolak-balik dibagi menjadi divisi yang redundan. Setiap divisi harus tersusun atas:

- sambungan ke catu daya listrik normal,
- sambungan ke catu daya listrik alternatif di dalam instalasi,
- catu daya listrik siaga; dan
- sistem distribusi dan sirkit yang menuju beban sistem keselamatan.

Sistem catu daya listrik arus bolak-balik pada SCDD didesain menggunakan catu daya listrik normal dan catu daya listrik alternatif.

Catu daya listrik siaga didesain tidak digunakan untuk mensuplai daya listrik ke SCDD secara terus menerus.

Degradasi pada catu daya listrik normal dari setiap bus SCDD (seperti tegangan lebih, tegangan kurang, frekuensi lebih, frekuensi kurang) didesain mudah terdeteksi pada bus sistem catu daya listrik arus bolak-balik pada SCDD. Bus yang mendeteksi adanya degradasi, diputus secara otomatis dari catu daya listrik normal jika degradasi melebihi tingkat yang ditetapkan dalam persyaratan desain.

*Bus* tersebut akan tersambung dengan catu daya listrik alternatif atau catu daya listrik siaga secara otomatis pada tiap divisi SCDD, dan sesuai urutan kejadiannya.

*Bus* didesain terputus dari sistem distribusi dan sambungan daya listrik dari generator, atau jaringan listrik luar instalasi secara otomatis, apabila catu daya listrik siaga digunakan untuk mensuplai catu daya listrik untuk *bus* SCDD.

*Bus* didesain terputus dari sistem distribusi dan sambungan daya listrik dari generator, atau jaringan listrik luar instalasi secara manual atau otomatis, apabila catu daya listrik alternatif di dalam instalasi digunakan untuk mensuplai catu daya listrik pada *bus* SCDD.

Pengalihan fungsi suplai daya listrik dari catu daya listrik siaga ke catu daya listrik normal atau alternatif atau dari catu daya listrik alternatif ke catu daya listrik normal didesain secara berurutan sehingga pengalihan hanya melibatkan satu divisi SCDD pada waktu tertentu.

Pengalihan untuk pengembalian dari catu daya listrik darurat ke catu daya listrik normal didesain dilakukan secara manual.

SCDD didesain memiliki sistem proteksi untuk memudahkan uji fungsi berkala pada saat reaktor beroperasi, termasuk pengujian kanal sistem proteksi secara mandiri untuk menentukan kegagalan redundansi dan kehilangan redundansi yang dapat terjadi.

Setiap divisi didesain memiliki satu catu daya listrik siaga sehingga sinkronisasi antara dua catu daya listrik siaga tidak diperlukan.

SCDD didesain memiliki prosedur atau sarana untuk:

- a. melakukan uji fungsi catu daya listrik siaga secara berkala selama reaktor beroperasi; dan
- b. melakukan sinkronisasi generator siaga dengan catu daya listrik normal.

Generator siaga dihubungkan dengan catu daya listrik normal hanya untuk tujuan pengujian.

## **2. Catu Daya Listrik Siaga**

Catu daya listrik siaga didesain terdiri atas:

- a. unit pembangkit listrik yang dilengkapi dengan seluruh pendukung; dan
- b. suplai energi tersimpan yang independen dan terpisah, misalnya udara tekan, bahan bakar minyak, air atau pelumas.

Catu daya listrik siaga didesain untuk memenuhi persyaratan dasar desain yang meliputi:

- a. waktu untuk memulai dan menerima beban sesuai dengan urutan pembebanan yang ditentukan;

- b. karakteristik kinerja, termasuk kemampuan untuk operasi tanpa beban, beban ringan, beban dasar, beban awal dan beban lebih untuk periode waktu yang dipersyaratkan;
- c. kemampuan menerima beban bertahap untuk seluruh rentang beban; dan
- d. keandalan.

Catu daya listrik siaga didesain mempertahankan tegangan dan frekuensi dalam batas waktu dan tingkatan yang tidak akan menurunkan kinerja setiap beban di bawah persyaratan minimumnya.

### 3. Sistem Catu Daya Listrik Arus Searah Pada SCDD

Sistem catu daya listrik arus searah didesain untuk mensuplai daya listrik pada sistem instrumentasi dan kendali, sistem pemantauan, sistem proteksi, penyakelaran (*switching*), dan sistem pendukung dalam operasi normal, kejadian operasi terantisipasi, kecelakaan dasar desain dan kecelakaan yang melampaui dasar desain. Sistem catu daya listrik arus searah didesain menjadi beberapa divisi redundan. Setiap divisi terdiri dari baterai, pengisi baterai dan sistem distribusi.

Sistem catu daya listrik arus searah didesain menyediakan baterai yang tetap berada dalam kondisi terisi penuh selama operasi normal. Baterai mensuplai daya listrik arus searah tanpa interupsi ke sistem distribusi pada saat terjadinya kehilangan daya listrik arus bolak-balik pada pengisi baterai.

Pengisi baterai didesain untuk mensuplai catu daya listrik arus searah dan mempertahankan baterai pada kondisi daya penuh untuk masing masing divisi. Pengisi baterai disuplai dari sistem catu daya listrik arus bolak-balik dari SCDD.

