

08 KARNATAKA POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

Departmental Examination – March, 2015

SAS PART II – PAPER II

(KEB Accounts Manual Volume-I, Conditions of Supply of Electricity of
Distribution Licensees in the State of Karnataka, Current Tariffs)

(Practical allowed with Text Books only. Guides, Notes etc., are not allowed)

Date: 26.03.2015

Maximum marks:100

Time: 2:30 pm to 5:30 pm

1. A Residential apartment bearing RR No. HT-18 in Bangalore has a Contract demand of 600 KVA. Apartment is having Commercial load and MD recorded is 55 KVA and energy is 37800 KWH. Calculate the bill amount payable for the month of July 2014.

10

Reading	KVA	KWH	KVAH
01.08.2014		5268.14	5683.02
01.07.2014	0.588	4918.19	5348.09
Meter Constant	600	600	600

ಆರ್‌ಆರ್‌ಸಂಖ್ಯೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ-18ನ್ನು ಹೊಂದಿರುವ ಬೆಂಗಳೂರಿನ ಒಂದು ನಿವಾಸಿ ಅಪಾರ್ಟ್‌ಮೆಂಟ್‌ನ ಒಪ್ಪಂದದ ಬೇಡಿಕೆಯು 600 ಕೆ.ವಿ.ಎ. ಸ್ಥಾವರವು ವಾಣಿಜ್ಯ ಹೊರೆಯನ್ನು ಒಳಗೊಂಡಿದ್ದು ದಾಖಲಾದ ಎಂ.ಡಿ. 55 ಕೆ.ವಿ.ಎ.ಗಳು ಹಾಗೂ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ 37800 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್‌ಗಳು. ಜುಲೈ 2014ನೇ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಪಾವತಿಸಬೇಕಾದ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿಯಿರಿ.

ಮಾಪಕದ ರೀಡಿಂಗ್	ಕೆ.ವಿ.ಎ	ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್	ಕೆ.ವಿ.ಎ.ಹೆಚ್
01.08.2014		5268.14	5683.02
01.07.2014	0.588	4918.19	5348.09
ಮಾಪಕ ಸ್ಥಿರಾಂಕ	600	600	600

2. Hubli Municipal Corporation water supply LT installation with Sanctioned Load and Connected Load of 60 HP is serviced on 10.07.2014. Bill the installation with following details upto 01.01.2015.

10

- KWH meter while servicing the installation is Single phase, IR is 00000.00
- Meter reading date is 1st of every Month
- Multiplying Constant is 10
- On 03.10.2014, above Single Phase meter is replaced with 3 phase meter, IR - 0000.00. Final reading of old Meter is 0650.00

e) Reading details are as follows:

Date	Meter Readings	Remarks
10.07.2014	00000.00	IR
01.08.2014	00198.00	
01.09.2014	00402.00	
01.10.2014	00604.00	
03.10.2014	00650.00	FR of old Meter
03.10.2014	0000.00	IR of new Meter
01.11.2014	0600.00	
01.12.2014	1340.00	
01.01.2015	2690.00	

The installation is having revenue arrears of Rs. 1,19,070/- (Excluding Tax) as on 01.12.2014.

ಹುಬ್ಬಳ್ಳಿ ಮಹಾನಗರ ಪಾಲಿಕೆಯ ಒಂದು ಎಲ್‌ಟಿ ನೀರು ಸರಬರಾಜು ಸ್ಥಾವರಕ್ಕೆ ಮಂಜೂರಾದ ಪ್ರಮಾಣ ಹಾಗೂ ಸಂಪರ್ಕಿತ ಪ್ರಮಾಣ ಂಹೆಚ್‌ಪಿಗಳೊಂದಿಗೆ ದಿನಾಂಕ 10.07.2014 ರಂದು ವಿದ್ಯುತ್ ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಕೆಳಕಂಡ ಮಾಹಿತಿಯೊಂದಿಗೆ ಸ್ಥಾವರದ ದಿನಾಂಕ 01.01.2015ರ ವರೆಗಿನ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

