

Godišnji izvještaj
Annual Report
2016



GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O POSLOVANJU / 2016
Javno preduzeće Elektroprivreda
Bosne i Hercegovine d.d.-Sarajevo

ANNUAL BUSINESS REPORT / 2016
Public Enterprise Elektroprivreda of
Bosnia and Herzegovina d.d. - Sarajevo

10.06.2017.
www.epbih.ba

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO

71000 Sarajevo, Vilsonovo šetalište 15,
Bosna i Hercegovina

GENERALNI DIREKTOR

Tel. 387 33 75 10 02, Fax: 387 35 75 10 08

IZVRŠNI DIREKTOR ZA PROIZVODNJU

Tel. 387 33 75 17 00, Fax: 387 33 75 17 07

IZVRŠNI DIREKTOR ZA DISTRIBUCIJU

Tel. 387 33 75 14 00, Fax: 387 33 75 14 04

IZVRŠNI DIREKTOR ZA SNABDIJEVANJE I TRGOVINU

Tel. 387 33 75 10 26, Fax: 387 33 75 10 54

IZVRŠNI DIREKTOR ZA EKONOMSKE POSLOVE

Tel. 387 33 75 18 00, Fax: 387 33 75 18 08

**IZVRŠNI DIREKTOR ZA PRAVNE POSLOVE I
LJUDSKE RESURSE**

Tel. 387 33 75 19 08 00, Fax: 387 33 75 19 07

IZVRŠNI DIREKTOR ZA KAPITALNE INVESTICIJE

Tel. 387 33 75 17 49, Fax: 387 33 75 17 48

SEKRETAR DRUŠTVA

Tel. 387 33 75 19 00, Fax: 387 33 75 19 05

JP ELEKTROPRIVREDA BIH D.D. - SARAJEVO

71000 Sarajevo, Vilsonovo šetalište 15,
Bosnia and Herzegovina

GENERAL MANAGER

Tel. 387 33 75 10 02, Fax: 387 35 75 10 08

EXECUTIVE MANAGER FOR GENERATION

Tel. 387 33 75 17 00, Fax: 387 33 75 17 07

EXECUTIVE MANAGER FOR DISTRIBUTION

Tel. 387 33 75 14 00, Fax: 387 33 75 14 04

EXECUTIVE MANAGER FOR SUPPLY AND TRADE

Tel. 387 33 75 10 26, Fax: 387 33 75 10 54

EXECUTIVE MANAGER FOR ECONOMIC AFFAIRS

Tel. 387 33 75 18 00, Fax: 387 33 75 18 08

**EXECUTIVE MANAGER FOR LEGAL AFFAIRS AND
HUMAN RESOURCES**

Tel. 387 33 75 19 08 00, Fax: 387 33 75 19 07

EXECUTIVE MANAGER FOR CAPITAL INVESTMENTS

Tel. 387 33 75 17 49, Fax: 387 33 75 17 48

COMPANY SECRETARY

Tel. 387 33 75 19 00, Fax: 387 33 75 19 05



01. **UVODNA RIJEČ GENERALNOG DIREKTORA**
FOREWORD OF THE GENERAL MANAGER
02. **MISIJA, VIZIJA, CILJEVI**
MISSION, VISION, GOALS
03. **STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU – ORGANIZACIJA DRUŠTVA**
STATUTORY ELEMENTS OF THE COMPANY - ORGANIZATION OF THE COMPANY
04. **KLJUČNI POKAZATELJI O DRUŠTVU**
KEY INDICATORS OF THE COMPANY
05. **REALIZACIJA POSLOVNE POLITIKE I CILJEVA DRUŠTVA**
REALIZATION OF THE BUSINESS POLICY AND OBJECTIVES OF THE COMPANY
06. **REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA**
REALIZATION OF THE POWER BALANCE
07. **REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA**
REALIZATION OF THE FINANCIAL PLAN
08. **FINANSIJSKI POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA**
FINANCIAL INDICATORS OF SUCCESS
09. **REALIZACIJA PLANA ULAGANJA**
REALIZATION OF THE INVESTMENT PLAN
10. **REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA**
REALIZATION OF THE HUMAN RESOURCES PLAN
11. **IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA**
PROCUREMENT REPORT
12. **ZAŠTITA OKOLIŠA**
ENVIRONMENTAL PROTECTION
13. **REZIME**
SUMMARY
14. **IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA DIONIČARIMA**
JP ELEKTROPRIVREDA BiH d.d. - SARAJEVO
*REPORT OF THE INDEPENDENT AUDITOR FOR THE SHAREHOLDERS OF
JP ELEKTROPRIVREDA BiH d.d. - SARAJEVO*

MILIJARDU I 34 MILIONA KM PRIHODA

Prihod ostvaren u 2016. godini u iznosu milijardu i 34 miliona KM rekordni je prihod u novijoj historiji JP Elektroprivrede BiH i viši je za 50 miliona KM u odnosu na 2015. godinu. Ostvarena dobit iznosi 12,86 miliona KM.

Proizvodnjom 7.244,7 GWh, uz značajan porast proizvodnje u termoelekttranama „Tuzla“ i „Kakanj“, što je bilo moguće zahvaljujući visokoj pogonskoj raspoloživosti proizvodnih kapaciteta i povećanoj proizvodnji uglja koja se u rudnicima Koncerna EPBiH približila količini 5 miliona tona, održavanjem visoke pogonske spremnosti distributivnih kapaciteta i urednim snabdijevanjem svih krajnjih kupca, JP Elektroprivreda BiH dala je, u uvjetima teške ekonomske situacije i recesije, značajan doprinos stabilnosti elektroenergetskog sektora.

Znatnim unapređenjem pristupa kupcima uz nužnu transformaciju sa monopolističkog u tržišni način razmišljanja i djelovanja, u novim uvjetima otvorenog tržišta električne energije zadržan je značajan broj kupaca uz udio u snabdijevanju od 98% potrošnje električne energije kupaca – krajnjih potrošača na vlastitom području snabdijevanja.