Pengisi baterai didesain mempunyai kapasitas yang mencukupi untuk memulihkan baterai dari kondisi terpakai menjadi kondisi minimum termuati dalam periode waktu yang telah ditetapkan, dan pada saat yang sama mampu memenuhi kebutuhan beban maksimum setelah kejadian awal kehilangan daya listrik normal.

Ruang baterai didesain memiliki ventilasi untuk mempertahankan konsentrasi gas mudah bakar berada di bawah nilai yang ditentukan. Beban daya listrik sistem ventilasi disuplai oleh SCDD.

Setiap perangkat baterai redundan didesain mampu memenuhi seluruh kebutuhan dan kondisi beban yang disyaratkan (termasuk putaran kerja/*duty cycles* dan transien listrik yang terjadi pada operasi normal, kejadian operasi terantisipasi, dan kondisi kecelakaan dasar desain) untuk rentang waktu tertentu, dengan memperhitungkan:

- a. margin desain;
- b. efek suhu;

- c. pelucutan; dan
- d. degradasi akibat umur.

#### **4. Sistem Catu Daya Listrik Arus Bolak-Balik Tanpa Interupsi**

Sistem catu daya listrik arus bolak-balik tanpa interupsi didesain untuk mensuplai beban pada peralatan yang penting bagi keselamatan dan memerlukan daya listrik arus bolak-balik yang terus menerus. Karakteristik listrik dan keberlangsungan suplai daya listrik didesain memenuhi persyaratan beban yang dilayani oleh sistem. Sistem catu daya listrik arus bolak-balik tanpa interupsi dibagi menjadi beberapa divisi redundan. Setiap divisi harus terdiri dari suplai dari sistem daya arus searah, konverter arus searah-arus bolak-balik dan sistem distribusi; bus listrik arus bolak-balik; dan saklar pengalih (*switchover*) otomatis.

Sistem catu daya listrik arus bolak-balik tanpa interupsi didesain menjamin terpenuhinya persyaratan dan karakteristik beban agar tidak menurunkan fungsi sistem yang disuplai.

#### **5. Catu Daya Listrik Individu**

Peralatan tertentu misalnya monitor radiasi jarak jauh, peralatan meteorologi dan sistem komunikasi, didesain memiliki catu daya listrik individu yang terpisah dan tidak tersambung dengan SCDD

Catu daya listrik individu didesain dengan kemampuan dan keandalan untuk memenuhi fungsi keselamatan pada peralatan yang disuplai.

#### **6. Sistem Distribusi**

Persyaratan desain pada sistem distribusi juga berlaku untuk sistem catu daya listrik arus bolak-balik, arus searah, dan arus bolak-balik tanpa interupsi. Sistem listrik didesain memiliki sistem distribusi dengan kapasitas dan kemampuan untuk mensuplai beban yang disyaratkan untuk semua kondisi operasi sistem listrik. Sistem distribusi didesain mampu menahan kelebihan arus maksimum (*maximum credible overcurrent*) pada kondisi gangguan listrik dan kondisi transien tanpa merusak, atau mengakibatkan dampak yang buruk pada komponen. Setiap sistem distribusi mampu menyalurkan daya listrik dan beban yang dibutuhkan.

SCDD didesain memiliki catu daya listrik untuk peralatan sistem pendukung pada komponen divisi redundan yang berasal dari catu daya masing-masing divisi untuk mempertahankan redundansi dan kemandirian divisi. Peralatan sistem pendukung yang dimaksud antara lain ventilasi, pendingin, dan pelumasan. Seluruh sirkit utama dan cabang pada sistem listrik didesain memiliki perlengkapan proteksi terhadap beban lebih, gangguan sistem pentanahan, dan hubung pendek. Peralatan proteksi didesain berupa selubung dan struktur untuk melindungi sistem listrik dari pengaruh kejadian awal terpostulasi. Peralatan

proteksi merupakan bagian dari sistem keselamatan dan dikualifikasi untuk melakukan perlindungan terhadap beban lebih dan hubung pendek. Peralatan proteksi terhadap beban lebih dan hubung pendek didesain dengan ukuran yang sesuai, dikalibrasi dan diatur sehingga SCDD bekerja sesuai desain dan melindungi peralatan, bus dan kabel dari sirkit utama dan cabang terhadap kerusakan akibat beban lebih dan gangguan (*fault*). Peralatan proteksi didesain untuk mengisolasi hanya bagian SCDD yang terganggu dan tidak mempengaruhi bagian lainnya. Peralatan proteksi didesain untuk melindungi peralatan dari kerusakan akibat beban lebih apabila sistem keselamatan disyaratkan berfungsi pada kondisi beban lebih. Kondisi tersebut dapat dilakukan dengan syarat:

- a. Tidak memberikan dampak pada peralatan yang terbebani;
- b. Kondisi beban lebih dapat dideteksi.

Sistem distribusi daya listrik darurat didesain tidak terhubung secara otomatis antar divisi yang redundan.

## 7. Sistem Kendali

Sistem Listrik didesain untuk dikendalikan secara otomatis dan secara manual. Sistem listrik dapat dikendalikan secara manual apabila kinerjanya, termasuk faktor manusia, cukup andal.