- ಎ. ಸಂಪರ್ಕ ನೀಡುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್ ಮಾಪಕದ ಆರಂಭಿಕ ರೀಡಿಂಗ್- 00000.00
- ಬಿ. ಮಾಪಕ ಓದುವ ದಿನಾಂಕ ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳ ಒಂದನೇ ತಾರೀಖು.
- ಸಿ. ಮೆಟ್ರಿ ಫ್ಲೈಯಿಂಗ್ ಸ್ಥಿರಾಂಕ - 10.
- ಡಿ. ದಿನಾಂಕ 03.10.2014 ರಂದು ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಮಾಪಕವನ್ನು 3 ಫೇಸ್ ಮಾಪಕದಿಂದ ಬದಲಾಯಿಸಿದ್ದು ಆರಂಭಿಕ ರೀಡಿಂಗ್ 0000.00 ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಳೆಯ ಮಾಪಕದ ಅಂತಿಮ ರೀಡಿಂಗ್ 0650.00.
- ಇ. ರೀಡಿಂಗ್ ವಿವರಗಳು ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

ದಿನಾಂಕ	ಮಾಪಕ ರೀಡಿಂಗ್	ಷರಾ
10.07.2014	00000.00	ಆರಂಭಿಕ ರೀಡಿಂಗ್
01.08.2014	00198.00	
01.09.2014	00402.00	
01.10.2014	00604.00	
03.10.2014	00650.00	ಹಳೆಯ ಮಾಪಕದ ಅಂತಿಮ ರೀಡಿಂಗ್
03.10.2014	0000.00	ಹೊಸ ಮಾಪಕದ ಆರಂಭಿಕ ರೀಡಿಂಗ್
01.11.2014	0600.00	
01.12.2014	1340.00	
01.01.2015	2690.00	

ದಿನಾಂಕ 01.12.2014 ರಲ್ಲಿ ಇರುವಂತೆ ಸ್ಥಾವರದ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿಯು ರೂ. 1,19,070/- (ತೆರಿಗೆ ಹೊರತು ಪಡಿಸಿ) ಆಗಿರುತ್ತದೆ.

3. Bill the H.T. Oil Storage installation for the month of December 2014 with the following details. 15

1. Contract Demand – 1200 KVA
2. Meter Readings.

Date	KWH	KVA	M.D.
01.01.2015	49462	49336	26
01.12.2014	48962	49816	-
Meter Constant	500	500	50

3. Supply Voltage is 66 KV converted to 110 KV w.e.f. 01.09.2014.
4. Previous bill of Rs. 25,00,100/- was paid after 10 days of due date.
5. Wheeled Energy approved for December 2014 is 140000 KWH.
6. Energy Recorded in T.O.D.
 22 hrs – 06 hrs : 15000 KWH
 06 hrs – 18 hrs : 00000 KWH
 18 hrs – 22 hrs : 5000 KWH

ಈ ಕೆಳಕಂಡ ವಿವರಗಳೊಂದಿಗೆ ಹೆಚ್‌ಟಿ ತೈಲ ಸಂಗ್ರಹಣಾ ಸ್ಥಾವರದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

1. ಒಪ್ಪಂದದ ಬೇಡಿಕೆ – 1200 ಕೆ.ವಿ.ಎ
2. ಮಾಪಕ ರೀಡಿಂಗ್

ದಿನಾಂಕ	ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಹೆಚ್	ಕೆ.ವಿ.ಎ	ಎಂ.ಡಿ.
01.01.2015	49462	49336	26
01.12.2014	48962	49816	--
ಮಾಪಕ ಸ್ಥಿರಾಂಕ	500	500	50

