



सत्यमेव जयते

The Gujarat Government Gazette

EXTRAORDINARY

PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LXV]

MONDAY, SEPTEMBER 23, 2024 / ASVINA 1, 1946

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

Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters) (Fourth Amendment) Regulations, 2024

Notification No. 14 of 2024

GERC/2024/14/Tech-II/1792 :- In exercise of the powers conferred under Section 181 (2) (x) read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and under Section 42 (1) (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 amends the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters) Regulations, 2015, “the Principal Code”.

1. Short Title, Scope Extent and Commencement
 - i. These regulations shall be called the ‘Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters) (Fourth Amendment) Regulations, 2024’.
 - ii. These regulations shall come into force from date of their publication in the *Official Gazette*.
2. Amendment in SECTION-3 of the Principal Code:

Clause 3.2 of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“3.2 The rated voltage of the AC supply should be as follows:

Category	System of Supply
For all installations up to and inclusive of 6 kW of Connected Load, subject to motive power load other than irrigation pump not exceeding 2 HP in the aggregate.	230 V- Single Phase
For all installations exceeding 6 kW of Connected Load and up to 100 kVA/kW of Contracted Demand / up to 150 kVA/kW of Contracted Demand if opted by the applicant / consumer.	400 V - Three Phase
For all installation with Contract Demand exceeding 100 / 150 kVA/kW and up to 4000 kVA/kW. However, for the existing 22 kV consumer, the Contact Demand limit shall be extended up to 8000 kVA/kW subject to undertaking from consumer for reverting back to 4000 kVA/kW limit in case of change of system to 11 kV under system conversion scheme.	11 kV and 22 kV - Three Phase
All installation with Contract Demand exceeding 4000 kVA/kW.	At 33 kV and above- Three Phase

The Consumer may opt for higher profile of supply even though the contracted load is less than the specified limit under higher profile of supply, if he so desires.

In case of existing consumers drawing power at lower voltage, if due to the additional requirement they cross the threshold limit of load, in such cases the licensee may, as far as possible, make commercially viable offer to the consumers so that he opts for the next higher voltage of supply. The commercial offer may be framed taking into consideration the following-

- Likely reduction in Transmission and Distribution Losses;
- Load reduction on transformers of licensee's system and their availability for meeting new requirements.

However, supply to existing consumers at voltage lower than the limit specified above, should continue and in case their load requirement increases, the above specified load limit will be applicable.”

3. Annexure I of the Principal Code:

At Point No. 7 of Annexure I (Form A-1), in 'Load Detail (kW/HP)', Three Phase (above 6 kW to 100 kW) shall be updated to 'Three Phase (above 6 kW to 100 kW or 150 kW if opted by the applicant/consumer)'

RANJEETH KUMAR J., IAS,

Secretary

Place: Gandhinagar

Gujarat Electricity Regulatory Commission
Gandhinagar.

Date: 23/09/2024

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ

ગાંધીનગર

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ (વીજ પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો) (ચોથો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૨૪

જાહેરનામા ક્રમાંક - ૧૪/૨૦૨૪

GERC/2024/14/Tech-II/1792:- વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (સન ૨૦૦૩ના અધિનિયમ ક્રમાંક ૩૬માં)ની કલમ ૫૦ સાથે વાંચતા, કલમ ૧૮૧(૨) (૨), અને ગુજરાત વીજ ઉદ્યોગ (પુનઃ રચના અને નિયમન) અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (સન ૨૦૦૩ના ગુજરાત અધિનિયમ ક્રમાંક ૨૪માં) ની કલમ ૪૨(૧)(બી) અને તે અર્થે તેને સક્ષમ બનાવતી તમામ સત્તાની રૂએ, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, આથી, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (વીજ પુરવઠા સંહિતા અને આનુસંગિક બાબતો) વિનિયમો, ૨૦૧૫ નો સુધારો કરે છે.

૧. ટૂંકુ શીર્ષક, વ્યાપ્તિનું ક્ષેત્ર અને આરંભ

- આ વિનિયમો ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ (વીજ પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો) (ચોથો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૨૪ તરીકે ઓળખાશે.
- આ વિનિયમો સરકારી રાજ્યત્રમાં તેની જાહેરનામાની તારીખથી અમલમાં આવશે.