Uz nivo potrošnje sličan onom u 2015. godini, krajnjim kupcima isporučeno je 4.592,3 GWh električne energije, u potpunosti su realizirane obaveze po godišnjim ugovorima za tržišnu prodaju u količini 1.119,5 GWh, uz održanje stabilnosti sistema, ostvaren obim kratkoročne tržišne prodaje u količini više od 1.700 GWh, te značajan obim pružanja pomoćnih usluga u elektroenergetskom sistemu BiH shodno novom konceptu koji je prvi put primijenjen u 2016. godini.

Prvi put u novijoj historiji JP Elektroprivrede BiH, u 2016. godini smanjene su cijene za krajnje kupce električne energije na 110 kV, 35 kV i 10 kV mreži, ostalu potrošnju i javnu rasvjetu, što predstavlja potvrdu društveno odgovornog djelovanja i poslovanja kompanije. Zahvaljujući visokom stepenu naplate po osnovu utrošene električne energije, održana je likvidnost Društva koje je uredno izmirivalo svoje obaveze prema dobavljačima, kreditorima, zaposlenicima, fondovima penzijskog i zdravstvenog osiguranja te državnim institucijama.

JP Elektroprivreda BiH je, uz očuvanje pozicije najvećeg proizvođača i snabdjevača električnom energijom u državi, u 2016. godini zadržala i status jednog od najvećih investitora u BiH. Započela je izgradnja HE „Vranduk“, prve hidroelektrane od kraja 80-tih godina i prve na rijeci Bosni. U okviru realizacije strateški najvažnijih projekata, objavljen je i javni poziv za izbor izvođača radova i usluga, te isporučilaca opreme za potrebe izgradnje Vjetrotoparka „Podveležje“, a Federalnom ministarstvu finansija prosljeđen je Nacrt sporazuma o kreditu za izgradnju Bloka 7 u TE „Tuzla“ sa neophodnom dokumentacijom, uz zahtjev za izdavanje garancija za kreditni aranžman za izgradnju Bloka.

U okviru nastavka procesa dokapitalizacije rudnika u sastavu Koncerna EPBiH usvojen je i plan ulaganja za period 2016. – 2018. godina, u iznosu 329 miliona KM.

Trend pozitivnog i stabilnog poslovanja zadržan je i u 2016. godini, iako je došlo do pada cijena električne energije i uprkos povećanju izdataka po osnovu raznih dažbina uzrokovanih propisima raznih nivoa vlasti i regulatornih agencija kao i povećanju troškova prijenosa, NOS-a i nabavke električne energije iz obnovljivih izvora. Isti bi, uz adekvatnu investicijsku politiku u FBiH i podršku okruženja u kojem djeluje JP Elektroprivreda BiH, mogao biti nastavljen i u narednim godinama.

1 BILLION AND 34 MILLION BAM OF INCOME

Income realized in 2016 amounted to 1 billion and 34 million BAM and it is a record income in the recent history of JP Elektroprivreda BiH and it is 50 million BAM higher compared to 2015. Realized profit is 12.86 million BAM.

Generation of 7,244.7 GWh, with a significant increase in generation in thermal power plants „Tuzla“ and „Kakanj“, which was possible due to the high availability of generation capacities and the increased production of coal, which reached the amount of 5 million tons in the EPBiH Concern mines, maintenance of high availability of distribution capacities and the orderly supply of all end customers, all meant that JP Elektroprivreda BiH gave a significant contribution to the stability of the power sector in the conditions of a severe economic situation and a recession.

By vastly improving the approach to customers with a necessary transformation from the monopolistic into the market manner of thinking and action, under new conditions of the open electrical power supply market, a significant number of customers was retained with a supply share of 98% of power expenditure of customers – end customers in own supply area.

With the level of consumption similar to level in 2015, 4,592.3 GWh of electricity was delivered to end customers, fully realized obligations under the annual sales contracts in the amount of 1,119.5 GWh, and with maintaining system stability, we realized the short-term market sales amounting to more than 1,700 GWh, and a significant scope of providing auxiliary services in the BiH power system according to the new concept, which was first applied in 2016.

For the first time in the recent history of JP Elektroprivreda BiH, the prices for the end customers of electricity on the 110 kV, 35 kV and 10 kV networks, other consumption and public lighting were reduced in 2016, which was a confirmation of socially responsible business operations. The Company's liquidity was maintained due to the high level of collection of consumed electricity, and the company regularly fulfilled its obligations towards suppliers, creditors, employees, pension and health insurance funds and state institutions.

In 2016, JP Elektroprivreda BiH maintained the status of one of the largest investors in BiH, while maintaining the position of the country's largest generator and supplier of electricity. Construction of HPP „Vranduk“ has started, which is the first hydropower plant to be constructed since the late 1980s, and the first on the river Bosna. A public invitation for the selection of contractors and suppliers of equipment for the construction of the wind farm „Podveležje“ was announced within the framework of the implementation of the most important strategic projects, and a loan agreement for the construction of Unit 7 at TPP „Tuzla“ was forwarded to the Federal Ministry of Finance along with the necessary documentation, and the request for a loan guarantee for construction of the unit.

A plan of investments for the period 2016 - 2018, amounting to 329 million BAM was adopted as part of the continuation of the recapitalization process of the mines within EPBiH.

The trend of positive and stable operations was also maintained in 2016, in spite of a drop in electricity prices and the increase in expenditures on the basis of various charges caused by regulations of various levels of government and regulatory agencies, as well as increase of transmission costs, ISO and purchases of electricity from renewable energy sources. This could continue in the coming years with adequate investment policy in FBiH and the support of the environment in which JP Elektroprivreda BiH operates.