Fungsi kendali sistem listrik meliputi:

- a. pemutus beban dan catu daya dari bus sistem listrik secara otomatis ketika terdapat suplai daya listrik dari catu daya siaga atau catu listrik alternatif di tapak;
- b. pemilihan secara otomatis catu daya siaga atau catu daya alternatif di tapak;
- c. pengaktifan (*start*) dan penyambungan secara otomatis antara catu daya siaga dan beban dengan bus sistem listrik; dan
- d. sinkronisasi sistem listrik kembali pada catu daya normal.

Fungsi kendali sebagaimana dimaksud pada huruf a, huruf b, huruf c, dan huruf d memenuhi persyaratan keandalan yang diuraikan dalam analisis keselamatan.

Sistem listrik didesain dengan kendali manual untuk:

- a. mengalihkan catu daya dan beban yang tersedia ke bus sistem listrik; dan
- b. memudahkan pengujian, perawatan, dan perbaikan.

Sistem listrik didesain memiliki sistem kendali untuk setiap divisi sesuai dengan fungsi sistem listrik. Sistem kendali pada setiap divisi didesain terpisah secara fisik dari yang digunakan untuk mengendalikan divisi lain. Sistem kendali pada setiap divisi didesain terlindung dan menyatu pada struktur setiap divisi.

Apabila terdapat pertemuan antara divisi pada suatu tempat (misalnya ruang kendali), desain harus menjamin pemisahan fisik dan isolasi listrik antar rangkaian instrumentasi dan kendali setiap divisi.

### 8. Isolasi Sistem Instrumentasi dan Kendali

Sistem listrik didesain menggunakan isolasi listrik untuk rangkaian instrumentasi dan kendali guna mempertahankan kemandirian dan redundansi sirkit dan peralatan.

### 9. Pemantauan

Sistem listrik didesain untuk memantau dan menampilkan parameter yang penting bagi operasi sistem listrik pada panel setiap divisi dan ruang kendali. Parameter yang dipantau dan ditampilkan paling sedikit meliputi sebagaimana terdapat dalam Tabel 1.

Tabel 1. Peralatan dan parameter yang dipantau sistem listrik

Peralatan	Parameter
Umum	Tegangan Frekuensi Arus listrik Daya listrik
Generator diesel	Temperatur kumparan ( <i>winding temperature</i> ) Tekanan pelumas Temperatur air Tekanan udara ( <i>starting air pressure</i> ) Level bahan bakar Tegangan kendali Posisi pemutus ( <i>breaker position</i> )
<i>Bus, switchgear generator diesel</i>	Tegangan Arus listrik Frekuensi Posisi pemutus Tegangan kendali
Baterei	Tegangan Arus listrik Posisi pemutus
Pengisi baterei	Tegangan Arus listrik Posisi pemutus

Suplai untuk motor pompa (lebih dari 200 kW)	Tegangan Arus listrik Posisi pemutus
Suplai untuk motor ukuran medium atau katup yang dioperasikan motor	Tegangan Arus listrik Posisi pemutus

## 10. Beban di Luar Beban Sistem Keselamatan

Sistem listrik didesain mensuplai beban sistem terkait keselamatan dan beban sistem yang tidak penting untuk keselamatan. Beban sistem terkait keselamatan dan beban sistem yang tidak penting bagi keselamatan yang disuplai ditetapkan berdasarkan analisis keselamatan.

Sistem listrik didesain menggunakan peralatan isolasi secara otomatis untuk memutus dan menyambung struktur, sistem, dan komponen yang tidak penting untuk keselamatan ke sistem listrik. Peralatan isolasi harus memenuhi persyaratan untuk peralatan sistem keselamatan.

Suplai beban untuk struktur, sistem, dan komponen tertentu yang tidak penting untuk keselamatan didesain tidak mengurangi kemandirian atau keandalan sistem listrik dalam melaksanakan fungsi keselamatan dan tidak mengganggu pengujian sistem listrik.

Semua beban struktur, sistem, dan komponen tertentu yang tidak penting bagi keselamatan yang tidak terputus secara otomatis ketika sistem listrik mensuplai daya untuk mengatasi kejadian awal terpostulasi diasumsikan tersambung dan dimasukkan dalam perhitungan beban total.

## 11. Pentanahan (*grounding*)

Sistem listrik didesain mempunyai sistem pentanahan yang andal. Persyaratan sistem pentanahan yang digunakan mengacu pada peraturan perundang-undangan dan standar terkait.

Sistem listrik didesain memiliki jaringan dan sistem pentanahan yang tersambung di tapak untuk memperkecil perbedaan tegangan antara elemen sistem listrik sehingga berada di bawah nilai yang ditetapkan.

Sistem listrik didesain memiliki sistem pentanahan untuk proteksi petir terpisah.

## 12. Bus dan Kabel

### A. Insulasi (pembungkus)

*Bus* dan kabel sistem listrik dipilih dan dikualifikasi berdasarkan fungsi dan kondisi lingkungan dengan memperhitungkan efek radiasi, termal, kelembaban selama masa operasi.

*Bus* dan kabel yang dipilih memiliki ketahanan terhadap api untuk mencegah perambatan api.

