



सत्यमेव जयते

The Gujarat Government Gazette

EXTRAORDINARY

PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LVIII]

FRIDAY, JUNE 30, 2017/ASADHA 9, 1939

Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a Separate Compilation.

PART IV-C

Statutory Rules and Orders (Other than those published in Parts I, I-A and I-L) made by Statutory Authorities other than the Government of Gujarat including those made by the Government of India, the High Courts, the Director of Municipalities, the Commissioner of Police, the Director of Prohibition and Excise, the District Magistrates and the Election Commission, Election Tribunals, Returning Officers and other authorities under the Election Commission.

GUJARAT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION GANDHINAGAR

Distribution Code (Third Amendment), 2017
Notification No. 1 of 2017

In exercise of powers conferred under Section 86 (c), (e) and (i) of the Electricity Act, 2003 (Act 36 of 2003) and under Section 42 (b) of the Gujarat Electricity Industry (Reorganisation and Regulation) Act, 2003 (Gujarat Act 24 of 2003) and all powers enabling it in that behalf, the Gujarat Electricity Regulatory Commission hereby amend the Distribution Code (No. 6 of 2004), the principal Code.

1. Short Title, Extent and Commencement

- (1) This Code may be called the Gujarat Electricity Distribution Code (Third Amendment), 2017
- (2) This Code shall come into force on the date of their publication in the Gazette.

Amendment to Section 4 of the principal code:

2. Section 4.5 (11) of principal code shall be modified as under:

“4.5 (11)

The following parameters of equipments and system designs shall be standardized to facilitate easy replacement and reduction of inventories of spares in stores:

- (a)
- (b)
- (c) 33 kV/22 kV/11 kV substation layouts,
...
...
- (p)”

3. Section 4.6 (2) of the principal code shall be substituted as under:

“4.6 (2)

The Distribution Licensee shall carry out energy audit of its total system compiling the data and analysis carried out in each responsibility centre in the best possible manner. The energy received from each substation shall be measured at the 33 kV/22 kV/11 kV terminal switchgear of all the outgoing feeders installed with appropriate energy meters such that the energy supplied to the each feeder is accurately available. It shall be compared with the corresponding figures of monthly energy sales and the distribution loss for each feeder shall be worked out. In case the Distribution Licensee has adopted ring main system at 33 kV/22 kV/11kV and there is difficulty in determining the distribution losses for each feeder, then the Distribution Licenseeshall work out distribution losses for the overall Area of Supply.”

Amendment to Section 5 of the principal code:

4. Section 5.5 (3) of the principal code shall be substituted as under:

“5.5 (3)

EHT/HT Consumers: The supply voltage may be 220kV/ 132kV/ 66kV/33 kV/ 22 kV or 11 kV or voltage as agreed by the Distribution Licensee. The substations shall be owned by the Users. The boundary shall be the feeder entry in the premises of the Users or when so provided it shall be the busbar between breakers of the Distribution Licensee and the EHT/ HT Consumers.”

Amendment to Section 6 of the principal code:

5. Section 6.8 (3) of the principal code shall be substituted as under:

“6.8 (3)

The voltage in the Distribution System may vary depending upon the available generation, system demand, and the configuration of Transmission and Distribution Systems at any time. Under normal operating conditions the Licensee shall exercise proper voltage management in the Distribution System beyond the point of connection with the Transmission System to maintain voltage at all levels according to the quality of supply mentioned in the Distribution System Planning and Security Standard as mentioned under Attachment –1 of this code. The capacitors, wherever available in the 33/22/11 kV substations shall be operated to maintain reactive compensation to be within acceptable limits of power factor of at least 0.9 keeping the bus voltage in view.”

6. Section 6.10 (4) of the principal code shall be substituted as under:

“6.10 (4)

The Users shall maintain their Apparatus and Power Lines at all times conforming to Central Electricity Authority (Measures relating to Safety and Electric Supply) Regulations, 2010 as amended from time to time and other applicable Regulations which are in force and shall be suitable for being connected to the Distribution System in a safe and reliable manner.”