MISIJA, VIZIJA, CILJEVI

MISSION, VISION, OBJECTIVES

02

Godišnji izvještaj
2016

MISIJA MISSION

Naša misija je proizvodnja i isporuka električne energije, toplotne energije i uglja po definiranim standardima kvaliteta, te pružanje usluga koje će u potpunosti zadovoljiti zahtjeve kupaca.

Naša namjera je prestrukturiranje kompanije prema evropskoj regulativi i primjena najboljih korporativnih praksi, konstantno profesionalno usavršavanje zaposlenika uz razvoj vještina timskog rada i optimizacija procesa.

Efikasan odgovor na zahtjeve kupaca i transparentnost u poslovanju, kao i edukacija kupaca o efikasnom korištenju energije te razvoj imidža koji će ojačati tržišnu poziciju i povjerenje kupaca naši su ciljevi.

Our mission is the generation and supply of electricity, heat and coal according to defined quality standards and the provision of services that will fully meet customer requirements.

Our intention is to restructure the company according to European regulation and the application of best corporate practices, constant professional improvement of employees, team skills development, and process optimization.

Our goals are efficient response to customer requirements and business transparency as well as customer education on efficient energy utilization and image development that will strengthen our market position and customer trust.

VIZIJA VISION

JP Elektroprivreda BiH bit će subjekt koji konstantno razvija nove metode za poboljšanje performansi poslovanja kako bi dostigao poziciju lidera na tržištu električne energije u regiji i kako bi zadovoljio trenutnu i buduću potražnju električne i toplotne energije kupaca po definiranim standardima kvaliteta.

JP Elektroprivreda BiH ulagat će u modernizaciju i razvoj i realizirati kapitalne investicije, pri čemu će posebnu pažnju posvetiti investiranju u proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora, povećanju fleksibilnosti energetske portfolija i energetske efikasnosti.

Prilikom obavljanja svojih djelatnosti JP Elektroprivreda BiH će poslovati u skladu sa standardima Evropske unije o zaštiti okoline i razvijati visoku svijest o očuvanju okoliša.

JP Elektroprivreda BiH will be a company that constantly develops new methods to improve business performance in order to reach the position of the leader in the electricity market in the region and to meet the current and future demand for electrical and heat energy of customers according to defined quality standards.

JP Elektroprivreda BiH will invest in modernization and development and realize capital investments, paying special attention to investing in the production of renewable energy, increasing the flexibility of the energy portfolio and energy efficiency.

When performing its activities, JP Elektroprivreda BiH will operate in compliance with the European Union's environmental standards and develop a high level of environmental awareness.

CILJEVI OBJECTIVES

Strateški ciljevi JP Elektroprivreda BiH su:

- Izgradnja novih zamjenskih termokapaciteta i novih proizvodnih kapaciteta iz obnovljivih izvora energije, te distributivnih kapaciteta,
- Prestrukturiranje kompanije,
- Prestrukturiranje i modernizacija rudnika.

U pogledu investiranja u proizvodni segment, ciljevi kompanije su dugoročno povećanje proizvodnje i prodaje električne energije na bosanskohercegovačkom i regionalnom tržištu. Ovaj cilj će biti realiziran povećanjem proizvodnih kapaciteta, modernizacijom postojećih kapaciteta i intenzivnom izgradnjom novih proizvodnih objekata.

Izgradnja novih proizvodnih kapaciteta omogućit će povećanje prodaje i plasmana električne energije na domaćem i regionalnom tržištu, ali i zatvaranje starih i neefikasnih jedinica u termoelektranama.

Strategic objectives of JP Elektroprivreda BiH are:

- Construction of new replacement thermal capacities and new generation capacities from renewable energy sources and distribution capacities,
- Restructuring of the company,
- Restructuring and modernization of coal mines.

Regarding the investment in the generation segment, the company's objectives are to increase the generation and sales of electricity in the BiH and regional markets in the long term. This objectives will be realized by increasing generation capacities, modernizing existing capacities and intensifying the construction of new generation facilities.

The construction of new generation capacities will enable the increase of electricity sales and placements on domestic and regional markets, as well as the closure of old and inefficient units in thermal power plants.



STATUTARNI ELEMENTI O DRUŠTVU – ORGANIZACIJA DRUŠTVA

STATUTORY ELEMENTS OF THE COMPANY - ORGANIZATION OF THE COMPANY

09

Godišnji izvještaj
Annual Report
2016

Javno preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. - Sarajevo (u daljnjem tekstu EPBiH ili Društvo) je elektroprivredno društvo koje vrši djelatnosti: proizvodnje električne energije, distribucije električne energije, snabdijevanja i trgovine električnom energijom, kao i druge djelatnosti utvrđene Statutom i Društvo ih obavlja u Bosni i Hercegovini (u daljnjem tekstu BiH), preciznije, na teritoriji Federacije BiH (u daljnjem tekstu FBiH). Djelatnost trgovine električnom energijom podrazumijeva trgovinu na veleprodajnom tržištu unutar BiH, kao i izvoz i uvoz električne energije.

Društvo je organizirano na funkcionalnom, procesno-radnom i teritorijalnom principu i u svom sastavu ima osam podružnica:

- Podružnica Hidroelektrane na Neretvi, Jablanica,
- Podružnica Termoelektrana „Kakanj“, Kakanj,
- Podružnica Termoelektrana „Tuzla“, Tuzla,
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Bihać,
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Mostar,
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Sarajevo,
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Tuzla,
- Podružnica „Elektrodistribucija“ Zenica.

EPBiH zastupaju i predstavljaju generalni direktor, izvršni direktori i direktori podružnica, u skladu sa Statutom i posebnim aktom Uprave Društva.

Organi Društva su:

- Skupština,
- Nadzorni odbor,
- Uprava i
- Odbor za reviziju.

Nadležnosti Skupštine Društva, koju čine dioničari, propisane su zakonom i Statutom Društva. Skupština se saziva kada je to određeno zakonom, drugim propisima i Statutom i kada se ocijeni da je to u najboljem interesu Društva i dioničara, a najmanje jednom godišnje.

