

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ

съгласно чл. 100о1, ал.4, т.2 ЗППЦК
към уведомление за финансово състояние
за трето тримесечие 2016

от

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД,
със седалище и адрес на управление в гр.
Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в
Търговския регистър с ЕИК 123526430

1. Важни събития, настъпили през съответното тримесечие, и за тяхното влияние върху резултатите в справките

Промени в регулаторните цени :

С решение № Ц-19/30.06.2016г., считано от 1 юли 2016г., Комисията за енергийно и водно регулиране измени цените на електрическа енергия за клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД както следва :

- Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение :

1. Три скали в т.ч.

- Върхова - 0,18911 лв./кВтч
- Дневна 0,12459 лв./кВтч
- Нощна 0,07487 лв./кВтч

2. Две скали в т.з.

- Дневна 0,15321 лв./кВтч
- Нощна 0,07253 лв./кВтч

3. Една скала

- 0,16258 лв./кВтч

- Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение :

1. Две скали в т.з.

- Дневна 0,12742 лв./кВтч
- Нощна 0,05303 лв./кВтч

2. Една скала в т.з.

- 0,12742 лв./кВтч

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа: 0,00845 лв./кВтч,
- Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение: 0,03127 лв./кВтч
- Цена за достъп до разпределителна мрежа за небитови клиенти: 0,01651 лв./кВ/ден; за битови клиенти: 0,00503 лв./кВтч.

Необходимите годишни приходи на ЕВН България Електроснабдяване ЕАД, определени съгласно

EXPLANATORY NOTES

according to art.100n1, para.4. item 2 POSA
to a notification of its financial conditions
for third quarter 2016

from

EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane EAD, with domicile a
registered office in Plovdiv, at 37 Hristo G. Danov Str.,
registered with the Trade Register under UIC 123526430

1. Important events occurred during the respective quarter and for their effect over the result in the references

Changes in regulatory prices :

With resolution No Ц-19/30.06.2016 with effect from 1st July 2016, the Energy and Water Regulatory Commission amended the prices of electrical energy for the customers of "EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane EAD as follows :

- The sale of electric energy to business customers interconnected to the electricity distribution grids of low voltage :

1. Three scales including

- Peak - BGN 0,18911/kWh
- - Day - BGN 0,12459/kWh
- - Night BGN 0,07487/kWh

2. Two scales including

- - Day - BGN 0,15321/kWh
- - Night BGN 0,07253/kWh

3. One scale

- BGN 0,16258/kWh

- The sale of electric energy to household customers interconnected to the electricity distribution grids of low voltage :

1. Two scales including

- - Day - BGN 0,12742/kWh
- - Night BGN 0,05303/kWh

2. One scale including

- BGN 0,12742/kWh

The customers of "EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane" EAD shall also pay the following prices, with VAT excluded for grid services:

- Transmission Price and access fee over / to the electricity transmission grid: BGN 0,00845/kWh
- Transmission fee of electric energy over the low voltage distribution grid : BGN 0,03127/kWh
- Fee for access to the distribution grid for business customers: BGN 0,01651/kWh per day; for household customers: BGN 0,00503/kWh

The necessary annual income of EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane EAD determined in accordance with

решение № Ц-19/30.06.2016г са 464 967 хил.лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ – 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия (10 203 хил. лв.) и разходи за балансиране в размер на 9 195 хил. лв.

КЕВР промени даденото право на крайните снабдители да включват в крайната цена на електрическа енергия компонента балансираща енергия за клиенти на крайния снабдител в размер на до 1,5% отклонението на дневните почасови прогнозни графици (одобрено с решение Ц-12/30.06.2014г). Съгласно решение № Ц-19/30.06.2016г. ,считано от 01,07,2016 в крайните цени на клиентите бяха включени небаланси в размер на 2,20 лв./мВтч.

2. Важни събития с натрупване от началото на финансовата година до края на съответното тримесечие, и тяхното влияние върху резултатите в справките

3. Описание на основните рискове и несигурности, пред които е изправено дружеството през останалата част от финансовата година

Дружеството е изложено на редица рискове при извършване на дейността си. Програмата на Дружеството за цялостно управление на риска има за цел да намали евентуалните неблагоприятни ефекти върху финансовите показатели на Дружеството. Управлението на риска се извършва чрез анализ на рисковите фактори и избора на съответните мерки. Основни рискове, на които е изложено Дружеството:

➤ Пазарен и конкурентен риск - поради регулирания характер на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от КЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите и маржът на всички клиентски групи, сравнявайки тяхното развитие с последната година за същия месец, за да може да се предприемат средносрочни действия за оперативните разходи. С изключително голямо значение за дружеството е рискът, произлизащ от либерализацията на пазара на електро енергия в Република България и загуба на клиенти, в следствие на засилване на конкуренцията

➤ Оперативен риск - свързан с бизнес дейностите на Дружеството. Той се изразява в риск от преки или косвени загуби, произтичащ от широк кръг причини, свързани с процесите, персонала, технологиите и инфраструктурата на Дружеството, както и от външни фактори, различни от кредитни, пазарни и ликвидни рискове, например такива произтичащи от правни и регулаторни изисквания и общоприети стандарти на корпоративно поведение. В това число също: Риск от

Resolution No Ц-19/30.06.2016 is BGN 464 967 thousand, including surplus charge for “the supply of electrical energy from end supplier” under Art. 9, paragraph 2 of Ordinance for regulating electricity prices (ORER) - 2.29% of the costs for the purchase of electrical energy (BGN10 203 thousand) and costs for balancing in the amount of BGN 9 195 thousand.