Amendment to Section 7 of the principal code:

7. Section 7.5 (3) of the principal code shall be substituted as under:

“7.5 (3)

The settings of protective relays for 33 kV, 22 kV and 11 kV lines shall be such that a fault in any section does not affect the section between the generating unit and the faulty section under all conditions. The Transmission Licensee shall notify the initial settings and any

subsequent changes to the Users from time to time. Routine checks on the performance of the protective relays shall be conducted and any malfunction shall be noted and corrected as soon as possible. Short circuit studies required for deciding the relay settings shall be conducted by the Licensee with the data collected from the Transmission Licensee and the Users. Representatives of the Generating Companies, Transmission Licensees and Distribution Licensees shall meet periodically to discuss such malfunctions, changes in the system configuration, if any, and possible revised settings of relays.”

8. Section 7.5 (7) of the principal code shall be substituted as under:

“7.5 (7)

Distribution lines: - All the 33 kV, 22 kV and 11 kV lines at Connection Points / Interface Points shall be provided with a minimum of over current and earth fault relays as follows:

- (a) Plain radial feeders: Non-directional time lag over current and earth fault relays with suitable settings to obtain discrimination between adjacent relay settings.
- (b) Parallel/ring feeders: Directional time lag over current and earth fault relay.”

Amendment to Section 9 of the principal code:

9. Section 9.3 (1) of the principal code shall be substituted as under:

“9.3 (1)

All reportable incidents occurring in the lines and equipments of 11 kV and 22 kV and 33 kV substations shall be promptly reported orally by the Licensee whose equipment has experienced the incident, to all other significantly affected Users identified by the Distribution Licensee and the Transmission Licensee. The reporting Distribution Licensee should submit a written report to the Transmission Licensee within one hour of such oral report. If the reporting incident is of major nature, the written report shall be submitted within two hours duly followed by a comprehensive report within 48 hours of the submission of the initial written report. In other cases, the reporting Distribution Licensee shall submit a report within five working days to the Transmission Licensee.”

Amendment to Attachment - 1 of the principal code:

10. Attachment – 1 (5) (1) of the principal code shall be substituted as under:

“Attachment – 1 (5) (1)

The service area of a distribution network is an area in which the load is supplied by a substation by one or more number of feeders, as required. The distribution network fed from the distribution transformers and the substations from which the 33 kV/22 kV/11 kV feeders emanate shall be initially planned as independent networks within their respective service area. Further, wherever possible, provision shall be made for interconnection with adjacent networks and/or substations for an alternate supply in case of failure. The design of distribution lines shall incorporate features to enable their augmentation in future, with minimum interruption to power supply. The existing right of way shall be fully exploited.”

11. Attachment – 1 (7) (2) of the principal code shall be substituted as under:

“Attachment – 1 (7) (2)

The following factors, which affect reliability indices, shall be considered subject to availability of data:

- (a) Momentary incoming supply failures
- (b) Momentary interruptions on 11 kV, 22 kV and 33 kV feeders
- (c) Breakdown on LT feeders
- (d) Prearranged shutdowns on lines and feeders
- (e) Blowing out of distribution transformer fuses
- (f) Individual fuse off calls.”

12. Attachment – 1 (13) (7) of the principal code shall be substituted as under:

“Attachment – 1 (13) (7)

In case of single contingency; failure of any substation equipment controlling any outgoing 33 kV/22 kV/11 kV feeder (supplying power through 33, 22, 11/0.440 kV distribution

transformer), the load interrupted shall not generally exceed 50% of the total demand on the substation. The Distribution Licensee has to bring it down to 20% within a period of three years.”

14. Attachment – 1 (13) (9) of the principle code shall be substituted as under:

“Attachment – 1 (13) (9)

The design of the Distribution System shall accommodate the arrangements in such a way that the electricity supply need not be interrupted for more than the specified duration in Standard of Performance of Licensee in case of breakdown of any distribution transformer. Similarly, in case of failure of 33/22/11 kV feeders including terminal equipment, the design shall accommodate an arrangement for the power supply not to be interrupted to the extent possible.

Amendment to Annexure - 2 of the principal code:

15. Annexure – 2 (2) of the principle code shall be substituted as under:

“Annexure – 2 (2)

Distribution map of the Distribution Licensee drawn to scale of at least 1 cm to 2.5 KM showing the existing 11 kV, 22 kV and 33 kV lines and substations within the Area of Supply of the Licensee. Lines and substations under construction or planned for the next five years shall be shown in dotted lines.”

16. Annexure – 2 (4) of the principle code shall be substituted as under:

“Annexure – 2 (4)

Details of Metering and Relaying at 66/33 kV, 66/22 kV, 66/11 kV and 33/11 kV substations.”