Javno Preduzeće Elektroprivreda Bosne i Hercegovine d.d. Sarajevo (Public Electric Utility Company of Bosnia and Herzegovina) (hereinafter the EPBiH or the Company) is a power utility company that performs the following activities: generation of electricity, distribution of electricity, supply and trade of electricity, as well as other activities defined by the Statute. The Company performs these activities in Bosnia and Herzegovina (hereinafter: BiH), more precisely, in the territory of the Federation of Bosnia and Herzegovina (hereinafter the FBiH). The activity of power trading involves trading on the wholesale market within Bosnia and Herzegovina, as well as the export and import of electricity.

The Company is organized on a functional, process-operational and territorial principle and consists of eight subsidiaries:

- Hydro Power Plants on the River Neretva, Jablanica,
- Thermal Power Plant "Kakanj" Kakanj
- Thermal Power Plant "Tuzla", Tuzla,
- "Elektrodistribucija" Bihać,
- "Elektrodistribucija" Mostar,
- "Elektrodistribucija" Sarajevo,
- "Elektrodistribucija" Tuzla,
- "Elektrodistribucija" Zenica.

The EPBiH is represented by the General Manager, Executive Managers and Managers of Subsidiaries, in accordance with the Statute and a special acts of the Company Management.

Bodies of the Company are:

- Assembly,
- Supervisory Board,
- Management, and
- Audit Board.

The competences of the Assembly, consisting of shareholders, are prescribed by law and the Company Statute. The Assembly is convened as specified by the law, regulations and the Statute, and when it is deemed to be in the best interest of the Company and its shareholders, but at least once a year.





Nadzorni odbor

Nadzorni odbor nadzire poslovanje Društva, nadzire rad Uprave Društva i ima druge nadležnosti propisane zakonom i Statutom Društva. Sjednice Nadzornog odbora se u pravilu održavaju jednom mjesečno.

Nadzorni odbor Društva čini sedam (7) članova, koje Skupština Društva imenuje i razrješava u skladu sa Zakonom o privrednim društvima FBiH i Statutom Društva. Šest članova Nadzornog odbora je imenovano na prijedlog većinskog vlasnika (državni kapital), a jedan član je imenovan na prijedlog privatnog kapitala – malih dioničara.

Mandat aktuelnog saziva Nadzornog odbora je počeo 26. 8. 2015. godine.

Skupština Društva je na 38. sjednici, održanoj 29. 3. 2016. godine, razriješila Tarika Karića, člana Nadzornog odbora imenovanog u ime privatnog kapitala, zbog gubitka povjerenja dioničara te imenovala Hasena Mašovića za člana Nadzornog odbora u ime privatnog kapitala, na period do isteka četverogodišnjeg mandata NO.

Dana 29. 3. 2016. godine je istekao period na koji su imenovani članovi NO u ime državnog kapitala (Adnan Terzić, dr.sc. Izet Žigić, dr.sc. Milenko Obad, mr.sc. Jakub Dinarević, Kerim Balta i Sead Rešidbegović).

Na 39. sjednici Skupštine Društva, održanoj 20. 4. 2016. godine, imenovano je šest članova Nadzornog odbora u ime državnog kapitala, na period do isteka četverogodišnjeg mandata koji je započeo 26. 8. 2015. godine:

- Adnan Terzić - član,
- dr. sc. Izet Žigić - član,
- dr. sc. Milenko Obad - član,
- mr. sc. Jakub Dinarević - član,
- dr. sc. Izudin Džafić - član,
- Sead Rešidbegović - član.

Nadzorni odbor je izabrao Adnana Terzića za predsjednika Nadzornog odbora.

Na 43. sjednici Skupštine Društva, održanoj 6. 12. 2016. godine, prihvaćena je ostavka i razriješen je dužnosti član NO Adnan Terzić. Na istoj sjednici Skupštine Društva za člana NO u ime državnog kapitala imenovan je Mirza Hulusić, na period do okončanja konkursne procedure, a najduže na period do 3 (tri) mjeseca.

Nadzorni odbor je za predsjednika Nadzornog odbora imenovao dr. sc. Izeta Žigića.

Supervisory Board

The Supervisory Board supervises Company's operations, supervises the work of the Company Management and it has other competences determined by the law and the Company Statute. The Supervisory Board meetings are usually held once a month.

The Supervisory Board consists of seven (7) members, which the Company Assembly appoints and dismisses in accordance with the FBiH Law on Companies and the Company Statute. Six members of the Supervisory Board are appointed based on the proposal of the majority shareholder (state capital), and one member is appointed based on the proposal of the private capital - small shareholders.

The term of the Supervisory Board of the company in the following composition started on August 26th 2015.

The Decision on the dismissal of Tarik Karić, a member of the Supervisory Board on behalf of private capital was adopted at the 38th Assembly of the Company held on March 29th 2016, due to loss of confidence of shareholders, and the decision on the appointment of Hasen Mašović as the member of the Supervisory Board on behalf of private capital, for the four-year term of the Supervisory Board was adopted.

As of March 29th 2016 the term of appointed Supervisory board members representing state capital expired (Adnan Terzić, Ph.D Izet Žigić, Ph.D Milenko Obad, MA Jakub Dinarević, Kerim Balta and Sead Rešidbegović).

Six members of the Supervisory Board on behalf of the state capital were appointed at the 39th Assembly of the Company held on April 20th 2016, for the period until the end of the four-year term of the Supervisory Board which began on August 26th 2015:

- Adnan Terzić, - member
- prof.Ph.D. Izet Žigić, - member
- prof.Ph.D. Milenko Obad, - member
- M.A. Jakub Dinarević, - member
- prof.Ph.D. Izudin Džafić, - member
- Sead Rešidbegović. - member

The Supervisory Board appointed Adnan Terzić as President of the Supervisory Board.