3. ಸರಬರಾಜು ವೋಲ್ಟೇಜನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01.09.2014 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ 66 ಕೆ.ವಿ.ಎಯಿಂದ 110 ಕೆ.ವಿ.ಗೆ ಪರಿವರ್ತಿಸಲಾಗಿದೆ.
4. ಹಿಂದಿನ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲು ರೂ. 25,00,100/- ಗಳನ್ನು ವಾಯದೆಯ ದಿನದಿಂದ 10 ದಿವಸಗಳ ನಂತರ ಪಾವತಿಸಲಾಗಿದೆ.
5. ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ನೇ ತಿಂಗಳಿಗೆ ಅನುಮೋದಿಸಲಾದ ಫೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ 140000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಹೆಚ್.
6. ದಾಖಲಾದ ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ (TOD)
 22.00 ಗಂಟೆ - 06.00 ಗಂಟೆ : 15000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಹೆಚ್
 06.00 ಗಂಟೆ - 18.00 ಗಂಟೆ : 00000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಹೆಚ್
 18.00 ಗಂಟೆ - 22.00 ಗಂಟೆ : 5000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯುಹೆಚ್

4. The following are the details of Private L.I. Scheme connected to Urban Feeder. 10

1. Sanctioned Load/ Connected Load is 140 HP
2. December 2014 consumption 190000 KWH.
3. P.F. recorded is 0.86
4. Supply Voltage is 11 KV
5. Arrears as on 30.11.2014
 Principal – 2,45,000/-
 Interest – 18,000/-
 Prepare the bill for the month of December 2014.

ನಗರ ಫೀಡರ್‌ನಿಂದ ಸಂಪರ್ಕ ಹೊಂದಿರುವ ಒಂದು ಖಾಸಗಿ ಏತನೀರಾವರಿ ಯೋಜನೆಯ ವಿವರಗಳು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿರುತ್ತವೆ.

1. ಮಂಜೂರಾದ/ ಸಂಪರ್ಕಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ : 140 ಹೆಚ್‌ಪಿ
2. ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಳಕೆ - 190000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್
3. ದಾಖಲಾದ ಪಿ.ಎಫ್. - 0.86
4. ಸರಬರಾಜು ವೋಲ್ಟೇಜ್ ಪ್ರಮಾಣ - 11 ಕೆ.ವಿ.
5. ದಿನಾಂಕ 30.11.2014ರಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಕಂದಾಯ ಬಾಕಿ.

ಅಸಲು - 2,45,000/-

ಬಡ್ಡಿ - 18,000/-

ಸ್ಥಾವರದ ಡಿಸೆಂಬರ್ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

5. From the following, prepare H.T.Bill for the month of November 2014.

10

1. R.R. No EHT 505
2. Contract demand is 16000 KVA
3. Supply Voltage is 110 KV
4. M.D. Recorded 14400 KVA
5. Wheeled Energy approved 1200000 KWH
6. Meter Readings:

Date	KWH	KVAH
01.12.2014	01560	04368
01.11.2014	98560	01268

7. Meter Constant is 1.
 8. P.T. Ratio 11KV/110V
 9. C.T. Ratio 100/5A
 10. T.O.D. Energy recorded
- 22 hrs - 06 hrs : 1800000 KWH
06 hrs - 18 hrs : -----0.00 KWH
18 hrs - 22 hrs : -----0.00 KWH

ಕೆಳಕಂಡ ವಿವರಗಳಿಂದ ನವಂಬರ್ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ಹೆಚ್‌ಟಿ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

1. ಆರ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ : ಇಹೆಚ್‌ಟಿ 505
2. ಒಪ್ಪಂದದ ಬೇಡಿಕೆ : 16000 ಕೆ.ವಿ.ಎ.
3. ಪೂರೈಕೆ ವೋಲ್ಟೇಜ್ : 110 ಕೆ.ವಿ.
4. ಎಂ.ಡಿ. ದಾಖಲಾಗಿರುವುದು - 14400 ಕೆ.ವಿ.ಎ.
5. ವ್ಹೀಲ್ಡ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣ ಅನುಮೋದನೆಯಾಗಿರುವುದು-1200000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್
6. ಮಾಪಕ ರೀಡಿಂಗ್ ವಿವರಗಳು:

ದಿನಾಂಕ	ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್	ಕೆವಿಎಹೆಚ್
01.12.2014	01560	04368
01.11.2014	98560	01268

7. ಮಾಪಕ ಸ್ಥಿರಾಂಕ- 1
8. ಪಿ.ಟಿ. ಅನುಪಾತ - 11 ಕೆ.ವಿ./110ವಿ.