ROOPWANT SINGH, IAS

Secretary

Gujarat Electricity Regulatory Commission

Gandhinagar

Gandhinagar

Date-30/06/2017

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર

વિતરણ સંહિતા (ત્રીજો સુધારો), ૨૦૧૭

જાહેરનામા ક્રમાંક નં.૦૧/૨૦૧૭

વિદ્યુત અધિનિયમ ૨૦૦૩(૨૦૦૩ નો અધિનિયમ-૩૬) હેઠળ વિભાગ ૮૬ (સી), (ઇ) અને (આઇ) અન્વયે તથા ગુજરાત વિદ્યુત ઉદ્યોગ (પુનર્ગઠન અને વિનિયમ) અધિનિયમ ૨૦૦૩ (૨૦૦૩ નો ગુજરાત અધિનિયમ-૨૪) વિભાગ ૪૨(બી) અને તેના હેઠળ મળેલી સત્તાના આધારે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, આથી, મુખ્ય વિનિયમો ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ વિતરણ સંહિતા (જાહેરનામા ક્રમાંક નં.૦૬/૨૦૦૪)માં સુધારો કરે છે.

૧ ટૂંકું શિર્ષક, ક્ષેત્ર-વ્યાપ અને પ્રારંભ

(૧) આ વિનિયમોને ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ વિતરણ સંહિતા (ત્રીજો સુધારો), ૨૦૧૭

તરીકે ઓળખવામાં આવશે.

(૨) આ વિનિયમો, ગેઝેટમાં છપાશે તે તારીખથી અમલમાં આવ્યા ગણવામાં આવશે.

મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૪ માં સુધારો:

૨. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૪.૫ (૧૧) માં નીચે મુજબ ફેરફાર કરવો:

“૪.૫ (૧૧)

છુટક ભાગોને સહેલાઈથી બદલી શકાય અને સ્ટોરની માલ સુચિઓમાં ઘટાડો કરવા સાધન સામગ્રી તથા

સિસ્ટમ ડીઝાઇનોની નીચેની પારમીતીઓ ધોરણસરની કરવી:

(એ)

(બી).....

(સી) ૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી/૧૧ કે.વી પેટા મથકના લે-આઉટ,

.....

.....

(પી).....”

૩. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૪.૬(૨) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

“૪.૬ (૨)

વિતરણ પરવાનેદારે દરેક જવાબદારી કેન્દ્રમાં હાથ ધરાયેલ વિગતો અને પૃથક્કરણનું સંકલન કરતી તેમની સમગ્ર વ્યવથાનું બને તેટલી સારી રીતે વીજળી ઓડીટ કરશે. દરેક પેટા મથકમાંથી મળતી વીજળી યોગ્ય વીજ મીટરો સાથે ગોઠવેલ તમામ બહિર્ગમન ફીડરોના ૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી/૧૧ કે.વીનાં ટર્મિનલ સ્વીચગીયરો પાસે એવી રીતે માપવામાં આવશે, કે જેથી દરેક ફીડરમાં મોકલાતી વીજળી ચોક્કસપણે ઉપલબ્ધ થાય. આની દરેક ફીડર માટેના માસિક વીજ વેચાણ તથા વિતરણ ઘટના અનુરૂપ આંકડા સાથે સરખામણી કરવામાં આવશે. વિતરણ પરવાનેદારે ૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી/૧૧ કે.વી એ રીંગ મેઇન સિસ્ટમ અપનાવી હોય તેવા કેસમાં દરેક ફીડર માટે વિતરણ ઘટ નક્કી કરવાનું મુશ્કેલ હોય તો પછી વિતરણ પરવાનેદાર પુરવઠાના સમગ્ર વિસ્તાર માટેની વિતરણ ઘટ ગણી કાઢશે”.

મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૫ માં સુધારો:

૪. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૫.૫(૩) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

“૫.૫ (૩)

ઇએચટી/એચટી વપરાશકર્તાઓ: પુરવઠા વોલ્ટેજ વિતરણ પરવાનેદાર સંમત થયા મુજબ કે ૨૨૦ કે.વી/૧૩૨ કે.વી/૬૬ કે.વી/૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી અથવા ૧૧ કે.વી રહેશે. વપરાશકર્તાઓ પેટા મથકોની માલિકી ધરાવશે. વપરાશકર્તાનાં મકાનમાં ફીડરની એન્ટ્રીએ હદ/સીમા બનશે અથવા આવી રીતે જોગવાઈ કરાઈ હોય ત્યારે વિતરણ પરવાનેદારના ડ્રેકર અને ઇએચટી/એચટી ગ્રાહકોના ડ્રેકરો વચ્ચે બસ-બાર સીમા બનશે”.

મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૬ માં સુધારો:

૫. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૬.૮(૩) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

“૬.૮ (૩)

ઉપલબ્ધ નિર્માણશક્તિ, વ્યવસ્થાપાત્ર અને કોઈ વખતે પ્રવાહન અને વિતરણ પદ્ધતિઓની રૂપરેખા પર આધાર રાખીને વિતરણ પદ્ધતિની વોલ્ટેજમાં વધ-ઘટ થઈ શકે. સંચાલનની સામાન્ય સ્થિતિમાં પરવાનેદાર, વિતરણ પદ્ધતિ આયોજન અને કાયદાના જોડાણ-૧ હેઠળ દર્શાવેલ સલામતી ધોરણોમાં દર્શાવેલ પુરવઠાની ગુણવત્તા અનુસાર તમામ સંકટે વોલ્ટેજ જાળવવા માટે પ્રવાહન પદ્ધતિ સાથે જોડાણ બિંદુથી આગળ વિતરણ પદ્ધતિમાં યોગ્ય વોલ્ટેજ વ્યવસ્થા કરશે. ૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી/૧૧ કે.વી પેટા-મથકોમાં ઉપલબ્ધ હોય ત્યાં કેપેસિટરોનું સંચાલન બસ વોલ્ટેજ ધ્યાનમાં રાખીને પાવર ફેક્ટરની સ્વીકાર્ય મર્યાદા ઓછામાં ઓછી ૦.૯ ની અંદર રહે તેવા પ્રતિક્રિયાત્મક વળતરની જાળવણી માટે કરવામાં આવશે”.

૬. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૬.૧૦(૪) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

“૬.૧૦ (૪)

વપરાશકર્તાઓ દરેક વખતે તેમનાં ઉપકરણો અને વીજળી લાઈનની જાળવણી કેન્દ્રિય વિદ્યુત પ્રાધિકરણ (સલામતી અને વીજળી પુરવઠા અંગેના પગલાં) વિનિયમો, ૨૦૧૦ અને વખતોવખત સુધારા મુજબના નિર્દિષ્ટ ધોરણો અને બીજા લાગુ પડતા વિનિયમો પ્રમાણે કરશે અને વિતરણ પદ્ધતિ સાથે સલામત અને વિશ્વાસનીય રીતે જોડવામાં અનુકૂળ બનશે”.

મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૭ માં સુધારો:

૭. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૭.૫(૩) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

“૭.૫ (૩)

૩૩ કે.વી/ ૨૨ કે.વી. અને ૧૧ કે.વી. લાઈનો માટે રક્ષાત્મક રિલેની ગોઠવણી એવી હશે કે કોઈ વિભાગની ખામીની નિર્માતા એકમ અને તમામ સ્થિતિ હેઠળ ખામીવાળા વિભાગ વચ્ચેના વિભાગને અસર કરશે નહીં. પ્રવાહન પરવાનેદાર શરૂઆતની ગોઠવણી અને પછીના ફેરફારો વખતો-વખત ઉપયોગકર્તાઓને નિર્દિષ્ટ કરશે. રક્ષાત્મક રિલેની કામગીરી પર રોજિંદી ચકાસણી હાથ ધરવામાં આવશે અને અપક્રિયા નોંધવામાં અને વહેલી તકે સુધારવામાં આવશે. રિલે ગોઠવણી નક્કી કરવા માટે જરૂરી શોર્ટ સર્કિટ અભ્યાસ પ્રવાહન પરવાનેદાર અને વપરાશકર્તાઓ તરફથી મેળવેલ માહિતી સાથે કરવામાં આવશે. નિર્માતા કંપનીઓ, પ્રવાહન પરવાનેદારો અને વિતરણ પરવાનેદારો આવી અપક્રિયા પદ્ધતિની રૂપરેખામાં ફેરફારો કોઈ હોય તો અને રિલેના શક્ય સુધારેલ ગોઠવણીની સમયાંતરે ચર્ચા કરશે”.