Kabel dikualifikasi untuk kondisi lingkungan di dalam sungkup reaktor selama dan sesudah kecelakaan kehilangan air pendingin, pecahnya jalur pipa uap utama atau kondisi kecelakaan lainnya.

## B. Nilai dan ukuran

*Bus* dan kabel didesain memiliki:

- a. nilai tegangan yang sama atau lebih besar dari tegangan sistem; dan
- b. nilai tegangan impuls (*impulse rating*) yang lebih besar dari tegangan transien yang mungkin terjadi.

*Bus* dan kabel ditentukan ukurannya agar :

- a. mampu mengalirkan arus listrik pada sirkit utama atau cabang dengan selamat; dan
- b. temperatur konduktor yang ditetapkan tidak terlampaui dalam memenuhi permintaan beban.

Sirkit utama dan cabang didesain memiliki:

- a. ukuran berdasarkan arus beban penuh dan hubung singkat (contoh gangguan arus dan waktu interupsi pemutus); dan
- b. kabel yang tahan panas karena hubungan pendek.

Dalam menentukan temperatur konduktor, faktor berikut diperhitungkan:

- a. temperatur lingkungan maksimum;
- b. arus normal atau arus gangguan;
- c. faktor beban;
- d. pengaturan kabel di jalur kabel maupun di sekitarnya; dan
- e. pengaruh pendukung kabel, penetrasi dinding, penetrasi lantai, api, pelapis tahan api pada kabel yang memanans.

## C. Pemasangan

*Bus*, rak kabel dan pendukungnya didesain mampu menahan beban mekanik, termasuk beban gempa SL-2, beban kabel dan peralatan *fitting*.

Kabinet *switchboard* dan peralatan penting lainnya didesain tahan terhadap kondisi lingkungan.

Jalur kabel didesain dengan identifikasi secara permanen sesuai divisi. Setiap kabel yang terpasang diberi identifikasi yang jelas untuk menjamin pemasangan kabel berada pada jalur kabel yang benar.

#### D. Sambungan dan terminal

Sambungan dan terminal dipilih dan dikualifikasi sesuai penggunaan dan kondisi lingkungan selama masa layannya.

Sambungan langsung (*splice*) tidak digunakan untuk:

- a. di jalur kabel; dan
- b. di dalam sungkup reaktor

#### E. Pemisahan kabel

Kabel diklasifikasikan menjadi :

- a. kabel instrumentasi dan kendali;
- b. kabel daya tegangan rendah (1.000 V atau kurang); dan
- c. kabel daya tegangan menengah (di atas 1 kV dan kurang atau sama dengan 20 kV).

Tata letak kabel didesain dengan jalur kabel sesuai dengan kelasnya. Apabila kabel yang berbeda kelas ditempatkan pada satu jalur yang sama, kabel didesain untuk memiliki penyekat atau ruang terpisah untuk mencegah kerusakan kabel kelas lain.

Kabel untuk sinyal analog tingkat rendah, kabel sinyal digital, kabel instrumentasi lainnya didesain menggunakan lapisan dan pelindung yang memadai untuk mencegah interferensi dari derau elektromagnetik dan elektrostatik.

#### F. Kemandirian

*Bus* dan kabel dari satu divisi sistem listrik didesain terpisah secara fisik dan terisolasi secara listrik dari *bus* dan kabel divisi lain untuk menjamin bahwa kegagalan di satu divisi tidak mempengaruhi divisi lain.

*Bus* dan kabel didesain dengan memperhitungkan:

- a. bahaya kebakaran baik yang berasal dari kejadian eksternal maupun yang disebabkan gangguan listrik pada peralatan; dan
- b. arus lebih yang menyebabkan pembungkus (insulasi) listrik meleleh.

#### G. Proteksi kabel

Untuk memenuhi kriteria kegagalan tunggal, kabel didesain memiliki perlindungan terhadap bahaya yang disebabkan kejadian awal terpostulasi. Sistem listrik didesain dengan mempertimbangkan:

- a. kegagalan sistem mekanik; dan
- b. kegagalan struktur dan peralatan.

Kegagalan sistem mekanik dapat diakibatkan dari cambukan pipa (*pipe whip*), semburan jet (*jet impingement*), radiasi tingkat tinggi, peningkatan

tekanan, perubahan temperatur, kelembaban, korosi, dan pembangkitan misil internal. Kegagalan struktur dan peralatan meliputi antara lain runtuhnya *duct*, penyangga.

### 13. Penetrasi Untuk Kabel Listrik

Penetrasi untuk kabel listrik melalui sungkup reaktor didesain memiliki persyaratan yang sama dengan persyaratan desain struktur sungkup. Penetrasi untuk kabel listrik yang terdapat pada struktur sungkup reaktor dan celah (*passage*) dimasukkan sebagai komponen sistem keselamatan.

Penetrasi untuk kabel listrik dinilai dan dikualifikasi berdasarkan fungsi dan kondisi lingkungan, termasuk efek irradiasi selama umur layanan. Penetrasi untuk kabel listrik didesain untuk tetap berfungsi apabila terjadi kecelakaan yang melampaui dasar desain.

Penetrasi sungkup reaktor didesain mampu memberikan layanan untuk:

- a. nilai tegangan yang sama atau lebih besar dari tegangan sistem yang memiliki konduktor; dan
- b. nilai tegangan impuls (*impulse rating*) yang sama atau lebih besar dari tegangan transien yang mungkin terjadi.