9. ಸಿ.ಟಿ. ಅನುಪಾತ - 100/5ಎ

10. ಟಿ.ಬಿ.ಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ದಾಖಲಾಗಿರುವುದು.

22.00 ಗಂಟೆ	-	06.00 ಗಂಟೆ :	1800000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್
06.00 ಗಂಟೆ	-	18.00 ಗಂಟೆ :	- - 0.00 - -
18.00 ಗಂಟೆ	-	22.00 ಗಂಟೆ :	- - 0.00 - -

6. Prepare a bill from the following details for the month of July 2014.

5

1. R.R. No : DEH 1002
2. Sanctioned Load - 40 KW
3. Purpose:- Private College in Urban Area
4. Total consumption recorded - 28000 KWH
5. Installation was inspected by Vigilance and reported that the Connected load of laboratory itself is 98 KW
6. What is the regular bill for the month of July 2014 and back-bill amount?

ಕೆಳಕಂಡ ವಿವರಗಳಿಂದ ಜುಲೈ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

1. ಆರ್.ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ :ಡಿಇಹೆಚ್ 1002
2. ಮಂಜೂರಾದ ಪ್ರಮಾಣ : 40 ಕಿ.ವ್ಯಾ.
3. ಉದ್ದೇಶ : ನಗರ ಪ್ರದೇಶದ ಖಾಸಗಿ ಕಾಲೇಜು
4. ಒಟ್ಟು ದಾಖಲಾದ ವಿದ್ಯುತ್ : 28000 ಕೆಡಬ್ಲ್ಯೂಹೆಚ್
5. ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ವಿಭಾಗವು ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ಪರಿಶೀಲನೆ ನಡೆಸಿ, ಪ್ರಯೋಗಾಲಯದಲ್ಲಿಯೇ 98 ಕಿ.ವ್ಯಾಟ್‌ಗಳಷ್ಟು ಸಂಪರ್ಕಿತ ಹೊರೆ ಇರುವುದಾಗಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ.
6. ಜುಲೈ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತ ಹಾಗೂ ಹಿಂಬಿಲ್ಲಿನ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು?

7. Prepare a bill of Temporary installation from the following details for the month of June 2014.

10

1. R.R. No : TP 789
2. Date of Service : 01.06.2014, 3 phase supply.
3. Sanctioned load : 28 KW
4. Construction purpose
5. Additional load of 14 KW sanctioned on 15.06.2014 and new 3 phase meter fixed with C.T. ratio of 25/5A
6. Meter Readings

Date	Readings	Remarks
01.06.2014	04000	
07.06.2014	04900	
14.06.2014	06800	FR of single phase meter
14.06.2014	06000	IR of 3 phase meter
21.06.2014	08000	
28.06.2014	11200	

ಕೆಳಕಂಡ ವಿವರಗಳಿಂದ ಒಂದು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರದ ಜೂನ್ 2014ನೇ ತಿಂಗಳ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

1. ಆರ್. ಆರ್. ಸಂಖ್ಯೆ : ಬಿಪಿ 789
2. ಸಂಪರ್ಕದ ದಿನಾಂಕ : 01.06.2014, 3ಫೇಸ್ ವಿದ್ಯುತ್ ಪೂರೈಕೆ
3. ಮಂಜೂರಾದ ಪ್ರಮಾಣ : 28 ಕಿ. ವ್ಯಾ.
4. ಕಟ್ಟಡ ನಿರ್ಮಾಣದ ಉದ್ದೇಶ :
5. ದಿನಾಂಕ 15.06.2014 ರಂದು 14 ಕಿ.ವ್ಯಾ.ಗಳಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಹೊರೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿ, ಸಿ.ಟಿ. ಅನುಪಾತ 25/5ಎ ಹೊಂದಿದ 3 ಫೇಸ್ ಮೀಟರನ್ನು ಅಳವಡಿಸಲಾಗಿದೆ.
6. ಮಾಪಕದ ರೀಡಿಂಗ್‌ಗಳು