૮. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૭.૫(૭) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

૭.૫ (૭)

વિતરણ લાઈનો : જોડાણ બિંદુઓ/વચ્ચેનાં જોડાણ બિંદુઓએ તમામ ૩૩ કે.વી, ૨૨ કે.વી. અને ૧૧ કે.વી. લાઈનોમાં ઓછામાં ઓછા કરંટ અને અર્થિંગની ખામીવાળુ પ્રસારણ પૂરું પાડવામાં આવશે તે નીચે મુજબ છે :
(એ)સ્પષ્ટ રેડિયલ ફીડરો: નજીક-નજીકના પ્રસારણ કેન્દ્રો વચ્ચે વિવેક જાળવવા યોગ્ય ગોઠવણી દ્વારા કરંટ અને અર્થિંગમાં ખામી અનિશ્ચિત સમય રીલે.

(બી)સમાંતર/રીંગ ફીડરો: નિશ્ચિત સમય કરંટ અને અર્થિંગ ખામી રીલે”.

મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૯ માં સુધારો:

૯. મુખ્ય વિનિયમોનાં વિભાગ નં. ૯.૩(૧) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો વિનિયમ રહેશે.

“૯.૩ (૧)

૧૧કે. વી અને ૨૨ કે.વી અને ૩૩ કે.વી પેટામથકોની લાઈનો અને સાધનોમાં બનતા જાણ કરવાપાત્ર તમામ બનાવોની જાણ જેના સાધનમાં બનાવ બન્યો હોય તે પરવાનેદારે વિતરણ પરવાનેદાર અને પ્રવાહન પરવાનેદારે નક્કી કરેલા નોંધપાત્ર રીતે અસર પામેલા બીજા બધા વપરાશકર્તાઓને તરત જ મૌખિક જાણ કરવી. આવા મૌખિક અહેવાલની એક કલાકની અંદર લેખિત અહેવાલ મોકલવો. જાણ કરવાપાત્ર બનાવ મોટો હોય તો બે કલાકની અંદર લેખિત અહેવાલ રજૂ કરવાનો રહેશે, અને પછી શરૂઆતનો અહેવાલ મોકલ્યાના ૪૮ કલાકની અંદર સર્વગ્રાહી અહેવાલ યોગ્ય રીતે મોકલવાનો રહેશે. અન્ય કિસ્સાઓમાં જાણ કરનાર વિતરણ પરવાનેદારે પ્રવાહન પરવાનેદારને કામકાજના પાંચ દિવસની અંદર અહેવાલ મોકલવાનો રહેશે”.

મુખ્ય વિનિયમોનાં જોડાણ - ૧ માં સુધારો:

૧૦. મુખ્ય વિનિયમોનાં જોડાણ - ૧ (પ)(૧)ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો પૈરગ્રાફ રહેશે.

“જોડાણ - ૧ (પ)(૧)

વિતરણ માળખાનો સેવા વિસ્તાર એવો વિસ્તાર છે જેમાં જરૂરત પ્રમાણે એક અથવા વધુ ઉપકરણો દ્વારા પેટા-મથક દ્વારા વીજભાર પૂરો પાડવામાં આવે છે. વિતરણ ટ્રાન્સફોર્મરો અને જેમાંથી ૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી/૧૧ કે.વી ઉપકરણો નીકળે તેવા પેટા-મથકમાંથી જોગવાઈ કરાતા વિતરણ માળખાનું આયોજન શરૂઆતમાં તેમના જે તે સેવા વિસ્તારની અંદર સ્વતંત્ર માળખા તરીકે કરવામાં આવશે. વધુમાં, શક્ય હોય ત્યાં નિષ્ફળ જવાના કેસમાં વૈકલ્પિક પુરવઠા માટે નજીકના માળખા અને અથવા પેટા-મથક આંતરિક જોડાણની જોગવાઈ કરવામાં આવશે. વિતરણ લાઈનોની ડિઝાઈન વીજ પુરવઠાને ઓછામાં ઓછા અવરોધ સાથે ભવિષ્યમાં તેમાં વધારો કરવા વિશિષ્ટ ભાગો જોડી દેશે. હાલના અધિકારની ઢબનો પૂરેપૂરો લાભપ્રદ ઉપયોગ કરવામાં આવશે”.

૧૧. મુખ્ય વિનિયમોનાં જોડાણ - ૧ (૭)(૨)ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો પૈરગ્રાફ રહેશે.