EWRC changed the right of end suppliers to include in the final price of electrical energy the component balancing energy for customers of the end supplier in the amount of up to 1.5% of the deviation of the daily hourly forecast schedules (approved by Resolution Ц-12/30.06.2014). In accordance with resolution № Ц-19/30.06.2016 in effect as of 01.07.2016 in the final prices of the customers were included imbalances in the amount of BGN 2,20 kWh.

2. important events with accrual from the beginning of the financial year to the end of the respective quarter, and for their effect over the result in the references

3. Description of the main risks and uncertainties faced by the company during the remaining period of the financial year.

The Company is exposed to a number of risks in the performance of their activities. The program of the Company for total risk management is designed to reduce the possible adverse effects on the financial indicators of the Company. The risk management shall be carried out by analysis of the risk factors and the choice of the corresponding measures.

The main risks to which the Company is exposed:

➤ Market and competitive risk - due to the regulated nature of the Company business it is not possible to influence the prices once they have been approved by EWRC. Regardless of this, the company makes monthly analyses of the revenue and the margin of all customer groups, comparing their development with the last year for the same month so that medium-term actions for operational costs to be taken. With the utmost importance for the company is the risk arising from the liberalisation of the market of electric energy in the Republic of Bulgaria and the loss of customers due to the strengthening of the competition

➤ Operational risk - connected with the business activities of the Company. It shall be expressed in risk of direct or indirect losses resulting from a wide range of reasons related to the processes, personnel, technologies and infrastructure of the Company, as well as of external factors other than credit, market and liquidity risks for example such as those arising from legal and regulatory requirements and generally accepted standards of corporate behaviour. Including Risk of withdrawal of the

отнемане лицензия на дружеството; Риск от налагане на глоба от КЗК и КЕВР; Рискове, свързани със задължението на Дружеството съгласно Закона за енергийната ефективност

➤ Финансов риск - финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск. Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези трансакции се осъществяват в условията на валутен борд.

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството. Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цената на електроенергията, както и с паричните потоци за компенсиране на разходите за изкупена енергия по преференциални цени, които се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Към момента Националната електрическа компания (НЕК) не заплаща редовно и по договор задълженията си към Дружеството, във връзка с метода за компенсиране на разходите по закупена енергия от възобновяеми източници. Продължаването на тази практика и ненавременното събиране на вземанията на Дружеството от НЕК може да доведе до бъдещи ликвидни затруднения. Методът, използван от КЕВР и механизмът за компенсация и формиране на цените, трябва да гарантира цялостното покриване на разходите, свързани със закупуване на енергията. Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия. В тази връзка Дружеството има пълна и безусловна подкрепа от едноличния собственик на капитала.

4. сделки със свързани и/или заинтересовани лица
Няма
5. информация за нововъзникнали съществени вземания и/или задължения за съответния отчетен период.
Няма

company license ; risk of imposition of a fine by Commission on Protection of Competition (CPC) and EWRC; risks associated with the obligation of the Company under the Energy Efficiency Act

➤ Financial risk - the financial risks include currency risk, liquidity risk, investment risk, interest risk, inflationary risk, fiscal risk. The company is not exposed to currency risk when purchasing and/or selling and/or taking loans in a currency other than the functional currency - BGN because these transactions are carried out in the conditions of the currency board.

The liquidity risk is the risk that the Company will have difficulties in the implementation of the obligations related to the financial liabilities which are settled in cash or by means of another financial asset. The Company's approach to manage liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressful conditions, without incurring unacceptable losses or damaging the reputation of the Company. The cash revenue of the Company is directly connected with the price of electricity and with the cash flows for the compensation of the costs for bought energy in feed-in tariffs which are determined by the Energy and Water Regulatory Commission (EWRC). Up to date the National Electricity Company (NEK) does not pay on a regular basis and under contract the obligations to the Company in connection with the compensation method of the costs of purchased energy from renewable sources. The continuation of this practice and the untimely collection of the receivables of the Company from NEK may lead to future liquid difficulties. The method used by EWRC and the mechanism for compensation and price formation need to ensure the overall cover of the costs associated with the purchase of energy. Usually the Company ensures that it has sufficient cash on demand to meet the expected operational expenses for a period of 60 days, including the servicing of financial obligations, with the exception of the potential impact of extreme circumstances which cannot be provided for such as natural disasters. In this connection the Company has a full and unconditional support by the sole owner of the capital.

4. Transactions between related and/or stakeholders
None
5. Information on newly-arising significant receivables and/or liabilities for the respective reporting period.
None

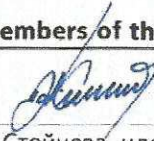
Дата/Date

31.10.2016

Подписи на членове на СД / Signatures Members of the BoD



Робърт Дик, Председател на СД
Robert Dick, Chairman of the BoD



Жанет Стойчева, член на СД
Jeanette Stoitschewa, member of the BoD