At the 43rd session of the Company Assembly held on December 6th 2016 the resignation of Adnan Terzić as member of the Supervisory board was accepted and he was relieved of duty. Mirza Hulusić was appointed as member of the Supervisory Board on behalf of the state capital during the same session, until the competition procedure for this position is completed and 3 months at most.

Supervisory Board appointed Ph.D. Izet Žigić as the president for the Supervisory Board.



Odbor za reviziju

Odbor za reviziju se sastoji od tri člana. Na 39. sjednici Skupštine Društva, održanoj 20. 4. 2016. godine, zbog isteka perioda na koji su imenovani, razriješeni su dužnosti sljedeći članovi Odbora za reviziju:

1. Sadija Sinanović, predsjednik,
2. dr. sc. Mirsad Kikanović, član,
3. Suljo Kasapović, član.

Na 39. sjednici, održanoj 20. 4. 2016. godine, Skupština Društva je imenovala Odbor za reviziju, na period četiri godine, počev od 21. 4. 2016. godine, u sljedećem sastavu:

1. mr. sc. Almira Zulić - Burek, dipl. ecc., član,
2. mr. sc. Muzafer Brigić, dipl. ecc., član,
3. Senad Herenda, dipl. ecc., član.

Elektroprivreda, PARTNER koji obećava

The Audit Board

Audit board has three members at the 39th Assembly of the Company held on April 20th 2016 the following members of the Audit Board were dismissed due to expiration of the period to which they were appointed:

1. Sadija Sinanović - President,
2. Ph.D. Mirsad Kikanović - Member,
3. Suljo Kasapović - Member.

At its 39th session the Assembly of the Company held on April 20th 2016 appointed the following new Audit Board, for a period four years starting from April 21st 2016:

1. M.A. Almira Zulić -Burek - Member,
2. M.A. Muzafer Brigić - Member,
3. Senad Herenda - Member.



Uprava

Upravljanje Društvom, u skladu sa Zakonom o privrednim društvima, Zakonom o javnim preduzećima i Statutom, vrši Uprava Društva koju čine:

- generalni direktor,
- izvršni direktor za proizvodnju,
- izvršni direktor za distribuciju,
- izvršni direktor za snabdijevanje i trgovinu,
- izvršni direktor za ekonomske poslove,
- izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove,
- izvršni direktor za kapitalne investicije.

Uprava Društva se sastoji od sedam članova koje imenuje Nadzorni odbor Društva. Na sjednici Nadzornog odbora, održanoj 24. 2. 2016. godine, imenovani su članovi Uprave JP Elektroprivreda BiH na period 4 (četiri) godine, počev od 1. 3. 2016. godine:

- Bajazit Jašarević - generalni direktor,
- dr. sc. Nevad Ikanović - izvršni direktor za proizvodnju,
- Esed Džananović - izvršni direktor za distribuciju,
- Muhamed Ražanica - izvršni direktor za ekonomske poslove,
- Mensura Zuka - izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove,
- dr. sc. Senad Salkić - izvršni direktor za kapitalne investicije.

Novim Statutom Društva, usvojenim 29. 3. 2016. godine, došlo je do izmjene u nazivu funkcije člana Uprave te je naziv izvršni direktor za pravne i kadrovske poslove zamijenjen nazivom izvršni direktor za pravne poslove i ljudske resurse.

Na sjednici Nadzornog odbora, održanoj 1. 6. 2016. godine, donesena je Odluka o imenovanju mr. sc. Džemo Borovine za izvršnog direktora za snabdijevanje i trgovinu, počev od 2. 6. 2016. godine, na period do kraja mandata Uprave imenovane na period 4 (četiri) godine, počev od 1. 3. 2016. godine.

Na sjednici Nadzornog odbora, održanoj 14. 9. 2016. godine, donesena je Odluka o ograničenju ovlaštenja Esedu Džananoviću, izvršnom direktoru za distribuciju, zbog objektivne spriječenosti da obavlja funkciju izvršnog direktora za distribuciju, i Odluka o privremenom rasporedu ovlaštenja izvršnog direktora za distribuciju na dr. sc. Nevada Ikanovića, izvršnog direktora za proizvodnju.

Događaj nakon izvještajnog perioda: Nadzorni odbor Društva je na sjednici održanoj 9. 1. 2017. godine donio Odluku o razrješenju Eseda Džananovića, izvršnog direktora za distribuciju.

Management

In accordance with the Law on Companies, the Law on Public Companies and the Statute, the Company is managed by the Company Management consisting of:

- General Manager,
- Executive Manager for Generation,
- Executive Manager for Distribution,
- Executive Manager for Procurement and Sales,
- Executive Manager for Economic Affairs,
- Executive Manager for Legal Affairs and Human Resources,
- Executive Manager for Capital Investments.

The Management Board consists of seven members appointed by the Supervisory Board. At its session held on February 24th 2016 the Supervisory Board appointed the General Manager and five members of the Management Board of JP Elektroprivreda BiH dd - Sarajevo, for a period of four years, starting from March 1st 2016:

- Bajazit Jašarević - General Manager,
- Ph.D. Nevad Ikanović - Executive Manager for Generation,
- Esed Džananović - Executive Manager for Distribution,
- Muhamed Ražanica - Executive Manager for Economic Affairs,
- Mensura Zuka - Executive Manager for Legal Affairs and Human Resources,
- Ph.D. Senad Salkić - Executive Manager for Capital Investments.

The new Statute of the Company, adopted on March 29th 2016, brought the change in the name of the function of the management and the Executive Manager for Legal and Staffing Affairs is now the Executive Manager for Legal Affairs and Human Resources.

At the session of the Supervisory Board held on June 1st 2016, the decision was adopted to appoint M.A. Džemo Borovina as the Executive Manager for Supply and Trade, starting with June 2nd 2016 for the period by the end of term of the Management appointed for the period of 4 years starting with March 1st 2016.