Untuk memenuhi beban selama operasi normal, kejadian operasi terantisipasi, dan kecelakaan dasar desain, konduktor penetrasi ditentukan ukurannya agar:

- a. mampu mengalirkan arus listrik dengan memperhitungkan variasi tegangan dan hubung pendek selama waktu yang diperlukan oleh peralatan proteksi untuk mengatasi gangguan;
- b. temperatur konduktor tidak boleh melampaui nilai yang telah ditetapkan, dan
- c. batas (*boundary*) tekanan tidak boleh terdegradasi.

Konduktor penetrasi didesain untuk dilindungi dengan peralatan proteksi redundan. Perangkat penetrasi didesain untuk bertahan, tanpa kehilangan integritas mekanis, pada kondisi arus lebih maksimum yang terjadi setelah kegagalan acak tunggal peralatan proteksi karena beban lebih. Penetrasi didesain memenuhi kriteria yang sama dengan kriteria pemisahan kabel yang tersambung berdasarkan kelas. Penetrasi, sambungan, terminal, dan bahan dikualifikasi berdasarkan pengujian, pengalaman operasi, dan/atau analisis.

#### **14. Sistem Penangkal Petir**

Sistem listrik didesain memiliki sistem penangkal petir agar sistem listrik tetap memenuhi fungsi keselamatan yang dipersyaratkan. Sistem penangkal petir terdiri dari sistem penangkal petir eksternal dan sistem penangkal petir internal.

Sistem penangkal petir eksternal yang tersusun dari batang penangkal petir, kabel konduktor, dan sistem pentanahan. Sistem penangkal petir eksternal didesain membentuk sangkar Faraday dan mandiri untuk melindungi bangunan dan peralatannya dari pengaruh serangan petir. Bentuk perlindungan di atas terhubung dengan sistem pentanahan.

Sistem penangkal petir internal didesain berbentuk perisai dan meredam tegangan kejut untuk melindungi sistem listrik terhadap:

- a. tegangan tinggi yang disebabkan oleh arus petir; dan
- b. tegangan tinggi yang diakibatkan perbedaan tegangan antara pentanahan dan bagian sistem penangkal petir eksternal dan koneksi pentanahan terkait.

Pentanahan sistem penangkal petir internal harus tersambung pada seluruh pentanahan petir untuk mencegah cideranya pekerja dan kerusakan peralatan.

#### **15. Sistem Proteksi Tegangan Kejut**

Sistem listrik didesain untuk menyediakan proteksi tegangan kejut lebih yang disebabkan oleh:

- a. serangan petir;
- b. gangguan listrik (*electrical fault*); atau
- c. pengalihan beban (*switching*).

untuk mencegah tegangan kejut melebihi batas yang diperbolehkan untuk peralatan atau insulasi.

#### **16. Proteksi kebakaran**

Sistem listrik didesain untuk menyediakan proteksi kebakaran. Ketentuan desain proteksi kebakaran diatur tersendiri dalam Peraturan Kepala BAPETEN.

### **B. Desain dan Fitur Peralatan Nonlistrik**

#### **1. Lingkup Peralatan Nonlistrik**

Peralatan nonlistrik diperlukan untuk mensuplai daya penggerak ke komponen yang digunakan untuk:

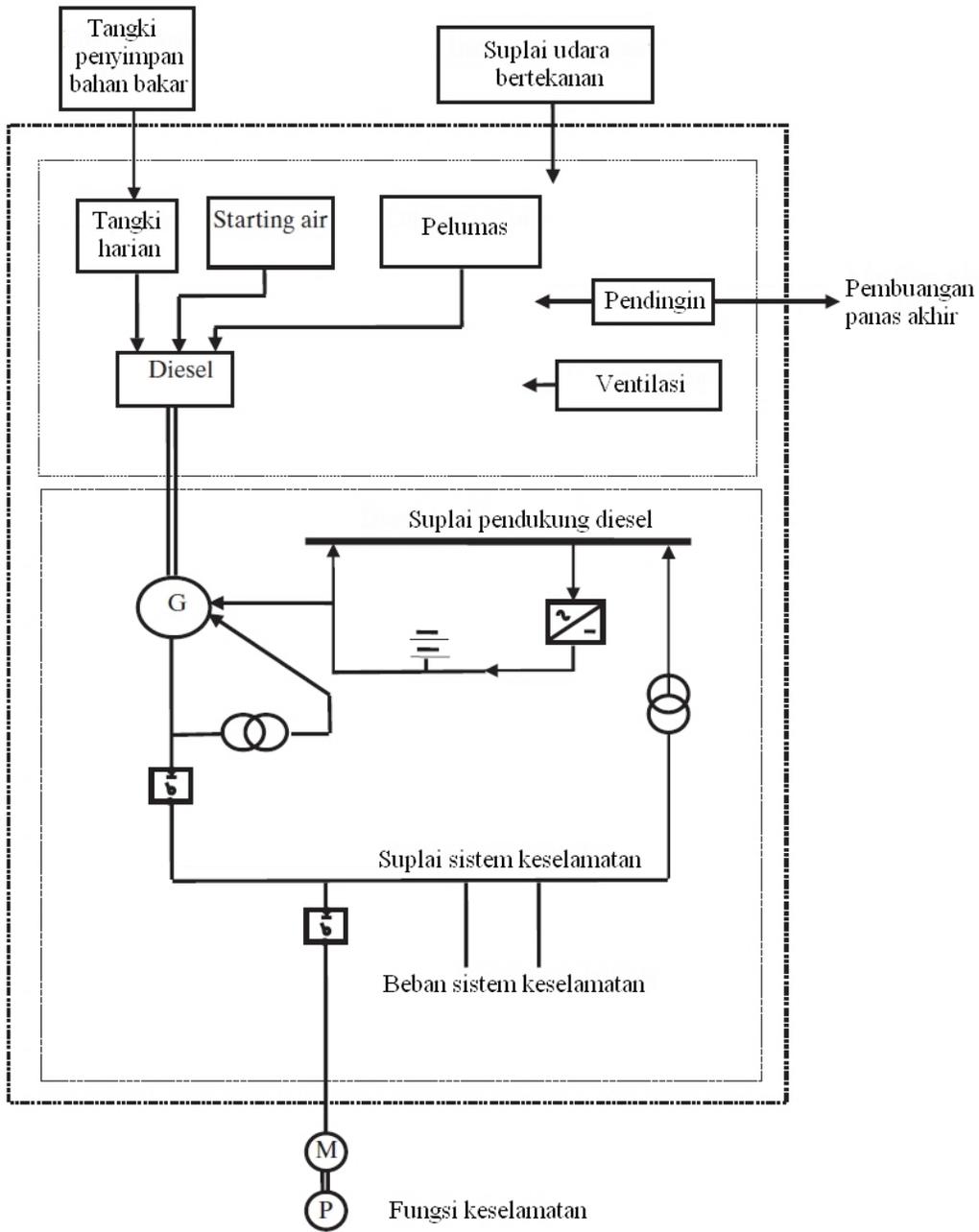
- a. membangkitkan daya listrik;
- b. memompa air;
- c. menghasilkan udara tekan;
- d. mengatur katup; dan

- e. mengoperasikan instrumentasi dan kendali.

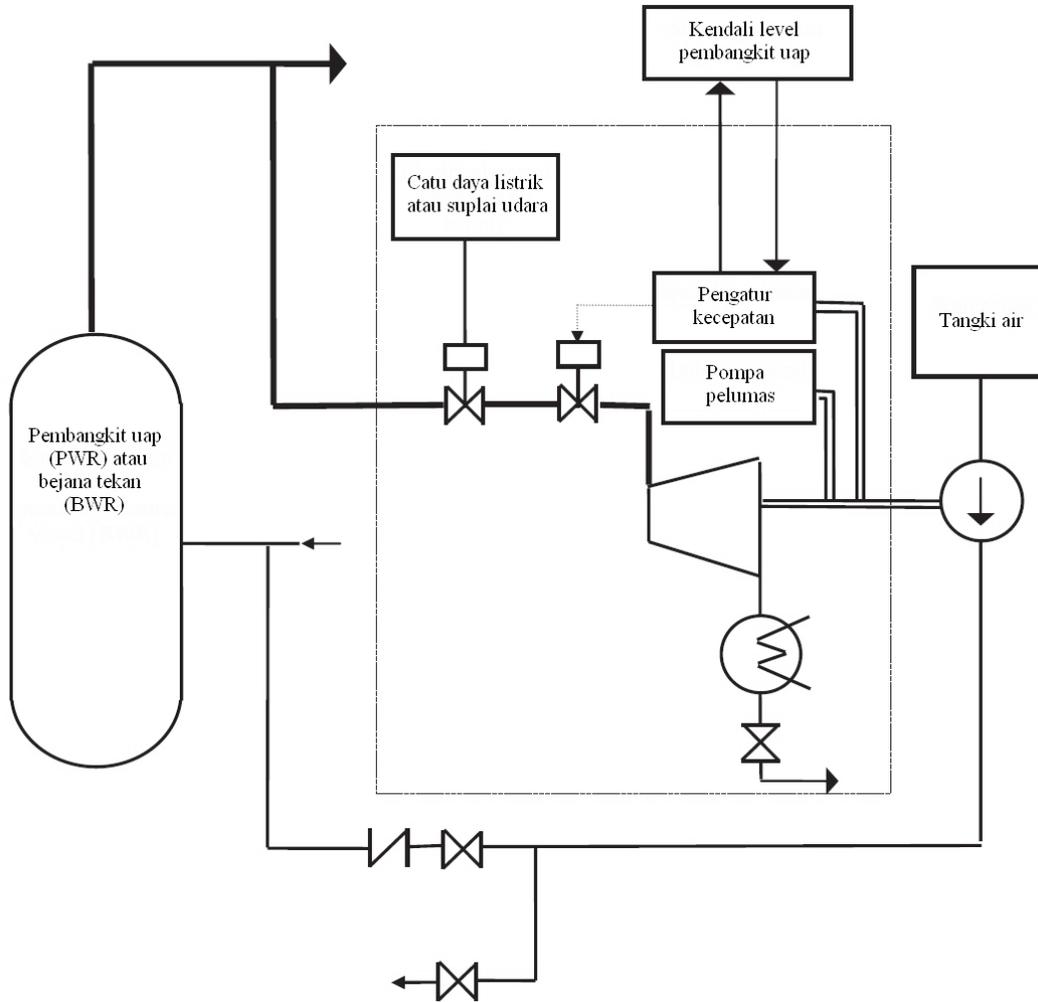
Lingkup peralatan nonlistrik mencakup:

- a. sisi masukan yang terdiri dari tangki penyimpan dengan kapasitas yang cukup untuk menyediakan energi penggerak yang diperlukan (misalnya nitrogen, udara bertekanan, bahan bakar minyak) dan penggerak utama selama waktu yang ditetapkan dalam persyaratan desain instalasi; dan
- b. sisi beban terdiri dari komponen yang mendapat suplai.

Lingkup peralatan nonlistrik SCDD digambarkan secara skematik dalam Gambar 4 dan Gambar 5. Gambar 4 menyajikan skema fungsi generator diesel siaga, sebagai sistem listrik, yang disuplai dari sistem nonlistrik. Gambar 5 menyajikan contoh dari sistem nonlistrik pada komponen pompa yang digerakkan uap air untuk mensuplai air umpan darurat.



Gambar 4. Batas lingkup sistem nonlistrik SCDD dan sistem listrik untuk generator diesel siaga



Gambar 5. Batas lingkup sistem nonlistrik SCDD untuk pompa, yang digerakkan uap air, untuk mensuplai air umpan darurat.

## 2. Hubungan Antar Divisi Redundan

Peralatan nonlistrik didesain memiliki kemandirian antar divisi yang redundan.

## 3. Sistem Kendali Untuk Peralatan Nonlistrik

Sistem kendali SCDD untuk peralatan nonlistrik didesain untuk beroperasi secara otomatis dan manual. Kendali peralatan nonlistrik dapat dilaksanakan secara manual apabila kinerjanya, termasuk faktor manusia, cukup andal.

Fungsi kendali peralatan nonlistrik meliputi:

- a. pengaktifan secara otomatis pada unit siaga;
- b. pengalihan secara otomatis ke moda kedaruratan apabila peralatan nonlistrik sedang digunakan dalam moda yang lain; dan
- c. pengalihan ke moda kedaruratan sebagaimana dimaksud huruf (b), dengan cara memintas peralatan proteksi yang digunakan untuk

melindungi peralatan nonlistrik hanya untuk mode operasi normal, perawatan dan pengujian.

Sistem kendali secara manual digunakan untuk memudahkan perawatan, pengujian dan perbaikan.

Peralatan nonlistrik didesain menyediakan sistem kendali pada masing-masing divisi. Sistem kendali masing-masing divisi dipisahkan secara fisik dari peralatan untuk sistem kendali di divisi lain dan ditempatkan di dalam pelindung struktur masing-masing divisi.

Sistem kendali didesain menyediakan pemisah fisik dan peralatan isolasi yang memadai antara peralatan instrumentasi dan kendali masing-masing divisi di titik pertemuan.

Ketentuan desain sistem instrumentasi dan kendali diatur tersendiri dalam Peraturan Kepala BAPETEN.

#### 4. Pemantauan

Peralatan nonlistrik didesain menyediakan sistem pemantauan parameter yang penting. Setiap parameter penting yang dipantau ditetapkan. Parameter yang perlu dipantau adalah sebagaimana terdapat dalam Tabel 2. Contoh parameter penting antara lain kecepatan, tekanan dan posisi katup penghenti untuk pompa yang digerakkan turbin uap.

Tabel 2. Peralatan dan parameter yang dipantau untuk peralatan nonlistrik

Peralatan	Parameter
Pompa yang digerakkan turbin uap	Kecepatan Tekanan Posisi katup penghenti ( <i>stop valve position</i> )
Turbogenerator untuk pompa injeksi perapat ( <i>seal</i> )	Frekuensi Tegangan Posisi katup penghenti Posisi pemutus
Sistem udara bertekanan	Tekanan

#### 5. Beban di Luar Beban Sistem Keselamatan

Persyaratan peralatan nonlistrik yang digunakan untuk mensuplai beban sistem terkait keselamatan dan beban yang tidak penting untuk keselamatan sama dengan persyaratan sistem listrik.

Peralatan nonlistrik, termasuk peralatan isolasi, didesain untuk memenuhi persyaratan sistem keselamatan.

## 6. Proteksi Peralatan Nonlistrik dan Proteksi Kebakaran

Peralatan nonlistrik didesain memiliki proteksi bagi peralatan nonlistrik dari bahaya yang disebabkan:

- a. kegagalan sistem mekanik; dan
- b. kegagalan struktur dan peralatan

Kegagalan sistem mekanik dapat diakibatkan dari cambukan pipa (*pipe whip*), semburan jet (*jet impingement*), radiasi tingkat tinggi, peningkatan tekanan, perubahan temperatur, kelembaban, dan pembangkitan misil sebagai akibat dari kegagalan rotasi peralatan atau sistem energi tinggi lainnya. Kegagalan struktur dan peralatan meliputi antara lain runtuhnya *duct*, penyangga.