“જોડાણ - ૧ (૭)(૨)

વિદ્યસનીયતાના સૂચકોને અસરકર્તા નીચેના પાસાં માહિતીની ઉપલબ્ધિને આધીન ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

(એ) આવતા પુરવઠામાં ક્ષણિક ખોરવાઈ જવો

(બી) ૧૧ કે.વી, ૨૨ કે.વી અને ૩૩ કે.વી ફીડર્સ અંગે ક્ષણિક અવરોધો

(સી) નીચા દબાણ ફીડર્સનું ખોટકાવું

(ડી) લાઈનો અને ફીડર્સ પૂર્વ-આયોજિત કામ બંધ

(ઇ) વિતરણ ટ્રાન્સફોર્મર ફ્યુઝ ઉડી જવા

(એફ) વ્યક્તિગત ફ્યુઝ ઉડી જવાની ફરિયાદ

૧૨. મુખ્ય વિનિયમોનાં જોડાણ -૧ (૧૩)(૭)માં નીચે મુજબ ફેરબદલી કરવી:

“જોડાણ -૧ (૧૩)(૭)

બહારના કોઈ ૩૩ કે.વી/૨૨ કે.વી/૧૧ કે.વી ફીડરનું (કે જે ૩૩,૨૨,૧૧/૦.૪૪૦ કે.વી ડિસ્ટ્રીબ્યુશન ટ્રાન્સફોર્મર થી વીજ વીતરણ કરે છે) નિયંત્રણ કરતા કોઈ પેટા -મથકના સાધનની નિષ્ફળતાના એક જ આકસ્મિક ઘટનાના કેસમાં અંતરવિરૂપ વીજભાર સામાન્ય રીતે પેટામથક પરની કુલ માગના ૫૦%થી વધશે નહીં. વિતરણ પરવાનેદારે તેને ત્રણ વર્ષમાં ૨૦% સુધી લાવવું પડશે.”

૧૪. મુખ્ય વિનિયમોનાં જોડાણ -૧(૧૩)(૯) ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો પેરેગ્રાફ રહેશે.

“જોડાણ -૧ (૧૩)(૯)

વિતરણ વ્યવસ્થાની ડિઝાઇનમાં એવા પ્રકારની વ્યવસ્થા કરવામાં આવશે કે કોઈ વિતરણ ટ્રાન્સફોર્મર ખોટકાઈ જવાના કેસમાં પરવાનેદારની કામગીરીના ધોરણમાં વીજળીક પુરવઠો નિર્દિષ્ટ મુદતથી વધુ ગાળા માટે અવરોધ બનશે નહીં. એજ રીતે સીમાવરીત ઉપકરણ સહિતના ૧૧ કિ.વો/૨૨ કિ.વો/૩૩ કિ.વો ફીડર્સ ખોટકાઈ જવાના કેસમાં ડિઝાઇનમાં શક્ય તેટલા પ્રમાણમાં વિજ પુરવઠો બંધ ન થાઈ તે માટેની ગોઠવણ કરવામાં આવશે.”

મુખ્ય વિનિયમોનાં જોડાણ -૨માં સુધારો:

૧૫. મુખ્ય વિનિયમોનાં એનેક્ષર-૨ (૨)ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો પેરેગ્રાફ રહેશે.

“એનેક્ષર-૨ (૨)

વિતરણ પરવાનેદારના વિસ્તારમાં વિતરણ પરવાનેદારનો હયાત ૧૧ કે.વિ, ૨૨ કે.વિ અને ૩૩ કે.વિની લાઇનો અને સબ સ્ટેશન બતાવતો ઓછામાં ઓછા ૧ સેન્ટીમીટર થી ૨ પ.કિલોમીટરના સ્કેલમાં દોરેલો વિતરણ નકશો, લાઇનો અને સબસ્ટેશન કે જેનું બાંધકામ ચાલુ છે અથવા આવતા પાંચ વર્ષમાં પ્લાન કરવામાં આવેલ છે એવા ડોટેડ લાઇનોમાં દેખાડવા .”

૧૬ .મુખ્ય વિનિયમોનાં એનેક્ષર(૪) ૨-ની અવેજીમાં નીચે મુજબનો પેરેગ્રાફ રહેશે.

“એનેક્ષર-૨ (૪)

૬૬/૩૩ કે.વી, ૬૬/૨૨ કે.વી, ૬૬/૧૧ કે.વી અને ૩૩/૧૧ કે.વી. સબસ્ટેશનોએ મીટરીંગ અને રીપેરીંગની વિગતો”.

રૂપવંત સિંહ, આઈ.એ.એસ,

સચિવ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ

ગાંધીનગર

ગાંધીનગર

તા.૩૦/૦૬/૨૦૧૭