At the session of the Supervisory Board held on September 14th 2016, the decision was adopted to limit the authority of Esed Džananović, the Executive Manager for Distribution, due to objective inability to perform his function as the Executive Manager for Distribution, and to temporarily appoint the authority of the Executive Manager for Distribution to Ph.D. Nevad Ikanović, the Executive Manager for Generation.

Event that took place after the reporting period: At the session of the Supervisory Board held on September January 9th 2016, the decision was adopted to relieve Esed Džananović of the duty of the Executive Manager for Distribution.



Sekretar Društva
Company Secretary

Društvo ima sekretara Društva čije su nadležnosti utvrđene zakonom i Statutom.

- Goran Milošević, sekretar Društva

EPBiH je Društvo koje u 100 %-tnom vlasništvu ima sedam rudnika, te još pet privrednih društava neelektroprivrednih djelatnosti s različitim udjelima u vlasništvu.

S društvima u kojima ima većinsko vlasništvo EPBiH je, u skladu sa zakonom, povezana u Koncern EPBiH u kojem EPBiH ima status Vladajućeg društva, a ostala društva status zavisnih.

The Company has the Company Secretary whose competences are set by law and the Statute.

- Goran Milošević – the Company Secretary

EPBiH is a company which has 100% ownership over seven mines and five other companies for non-electric-utility-related activities with different shares in them.

The companies that are majority owned by EPBiH, in accordance with the law are bound in EPBiH Concern where EPBiH has the status of the parent company and other companies have dependent status.

Zavisna društva – rudnici (100%)
Subsidiaries - mines (100%)

Rudnici „Kreka“ d.o.o. - Tuzla
RMU „Đurđevik“ d.o.o. - Đurđevik
RMU „Kakanj“ d.o.o. - Kakanj
RMU „Breza“ d.o.o. - Breza
RMU „Zenica“ d.o.o. - Zenica
Rudnik „Gračanica“ d.o.o. - Gračanica
RMU „Abid Lolić“ d.o.o. - Bila

Mines “Kreka” d.o.o. - Tuzla
RMU “Đurđevik” d.o.o. - Đurđevik
RMU “Kakanj” d.o.o. - Kakanj
RMU “Breza” d.o.o. - Breza
RMU “Zenica” d.o.o. - Zenica
Mine “Gračanica” d.o.o. - Gračanica
RMU “Abid Lolić” d.o.o. - Bila

Ostala društva
Other companies

Eldis tehnika d.o.o. - Sarajevo (100%)
Hotel „ELBiH“ d.d. - Makarska (100%)
Tvornica transportnih uređaja „Energetik“ d.o.o. Tuzla (80%)
Iskraemeco Sarajevo d.o.o. (57,5%)
ETI Sarajevo d.o.o. (49%)

Eldis Tehnika d.o.o. - Sarajevo (100%)
Hotel ELBiH d.d. - Makarska (100%)
Tvornica transportnih uređaja „Energetik“ d.o.o. Tuzla (80%)
Iskraemeco Sarajevo d.o.o. (57.5%)
ETI Sarajevo d.o.o. (49%)

KLJUČNI POKAZATELJI O DRUŠTVU

KEY INDICATORS OF THE COMPANY

04

Godišnji izvještaji
Annual Report
2016

U 2016. godini JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (EPBiH) je proizvela 7.245 GWh električne energije. Ostvaren je ukupan prihod u iznosu 1.034,2 miliona KM i dobit 12,9 miliona KM.

Po vrijednosti kapitala, instaliranim kapacitetima, ukupnoj proizvodnji i prodaji električne energije, EPBiH je najveća elektroprivredna kompanija u Bosni i Hercegovini koja opslužuje više od 750 hiljada kupaca u sedam kantona na području Federacije BiH.

Tabela br. 01

Tabela br. 01				
Opis		31. 12. 2016.	Plan 2016.	31. 12. 2015.
Dionički kapital	mlrd. KM	2,237	2,237	2,237
Operativni prihod*	mil. KM	988,8	948,0	946,1
Operativni rashod	mil. KM	814,8	784,2	772,6
EBITDA*	mil. KM	174,0	163,8	173,5
		2016.	Plan	2015.
Ukupan prihod*	mil. KM	1.034,2	974,5	983,8
Prihod od prodaje el. energ. i pom. usluga*	mil. KM	948,5	908,5	905,8
Ostali prihodi	mil. KM	85,8	66,0	78,0
Ukupni rashodi i troškovi*	mil. KM	1.021,4	973,8	980,2
Amortizacija	mil. KM	172,0	169,9	170,9
Neto-dobit	mil. KM	12,9	0,7	3,6
		2016.	Plan	2015.
Proizvodnja	GWh	7.245	7.156	6.909
Neto-distribucija	GWh	4.212	4.214	4.134
Netarifna prodaja	GWh	3.253	2.366	2.454
Broj kupaca (kraj godine)		750.495	747.000	740.913
Broj zaposlenih (sa 31.12.)		4.615	4.841	4.652

* Kod ostvarenja za 2016. godinu za prihode po osnovu cut-off-a primijenjen je neto-princip evidentiranja, a da je primijenjen u 2015. godini i planu za 2016. godinu, iznosi pozicija označenih sa* bili bi manji za cca 6,2 mil. KM

In 2016, JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (EPBiH) generated 7.245 GWh of electricity. Total recorded Income amounted to 1,034.2 million BAM and profit amounted to of 12.9 million BAM.

According to the value of the capital, installed capacities and the total generation and sales of electricity, EPBiH is the largest electric utility company in Bosnia and Herzegovina, serving more than 750,000 customers in seven cantons in the Federation of BiH.