ದಿನಾಂಕ	ಮಾಪಕ ರೀಡಿಂಗ್	ಷರಾ
01.06.2014	04000	
07.06.2014	04900	
14.06.2014	06800	ಸಿಂಗಲ್ ಫೇಸ್ ಮಾಪಕದ ಅಂತಿಮ ರೀಡಿಂಗ್
14.06.2014	06000	3 ಫೇಸ್ ಮಾಪಕದ ಆರಂಭಿಕ ರೀಡಿಂಗ್
21.06.2014	08000	
28.06.2014	11200	

8. Vigilance squad during inspection on 02.06.2014 found an IP set installation of 12 HP motor committing theft of Power by direct hooking. Period of theft is not ascertainable. Back bill the installation as per regulation. 5

ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ವಿಭಾಗವು ದಿನಾಂಕ 02.06.2014 ರಂದು 12 ಹೆಚ್‌ಪಿ ಹೊರೆಯುಳ್ಳ ಒಂದು ನೀರಾವರಿ ಪಂಪುಸೆಟ್ಟು ಸ್ಥಾವರವನ್ನು ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸಿ ನೇರ ಸಂಪರ್ಕದ ಮುಖಾಂತರ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದನ್ನು ಕಂಡುಹಿಡಿದಿರುತ್ತಾರೆ. ಕಳ್ಳತನದ ಅವಧಿಯನ್ನು ನಿರ್ಧರಿಸಲಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲ. ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಸ್ಥಾವರದ ಹಿಂಜಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ.

9. A Temporary installation bearing RR No. TP 50 with Sanctioned Load of 5KW is sanctioned on 06.06.2014. Vigilance squad inspected the installation on 16.12.2014 and reported that, theft is committed by by-passing the meter. Bill the installation as per the regulation assuming that the installation is working in 2 shifts. 5

ದಿನಾಂಕ 06.06.2014 ರಂದು, ಒಂದು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಸ್ಥಾವರವನ್ನು 5 ಕಿ.ವ್ಯಾ. ಮಂಜೂರಾದ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಮಾಣದೊಂದಿಗೆ ಸಂಪರ್ಕಗೊಳಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ಸ್ಥಾವರದ ಆರ್‌ಆರ್ ಸಂಖ್ಯೆ ಬಿ.ಜಿ. 50 ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ದಿನಾಂಕ 16.12.2014 ರಂದು ವಿಜಿಲೆನ್ಸ್ ವಿಭಾಗದವರು ಸ್ಥಾವರದ ತಪಾಸಣೆ ನಡೆಸಿ ಮಾಪಕವನ್ನು ಬೈಪಾಸ್ ಮಾಡಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಕಳ್ಳತನ ಮಾಡುತ್ತಿರುವುದಾಗಿ ವರದಿ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸ್ಥಾವರವು 2 ಪಾಳಗಳಲ್ಲಿ ಕೆಲಸ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವುದೆಂದು ಊಹಿಸಿ, ನಿಯಮಗಳ ಅನುಸಾರ ಸ್ಥಾವರದ ವಿದ್ಯುತ್ ಬಿಲ್ಲನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ

10. Explain the circumstances under which appeals are made, and time limit for making Appeal. Name the Appellate Authorities to appeals pertaining to ESCOMs as per GoK notification No EN 52 PSR 2007 Dtd 22nd May 2007. 3

ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವ ಸಂದರ್ಭಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಇರುವ ಕಾಲಮಿತಿಯನ್ನು ವಿವರಿಸಿ. ಸರಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಇಎನ್‌52 ಪಿಎಸ್‌ಆರ್ 2007 ದಿನಾಂಕ 22.05.2007ರ ಪ್ರಕಾರ ವಿದ್ಯುತ್ ಸರಬರಾಜು ಕಂಪೆನಿಗಳು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಇರುವ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಗಳನ್ನು ಹೆಸರಿಸಿ

