

गिरल लिग्नाइट पॉवर लिमिटेड

गिरल, बारमेर

सार्वजनिक सूचना

सूचना दी जाती है कि गिरल लिग्नाइट पॉवर लिमिटेड, बाड़मेर (जी.एल.पी.एल.) ने राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग (रा.वि.नि.आ) के समक्ष विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 के तहत जिसे रा.वि.नि.आ (टैरिफ के निर्धारण हेतु नियम एवं शर्तें) विनियम, 2014 के साथ पढ़ा जाये, विद्युत गृहो 1 व 2 के लिए वित्तीय वर्ष 2018-19 के लिए समग्र राजस्व आवश्यकता (स.रा.आ) तथा टैरिफ के निर्धारण एवम वित्तीय वर्ष 2014-15 से 2016-17 के लिए वार्षिक निष्पादन समीक्षा (वा.नि.स) के अनुमोदन हेतु याचिका प्रस्तुत की है।

आवेदन की प्रतियां हिन्दी एवं अंग्रेजी में आयोग के कार्यालय में तथा याचिकाकर्ता के कार्यालय, गिरल लिग्नाइट पॉवर लिमिटेड, गिरल, बारमेर में निरीक्षण/पढने के लिए उपलब्ध रहेगी एवम याचिका की प्रति 100/- रुपये का भुगतान कर प्राप्त की जा सकती है। याचिका रा.वि.उ.नि की वेबसाइट www.rvunl.com तथा रा.वि.नि.आ की वेबसाइट www.erc.rajasthan.gov.in पर भी उपलब्ध है।

याचिका की मुख्य विशेषताएं इस प्रकार हैं:

तालिका : वित्तीय वर्ष 2018-19 के लिए टैरिफ अनुमानों का सारांश

| क्र. सं. | विवरण | इकाईया | वि.व. 2018-19 |
|----------|------------------------|-------------------|---------------|
| | | | इकाई -1 -2 |
| 1 | कुल क्षमता | मे.वा. | 250 |
| 2 | संयंत्र भार क्षमता | प्रतिशत | 80 |
| 3 | सहायक ऊर्जा उपभोग | प्रतिशत | 11.50 |
| 4 | निवल उत्पादन | दलाई | 1550.52 |
| 5 | केन्द्र ताप दर | किलो कै / किवाघ्न | 2449.50 |
| 6 | क्षमता लागत | | |
| (i) | संचालन और रख-रखाव व्यय | रु करोड | 68.29 |
| (ii) | मूल्यहास | रु करोड | 84.06 |

| | | | |
|--------|---|--------------|---------------|
| (iii) | सावधि ऋण और वित्त प्रभार पर ब्याज | रु करोड | 75.59 |
| (iv) | आर. ओ. ई. | रु करोड | 50.66 |
| (v) | कार्यशील पूंजी पर ब्याज | रु करोड | 11.06 |
| (vi) | राजस्व आवश्यकता और टैरिफ याचिका फीस | रु करोड | 0.13 |
| (vii) | बीमा प्रभार | रु करोड | 1.26 |
| (viii) | आर.ओ.ई. पर टैक्स | रु करोड | 0.00 |
| 7 | कुल क्षमता लागत | रु करोड | 290.86 |
| (i) | घटाये :- गैर टैरिफ आय | रु करोड | 0.39 |
| 8 | निवल क्षमता लागत | रु करोड | 290.47 |
| 9 | परिवर्तनीय लागत | रु करोड | 211.68 |
| 10 | कुल राजस्व आवश्यकता | रु करोड | 502.15 |
| 11 | क्षमता लागत (निवल से रु/ किवाघ्नं) | रु/ किवाघ्नं | 1.873 |
| 12 | परिवर्तनीय लागत (निवल से रु/ किवाघ्नं) | रु/ किवाघ्नं | 1.366 |
| 13 | ऊर्जा की बिक्री की दर | रु/ किवाघ्नं | 3.239 |

डू-अप के लिए याचिका के मुख्य बिंदुओं का एक संक्षिप्त सारांश नीचे दिया गया है:

जी.एल.पी.एल. इकाई-1

(रु करोड)