Tabela No. 01

Table No. 01				
Description		December 31st 2016	Plan 2016	December 31st 2015
Share capital	Billion BAM	2.237	2.237	2.237
Operating income	Million BAM	988.8	948.0	946.1
Operating expense	Million BAM	814.8	784.2	772.6
EBITDA*	Million BAM	174.0	163.8	173.5
		2016	Plan	2015
Total Income	Million BAM	1,034.2	974.5	983.8
Income from the sale of electricity and auxiliary services	Million BAM	948.5	908.5	905.8
Other income	Million BAM	85.8	66.0	78.0
Total expenditure and costs	Million BAM	1,021.4	973.8	980.2
Depreciation	Million BAM	172.0	169.9	170.9
Net income	Million BAM	12.9	0.7	3.6
		2016	Plan	2015
Generation	GWh	7,245	7,156	6,909
Net distribution	GWh	4,212	4,214	4,134
Non-tariff sales	GWh	3,253	2,366	2,454
Number of customers (year-end)		750,495	747,000	740,913
Number of employees (as of December 31st)		4,615	4,841	4,652

* for the results for 2016 for income based on cut-off we applied the net principle for registration, but if it were applied in 2015 and 2016 the amounts of items marked with * would be 6.2 million BAM lower.

Po vlasničkoj strukturi EPBiH je dioničarsko društvo u kojem je 90 posto kapitala u vlasništvu FBiH, a preostalih 10 posto u privatnom vlasništvu.

Društvo je na dan 30. 11. 2016. godine imalo 2.544 dioničara. Na taj dan prvih deset dioničara su:

According to the ownership structure the company is a shareholders company in which 90 percent share of the capital is owned by the Federation of BiH and the remaining 10 percent is privately owned.

According to the list of shareholders, as of November 30th 2016 EPBiH had 2,544 shareholders. The top ten shareholders as of that date are:

Tabela br. 02

Tabela br. 02

Redni broj	Dioničar	Broj dionica	Udio (%)
1.	Federacija Bosne i Hercegovine	28.472.181	90,3691
2.	ZIF „Big – Investiciona grupa“ d.d. Sarajevo	647.820	2,0561
3.	Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	266.123	0,8447
4.	ZIF HERBOS FOND d.d. Mostar	210.800	0,6691
5.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	185.808	0,5897
6.	ZIF „Prevent INVEST“ d.d. Sarajevo	185.537	0,5889
7.	ZIF „BONUS“ d.d. Sarajevo	154.904	0,4917
8.	ZIF „VIB FOND“ a.d. Banja Luka	121.950	0,3871
9.	ZIF „Naprijed“ d.d. Sarajevo	120.253	0,3817
10.	ZIF „ PROF-PLUS“ d.d. Sarajevo	107.577	0,3414

Tabela No. 02

Table No. 02

No.	Shareholder	Number of shares	Share (%)
1.	Federacija Bosne i Hercegovine	28,472,181	90.3691
2.	ZIF „Big – Investiciona grupa“ d.d. Sarajevo	647,820	2.0561
3.	Raiffeisen BANK d.d. Bosna i Hercegovina	266,123	0.8447
4.	ZIF HERBOS FOND d.d. Mostar	210,800	0.6691
5.	ZIF CROBIH FOND d.d. Mostar	185,808	0.5897
6.	ZIF „Prevent INVEST“ d.d. Sarajevo	185,537	0.5889
7.	ZIF „BONUS“ d.d. Sarajevo	154,904	0.4917
8.	ZIF „VIB FOND“ a.d. Banja Luka	121,950	0.3871
9.	ZIF „Naprijed“ d.d. Sarajevo	120,253	0.3817
10.	ZIF „ PROF-PLUS“ d.d. Sarajevo	107,577	0.3414



NAJZNAČAJNIJE AKTIVNOSTI EPBiH KOJE SU OBILJEŽILE 2016. GODINU

THE MOST IMPORTANT ACTIVITIES OF EPBiH THAT MARKED 2016

Oblast djelatnosti Proizvodnje

Generation Activities

- ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u 2016. godini iznosila je 7.244,7 GWh, što je za 88,4 GWh ili 1,24% više od planirane proizvodnje prema Elektroenergetskom bilansu (EEB) za 2016. godinu;
 - ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u hidroelektranama (uključujući i male HE) u 2016. godini je 1.464,4 GWh i manja je za 9,5 GWh ili 0,65% u odnosu na planiranu proizvodnju prema EEB-u za 2016. godinu;
 - ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u termoelektranama u 2016. godini je 5.780,3 GWh i veća je za 98 GWh ili 1,7% u odnosu na planiranu prema EEB-u za 2016. godinu;
 - ukupna nabavka uglja u 2016. godini iznosila je 5.783.490 tona, a što je za 585.997 tona ili 9,2% manje u odnosu na ugovorenih 6.369.487 tona uglja;
 - za potrebe proizvodnje električne energije, toplotne energije i tehnološke pare u termoelektranama je ukupno utrošeno 5.860.056 tona uglja.
- Total achieved electricity generation in the amount of 7,244.7 GWh, which is 88.4 GWh or 1.24% more than generation planned in the Electricity Balance (EEB) for 2016;*
- Total achieved generation of electricity from hydro power plants (including small hydropower plants) in 2016 amounted to 1,464.4 GWh, which is 9.5 GWh or 0.65% less than generation planned in the EEB for 2016;*
- Total achieved generation of electricity from thermal power plants in 2016 amounted to 5,780.3 GWh, which is 98 GWh more or 1.7% more than generation planned in the EEB for 2016;*
- Total purchase of coal in 2016 was 5,783,490 tons, which is 585,997 tons or 9.2% less than the contracted quantity of 6,369,487;*
- Total of 5,860,056 tons of coal was consumed for the generation of electricity, heat and steam in thermal power plants.*