૨. મુખ્ય સંહિતાના ખંડ-૩ માં સુધારો:

મુખ્ય વિનિયમોના કલમ ૩.૨ માં નીચે મુજબ ફેરબદલી કરવી:

“૩.૨ વાતાનુકૂલન માટેના પુરવઠાના રેટ્સ વોલ્ટેજ નીચે મુજબ રહેશે:

વર્ગ	પુરવઠા પદ્ધતિ
એકંદરે ૨ એચ.પી. કરતાં વધુ નહીં તેવા સિંચાઈ પંપ સિવાયના ચાલક વીજભારને આધીન રહીને, ૬ કિ.વો. સુધીના જોડાણ વીજભાર સુધી તમામ સ્થાપનો માટે.	૨૩૦ વોલ્ટ - સિંગલ ફેઝ
૬ કિ.વો. જોડાણ વીજભારથી વધુ અને કરાર માંગના ૧૦૦ કે.વી.એ./કિ.વો, અને જો અરજદાર/ગ્રાહક દ્વારા પસંદ કરવામાં આવે તો કરાર માંગના ૧૫૦ કે.વી.એ./કિ.વો સુધીના, તમામ સ્થાપનો માટે.	૪૦૦ વોલ્ટ - શ્રી ફેઝ
૧૦૦/૧૫૦ કે.વી.એ./કિ.વો કરતા વધુ અને ૪૦૦૦ કે.વી.એ./કિ.વો સુધી કરાર માંગના સ્થાપનો માટે. આમ છતાં, ૨૨ કે.વી. ના હાલના ગ્રાહક માટે, કરાર માંગ મર્યાદા ૮૦૦૦ કે.વી.એ./કિ.વો સુધી વધારાશે. પરંતુ જો વ્યવસ્થા ૧૧ કે.વી. માં રૂપાંતરિત કરવામાં આવે તો ગ્રાહકે ૪૦૦૦ કે.વી.એ./કિ.વો માં પરત ફરવાની બાહેધરી આપવી પડશે.	૧૧ કે.વી. અને ૨૨ કે.વી. - શ્રી ફેઝ
૪૦૦૦ કે.વી.એ./કિ.વો. કરતા વધુ કરાર માંગ સાથેના તમામ સ્થાપનો માટે.	૩૩ કે.વી. અને તેથી વધુ - શ્રી ફેઝ

ગ્રાહક જો ઈચ્છે તો કરારીત વીજભાર નિર્દિષ્ટ મર્યાદા કરતા ઓછો હોય તો પણ, ઊંચા ધોરણોનો પણ પૂરવઠો મેળવવાનું પસંદ કરી શકે છે.

હાલના ગ્રાહકો, જે નીચા દબાણે ઉર્જા મેળવતા હોય, જો તે વધારાની જરૂરિયાતના કારણે વીજભારની મર્યાદા વટાવી જતા હોય, તેવા કિસ્સાઓમાં, પરવાનેદાર શક્ય હોય ત્યાં સુધી, ગ્રાહકોને વ્યવસાયિક રીતે પોષણક્ષમ દરખાસ્ત આપી શકશે જેથી ગ્રાહક પોતાની જરૂરિયાતના પછીના ક્રમમાં આવતા ભારે વીજદબાણનો વિકલ્પ લઈ શકે. આવી વાણિજ્યક દરખાસ્ત નીચેના મુદ્દાને ધ્યાનમાં રાખીને બનાવવાની.

(ક) પ્રહવન અને વિતરણની ખોટમાં આવનારી ઘટ;

(ખ) પરવાનેદારની વ્યવસ્થાનાં ટ્રાન્સફોર્મર્સમાં વીજભાર ઘટાડો અને નવી જરૂરિયાતોને પહોંચી વળવા માટેની તેઓની ઉપલબ્ધતા.

અકબત્ત, હાલના ગ્રાહકોને જે ઉપર દર્શાવેલ મર્યાદા કરતા નીચેના વીજદબાણથી પુરવઠો અપાઈ રહ્યો હોય તેમને હાલની પુરવઠા વ્યવસ્થા ચાલુ રાખવાની છૂટ છે અને જો તેમની વીજભારની જરૂરિયાત વધે તે કેસમાં ઉપર જણાવેલી વીજભાર મર્યાદા લાગુ પડશે.

૩. મુખ્ય સંહિતાનું જોડાણ-૧:

જોડાણ-૧ (ફોર્મ એ-૧) ના મુદ્દા નંબર ૭ પર, ‘વીજભારની વિગત (કિ.વો./એચ.પી.)’ માં, ‘શ્રી ફેઝ (૬ કિલોવોટથી વધુ ૧૦૦ કિલોવોટ સુધી)’ માં સુધારો કરી ‘શ્રી ફેઝ (૬ કિ.વો. થી ૧૦૦ કિ.વો. સુધી, અને જો અરજદાર/ગ્રાહક દ્વારા પસંદ કરવામાં આવે તો ૧૫૦ કિ.વો. સુધી)’ કરવું.

રંજીથ કુમાર જે., આઈ.એ.એસ.,

સચિવ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર.

સ્થળ: ગાંધીનગર

તારીખ: ૨૩/૦૯/૨૦૨૪