Peralatan nonlistrik didesain memiliki proteksi bagi dari bahaya kebakaran. Ketentuan proteksi kebakaran diatur dalam Peraturan Kepala BAPETEN tersendiri.

## 7. Sistem Suplai Udara Bertekanan

Peralatan non listrik didesain menyediakan sistem suplai udara bertekanan yang andal ke peralatan sistem keselamatan melalui *header* yang terpisah dari *header* yang mensuplai sistem yang terkait keselamatan. Desain sistem suplai udara bertekanan menyediakan peralatan isolasi udara sehingga udara bertekanan tetap tersedia untuk mensuplai peralatan sistem keselamatan pada saat terjadi kecelakaan. Apabila sistem suplai udara bertekanan mensuplai komponen yang penting bagi keselamatan, sistem suplai udara bertekanan difungsikan sebagai sistem keselamatan. Sistem suplai udara bertekanan yang difungsikan sebagai sistem keselamatan didesain dengan redundansi, kemandirian, dan keragaman untuk mencapai tingkat keandalan yang dipersyaratkan.

Apabila komponen yang penting bagi keselamatan terhubung dengan sistem suplai udara bertekanan didesain untuk gagal-selamat dalam kejadian kehilangan tekanan udara, sistem suplai udara bertekanan dapat dipertimbangkan sebagai sistem yang tidak penting untuk keselamatan. Sistem yang mensuplai udara bertekanan untuk komponen yang penting bagi keselamatan didesain mampu mensuplai peralatan nonlistrik pada kondisi operasi dan kecelakaan dasar desain.

Sistem yang mensuplai udara dan gas bertekanan ke komponen yang penting untuk keselamatan didesain bebas dari kontaminan seperti minyak, uap dan partikulat. Titik kondensasi udara dalam sistem didesain serendah mungkin untuk mencegah kondensasi uap pada tiap bagian sistem yang berpotensi mempengaruhi fungsi komponen.

Sistem suplai udara bertekanan didesain untuk komponen instrumentasi kendali sebagaimana ditetapkan dalam desain, dan tidak digunakan untuk layanan umum. Dalam hal dibutuhkan sistem suplai udara bertekanan untuk

tujuan lain, sistem suplai udara bertekanan yang terpisah dan mandiri disediakan sebagai cadangan.

Sistem udara bertekanan mandiri yang digunakan sebagai cadangan bagi sistem suplai udara bertekanan didesain menyediakan peralatan isolasi untuk:

- a. mencegah udara mengalir ke sistem cadangan dari sistem suplai udara bertekanan; dan
- b. mencegah kontaminan masuk ke sistem suplai udara bertekanan.

Fungsi isolasi diperkuat dengan menyediakan tekanan udara lebih tinggi pada sistem suplai udara bertekanan daripada sistem cadangannya. Sistem suplai udara bertekanan didesain mudah untuk dipantau, diinspeksi, diuji dan dirawat.

## **8. Peralatan Nonlistrik Siaga**

Peralatan nonlistrik siaga yang terdiri dari:

- a. penggerak utama dilengkapi komponen bantu; dan
- b. suplai energi tersimpan yang mandiri, antara lain udara bertekanan, bahan bakar, pelumas dan air.

Peralatan nonlistrik siaga meliputi antara lain:

- a. mesin diesel;
- b. turbin uap;
- c. turbin hidro;
- d. turbin gas; dan/atau
- e. kincir angin.

Peralatan nonlistrik siaga didesain memiliki kemampuan yang memadai untuk memulai operasi dan mensuplai semua beban yang ditetapkan dalam dasar desain pada kejadian operasi terantisipasi dan kecelakaan dasar desain. Desain keandalan peralatan nonlistrik siaga harus ditetapkan.

Persyaratan dasar desain nonlistrik siaga meliputi:

- a. waktu respons yang diperlukan untuk memulai operasi, dan jangka waktu dari mulai operasi hingga menerima beban;
- b. karakteristik kinerja, termasuk kemampuan operasi tanpa beban, beban ringan, beban purata (*rated*), beban mulai, dan beban operasi lebih selama jangka waktu yang disyaratkan.

### **9. Penyimpanan Bahan Bakar dan Bahan Habis Pakai**

Peralatan nonlistrik siaga didesain untuk menyediakan suplai bahan bakar dan bahan habis pakai yang memadai dan disimpan di tapak untuk semua operasi secara serentak pada beban yang disyaratkan setelah kejadian awal terpostulasi.

Kapasitas penyimpanan di tapak didesain berdasarkan analisis waktu yang dibutuhkan untuk mengisi kembali sejumlah bahan bakar dan bahan habis pakai yang disuplai dari penyimpanan di luar tapak. Jumlah bahan bakar dan bahan habis pakai yang disimpan di tapak paling sedikit untuk 7 (tujuh) hari suplai.

Program evaluasi bahan bakar yang disimpan, meliputi pemantauan, inspeksi dan pengujian, ditetapkan untuk penggantian bahan bakar minyak. Jaminan suplai dari pemasok ditetapkan untuk mencegah kegagalan penyebab umum.

Fasilitas penyimpanan didesain untuk mencegah bahaya kebakaran di instalasi.

KEPALA BADAN PENGAWAS TENAGA NUKLIR,

ttd

AS NATIO LASMAN