11. Explain what is Compounding Fees? What is the compounding amount applicable as per notification No. DE/117/PSR/2003/910 Dtd 12th November 2003 Of Energy Department GoK? 3

ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕ ಎಂದರೇನು ವಿವರಿಸಿ. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧಿಸೂಚನೆ ಸಂಖ್ಯೆ ಡಿಇ/117/ಪಿಎಸ್‌ಆರ್/2003/910 ದಿನಾಂಕ 12.11.2003ರ ಪ್ರಕಾರ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಕಾಂಪೌಂಡಿಂಗ್ ಶುಲ್ಕಗಳು ಎಷ್ಟು ?

12. What is the Procedure for collecting Additional Security Deposit as per regulation 6 of KERC (Security Deposits) Regulations 2007? 3

ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ) ನಿಯಮಗಳು 2007ರ ನಿಯಮ 6ರ ಪ್ರಕಾರ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಯನ್ನು ಸಂಗ್ರಹಿಸಲು ಇರುವ ವಿಧಾನವೇನು?

13. What are the Differences among ISD, ASD and MSD? Under which circumstances it is refunded, explain. 3

ಆರಂಭಿಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ, ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿ ಹಾಗೂ ಮಾಪಕ ಭದ್ರತಾ ಠೇವಣಿಗಳ ನಡುವಿನ ವ್ಯತ್ಯಾಸವೇನು? ಯಾವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ಇವುಗಳನ್ನು ಹಿಂಪಾವತಿಸಲಾಗುತ್ತದೆ, ವಿವರಿಸಿ.

14. What are the modes of payment of Electricity bills ? What is the prompt payment incentive and belated payment charges as per KERC (Electricity Supply) Code 2004? 3

ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಬಿಲ್ಲುಗಳ ಪಾವತಿ ವಿಧಾನಗಳು ಯಾವುದು? ಕೆಇಆರ್‌ಸಿ (ವಿದ್ಯುಚ್ಛಕ್ತಿ ಸರಬರಾಜು) ಕಾಯಿದೆ 2004ರ ಪ್ರಕಾರ ಪ್ರಾಮಾಣಿಕ ಪಾವತಿಯ ಪ್ರೋತ್ಸಾಹದ ಹಾಗೂ ವಿಳಂಬ ಪಾವತಿ ಶುಲ್ಕ ಎಂದರೇನು?

15. What is the billing demand in case of H.T. installation and Demand Based Tariff in LT installation, when the penalty is levied, explain. 2 ½

ಹೆಚ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಬಿಲ್ಲಂಗ್ ಡಿಮ್ಯಾಂಡ್ ಹಾಗೂ ಎಲ್.ಟಿ. ಸ್ಥಾವರಗಳ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಬೇಡಿಕೆ ಆಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರ ಎಂದರೇನು? ಯಾವ ಸಂದರ್ಭಗಳಲ್ಲಿ ದಂಡವನ್ನು ವಿಧಿಸಲಾಗುವುದು, ವಿವರಿಸಿ.

16. AAO (IA) has pointed out a short claim of Rs. 1,50,000/- stating that rebate for supply at High Voltage for consumption under T.O.D. tariff is not applicable-Comment. 2 ½

ಸಮಯಾಧಾರಿತ ವಿದ್ಯುತ್ ದರದಲ್ಲಿ ಬಳಸಿದ ವಿದ್ಯುತ್‌ಗೆ ಅಧಿಕ ಪೋಲ್ಟೇಜ್ ರಿಯಾಯಿತಿ ಅನ್ವಯಿಸುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸುತ್ತಾ ಸಲೆಅ(ಆಂ.ಪ) ರವರು ರೂ. 1,50,000/- ಗಳಷ್ಟು ಶಾರ್ಟ್ ಕ್ಲೈಮ್ ದಾಖಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ ವಿಮರ್ಶಿಸಿ.