| विवरण | वि.व. 2014-15 | | वि.व. 2015-16 | | वि.व. 2016-17 | |
|--|------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------|--------------------|
| | रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार | वास्तविक/अंकेक्षित | रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार | वास्तविक/अंकेक्षित | रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार | वास्तविक/अंकेक्षित |
| लागत के लिए डू-अप | | | | | | |
| कुल स्थिर लागत | 132.01 | 127.67 | 155.12 | 122.09 | 153.39 | 118.97 |
| परिवर्तनीय लागत | 83.51 | 14.69 | 2.03 | 0.00 | 1.97 | 0.00 |
| कुल व्यय | 215.52 | 142.36 | 157.15 | 122.09 | 155.37 | 118.97 |
| जी.एल.पी.एल. द्वारा अतिरिक्त लागत (अ) | -73.16 | | -35.06 | | -36.39 | |
| राजस्व के लिए डू-अप | | | | | | |
| बिजली से आय (स्थिर और ऊर्जा शुल्क) | 215.52 | 27.62 | 157.15 | 30.14 | 155.37 | -3.25 |
| जीएलपीएल द्वारा डिस्कॉम को अतिरिक्त राशि बिल की गई (ब) | -187.90 | | -127.01 | | -158.62 | |
| डिस्कॉम से मांग राशि स=अ-ब | 114.74 | | 91.95 | | 122.23 | |
| आई.डब्लू.सी. में बचत की अतिरिक्त लाभ (द) | 0.02 | | 0.02 | | 0.13 | |
| डिस्कॉम से कुल मांग राशि इ=स+द | 114.76 | | 91.97 | | 122.35 | |

जी.एल.पी.एल. इकाई-2

(रु करोड)

| विवरण | वि.व. 2014-15 | | वि.व. 2015-16 | | वि.व. 2016-17 | |
|--|------------------------------|---------------------|------------------------------|--------|------------------------------|---------------------|
| | रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार | वास्तविक/अंके क्षित | रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार | | रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार | वास्तविक/अंके क्षित |
| लागत के लिए डू-अप | | | | | | |
| कुल स्थिर लागत | 144.00 | 125.88 | 167.94 | 124.97 | 163.81 | 123.82 |
| परिवर्तनीय लागत | 93.10 | 35.81 | 108.16 | 45.06 | 108.16 | 0.00 |
| कुल व्यय | 237.11 | 161.69 | 276.10 | 170.03 | 271.97 | 123.82 |
| जी.एल.पी.एल. द्वारा अतिरिक्त लागत (अ) | -75.41 | | -106.07 | | -148.15 | |
| राजस्व के लिए डू-अप | | | | | | |
| बिजली से आय (स्थिर और ऊर्जा शुल्क) | 237.11 | 51.34 | 276.10 | 60.29 | 271.97 | 14.30 |
| जीएलपीएल द्वारा डिस्कॉम को अतिरिक्त राशि बिल की गई (ब) | -185.76 | | -215.81 | | -257.67 | |
| डिस्कॉम से मांग राशि स=अ-ब | 110.35 | | 109.74 | | 109.52 | |
| आई.डब्लू.सी. में बचत की अतिरिक्त लाभ (द) | 0.02 | | 0.02 | | 0.13 | |
| डिस्कॉम से कुल मांग राशि इ=स+द | 110.37 | | 109.77 | | 109.65 | |

यदि कोई व्यक्ति प्रस्तावित याचिका के सम्बन्ध में कोई आपत्ति या सुझाव प्रस्तुत करने का इच्छुक है तो वह प्राप्ति अधिकारी, राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग, विद्युत विनियामक भवन, स्टेट मोटर गैरिज के पास सहकार मार्ग जयपुर-302001 को सहायक जानकारी एवम रा.वि.नि.आ (कारोबार का संचालन) विनियम 2005 के हलफनामों के प्रारूप 3 के साथ भेज अथवा प्रस्तुत कर सकता है। ऐसे आपत्ति/सुझाव छः प्रतियों में प्रस्तुत किये जावें तथा प्राप्ति अधिकारी को दिनांक 30.03.2018 तक या उससे पहले तक पहुँच जाने चाहिये।

प्रबंध निदेशक
जी.एल.पी.एल., बाड़मेर

GIRAL LIGNITE POWER LIMITED

Giral, Barmer

Notice is hereby given that the Giral Lignite Power Limited (GLPL) has filed a petition before the Rajasthan Electricity Regulatory Commission (RERC) under Section 62 of the Electricity Act, 2003 for approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) & determination of tariff for FY 2018-19 for Giral Lignite TPP Unit 1 & 2 along with Truing-up of ARR for FY 14-15 to 16-17 for Unit 1 and Unit 2 under RERC (Terms & Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2014.

Copy of the petition is available for inspection/ perusal and sale on payment of Rs. 100/- in the RERC office and in the office of the petitioner at Giral Lignite Power Ltd., Giral, Barmer. The petition is also available at GLPL website www.rvunl.com and on RERC website www.erc.rajasthan.gov.in. The salient features of the Petition for approval of ARR and determination of tariff for FY 2018-19 are given below:

Table : Summary of Tariff Projections for FY 2018-19

| S.N | Particulars | Units | FY 2018-19 |
|-------|---|-----------|------------|
| | | | Unit-1 & 2 |
| 1 | Total Capacity | MW | 250 |
| 2 | PLF | % | 80 |
| 3 | Aux. Energy Consumption | % | 11.50 |
| 4 | Net Generation | MU | 1550.52 |
| 5 | Station Heat Rate | kCal/ kWh | 2449.50 |
| 6 | Fixed Cost | | |
| (i) | O&M Expenses | Rs Crore | 68.29 |
| (ii) | Depreciation | Rs Crore | 84.06 |
| (iii) | Interest on term loan & Finance charges | Rs Crore | 75.59 |
| (iv) | Return on Equity (RoE) | Rs Crore | 50.66 |
| (v) | Interest on working capital | Rs Crore | 11.06 |

| | | | |
|--------|------------------------------------|-----------------|---------------|
| (vi) | ARR & Tariff Petition fees | Rs Crore | 0.13 |
| (vii) | Insurance charges | Rs Crore | 1.26 |
| (viii) | Tax on RoE | Rs Crore | 0.00 |
| 7 | Total Fixed Cost | Rs Crore | 290.86 |
| (i) | Less Non tariff Income | Rs Crore | 0.39 |
| 8 | Net Fixed Costs | Rs Crore | 290.47 |
| 9 | Variable Costs | Rs Crore | 211.68 |
| 10 | Annual Revenue Requirement | Rs Crore | 502.15 |
| 11 | Fixed Charges(Rs./kWh sent out) | Rs/kWh | 1.873 |
| 12 | Variable Charges(Rs./kWh sent out) | Rs/kWh | 1.366 |
| 13 | Rate of sale of energy | Rs/kWh | 3.239 |

A brief summary of the salient points of the petition for truing -up are given below:

GLPL Unit-1

(Rs. in Crore)

| Particulars | FY 2014-15 | FY 2015-16 | FY 2016-17 |
|-------------|------------|------------|------------|
|-------------|------------|------------|------------|

| | As per RERC order | Actual/Audited | As per RERC order | | As per RERC order | Actual/Audited |
|---|-------------------|----------------|-------------------|--------------|-------------------|----------------|
| Cost Side True up | | | | | | |
| Net Fixed cost | 132.01 | 127.67 | 155.12 | 122.09 | 153.39 | 118.97 |
| Variable cost | 83.51 | 14.69 | 2.03 | 0.00 | 1.97 | 0.00 |
| Total Expenses | 215.52 | 142.36 | 157.15 | 122.09 | 155.37 | 118.97 |
| Extra Cost incurred by GLPL(A) | | -73.16 | | -35.06 | | -36.39 |
| Revenue Side True up | | | | | | |
| Revenue from electricity (Fixed and energy charges) | 215.52 | 27.62 | 157.15 | 30.14 | 155.37 | -3.25 |
| Extra amount billed to Discom by GLPL (B) | | -187.90 | | -127.01 | | -158.62 |
| Total amount sought from Discoms C=A-B | | 114.74 | | 91.95 | | 122.23 |
| Additional gain of saving in IWC (D) | | 0.02 | | 0.02 | | 0.13 |
| Total amount sought from Discoms E=C+D | | 114.76 | | 91.97 | | 122.35 |

**GLPL Unit 2
(Rs. in Crore)**

| Particulars | FY 2014-15 | | FY 2015-16 | | FY 2016-17 | |
|--------------------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
| | As per RERC order | Actual/Audited | As per RERC order | Actual/Audited | As per RERC order | Actual/Audited |
| Cost Side True up | | | | | | |
| Net Fixed cost | 144.00 | 125.88 | 167.94 | 124.97 | 163.81 | 123.82 |
| Variable cost | 93.10 | 35.81 | 108.16 | 45.06 | 108.16 | 0.00 |

| | | | | | | |
|---|---------------|--------|---------------|--------|---------------|--------|
| Total Expenses | 237.11 | 161.69 | 276.10 | 170.03 | 271.97 | 123.82 |
| Extra Cost incurred by GLPL (A) | -75.41 | | -106.07 | | -148.15 | |
| Revenue Side True up | | | | | | |
| Revenue from electricity (Fixed and energy charges) | 237.11 | 51.34 | 276.10 | 60.29 | 271.97 | 14.30 |
| Extra amount billed to Discom by GLPL (B) | -185.76 | | -215.81 | | -257.67 | |
| Total amount sought from Discoms C=A-B | 110.35 | | 109.74 | | 109.52 | |
| Additional gain of saving in IWC (D) | 0.02 | | 0.02 | | 0.13 | |
| Total amount sought from Discoms E=C+D | 110.37 | | 109.77 | | 109.65 | |

Persons desirous to file comments/suggestions may furnish it to the Receiving Officer, RERC, Vidyut Viniyamak Bhawan, Near State Motor Garage, Sahkar Marg, Jaipur -302001 with supporting details and an affidavit in form-3 of RERC (Transaction Of Business) Regulations 2005, in six copies, so as to reach the Receiving Officer on or before 30.03.2018.

RVUN/PR_3037/2018

Managing Director
GLPL, Barmer