Oblast djelatnosti Distribucije

Distribution Activities

- neto distributivna potrošnja ostvarena je u količini 4.134,2 GWh i za 79,5 GWh ili za 1,9% je manja od plana, a na nivou ostvarene neto-potrošnje u 2015. godini;
 - distributivni gubici ostvareni su u količini 414,1 GWh (plan 449,8 GWh), odnosno u procentu 8,95% u odnosu na bruto distributivnu potrošnju i niži su za 9% u odnosu na planirani iznos; u odnosu na 2015. godinu distributivni gubici bili su veći za 5,4 GWh, odnosno za 1,3%;
 - indeks broja prekida po kupcu (SAIFI) je ostvaren sa 5% boljom vrijednosti u odnosu na prethodnu godinu;
 - proširenje sistema daljinskog nadzora i upravljanja;
 - aktivnosti za uvođenje u SCADA/DMS/OMS sistem; svrha projekta je uvezivanje svih regionalnih SCADA centara u distributivnoj djelatnosti i njihova centralizacija, te uvezivanje sa aplikacijama DMS (Distribution Management System) i OMS (Outage Management System).
- Net distributive consumption was realized in the amount of 4134.2 GWh, which is 79.5 GWh or 1.9% less than planned, and it is at the level of net consumption in 2015;*
- Distribution losses were realized in the amount of 414.1 GWh (449.8 GWh according to plan), or 8.95% in relation to gross distribution consumption, which is 9% less than planned, and compared to 2015); the distribution losses were 5.4 GWh or 1.3% higher;*
- Index of interruptions per customer (SAIFI) was 5% better compared to previous year.*
- Expansion of the remote control and supervision system took place;*
- Activities on the introduction of SCADA/DMS/OMS system; purpose of the project is to connect all regional SCADA centers in distribution and centralize them and connect them with DMS (Distribution Management System) and OMS (Outage Management System) applications.*

Oblast djelatnosti Snabdijevanja

- ukupna isporuka električne energije krajnjim kupcima ostvarena je u količini 4.580,3 GWh, što je na nivou 2015. godine, a za 181 GWh ili za 3,8% manje od planirane ukupne potrošnje;
- realizirana je Odluka o primjeni Odluke o provedbi mjera za smanjenje troškova električne energije domaćinstvima i stimulaciji energijske efikasnosti;
- realizirane su aktivnosti u vezi s Projektom energijske efikasnosti u djelatnosti Snabdijevanja;
- realiziran je Ugovor sa BH Poštom na projektima transfera uplata i printanja, kovertiranja i dostave računa kupcima el. energije (ugovorom obuhvaćeno 620.000 kupaca, što je oko 80% svih kupaca);
- ostvaren je stepen naplate električne energije 100,3% za 2016. godinu (bez salda potraživanja iz ranijih godina), a 95,4% (sa saldonom potraživanja iz ranijih godina) posmatrajući odnos fakturiranog i ukupno naplaćenog prihoda u tekućoj godini;
- prosječna cijena električne energije za sve kategorije kupaca u 2016. godini iznosila je 14,62 F/kWh i manja je za 0,5% u odnosu na planiranu cijenu, odnosno za 1,3% u odnosu na cijenu za 2015. godinu;
- utvrđene su cijene snabdijevanja kvalificiranih kupaca koji nisu pod javnim snabdijevanjem JP Elektroprivreda BiH za 2017. godinu, kao i cijena usluge javnog snabdjevača JP Elektroprivreda BiH za 2017. godinu koja je potvrđena Odlukom FERK-a;
- s većim brojem javnih ustanova i privrednih društava realizirane su aktivnosti na provođenju Odluke Vlade FBiH o utvrđivanju povoljnijih uvjeta za zaključivanje ugovora o izmirenju dospjelog duga prema javnim preduzećima;
- redovno i pravovremeno su realizirane aktivnosti u vezi sa obnovljivim izvorima električne energije;
- realiziran projekt uvođenja usluge e-račun i provedene marketinške aktivnosti na promociji e-računa;
- redovno i kontinuirano praćenje realizacije Odluke Vlade FBiH o subvencioniranju kupaca električne energije, kao i informiranje resornog ministra o broju korisnika, periodu korištenja i ukupnom iznosu odobrenih i isplaćenih subvencija;
- vođene aktivnosti na restrukturiranju djelatnosti snabdijevanja i otvaranju tržišta električne energije.

Power Supply Activity

- *Total electricity supply to end customers was achieved in the amount of 4,580.3 GWh, which was at the level from 2015 and 181 GWh or 3.8% less than the total planned consumption;*
- *Decision on the application of the Decision on the implementation of measures to reduce the cost of electricity for households and stimulate energy efficiency has been implemented;*
- *Activities for the project of energy efficiency in the activities of supply have been realized;*
- *Contract with the BH Post for transfer of payments, printing, packaging and delivery of bills to customers has been realized (contract covers 620,000 customers, which is about 80% of total customers);*
- *Degree of collection of 100.3% was achieved for 2016 (excluding the balance of receivables from previous years) or 95.4% (with the balance of receivables from previous years) observing the ratio of total invoiced and collected revenues in the current year;*
- *Average price of electricity for all categories of customers in 2016 amounted 14.62 Pf/kWh and it was 0.5% lower than planned, or 1.3% compared to 2015.*
- *The prices for supply of qualified customers which are not under the public supply of JP Elektroprivreda BiH for 2017 were determined, as well as the price of the service of the public supplier JP Elektroprivreda BiH for 2017, and they were confirmed by the FERK;*
- *Activities on the implementation of the FBiH Law on determining more beneficial conditions for contract on resolution of due debt towards public company were implemented with a large number of public institutions and companies;*
- *Activities related to renewable energy sources were realized regularly and timely;*
- *Project of introducing services of "e-bill" and marketing activities for promotion of e-bill have been realized;*
- *Regular and continuous monitoring of the implementation of the FBiH Government decision on subsidies for electricity customers has been performed, as well as provision of information to the line minister on the number of customers, period of use and the total amount of approved and paid subsidies;*
- *Activities on the restructuring of the activity of supply and the electricity market opening have continued.*





Oblast djelatnosti Trgovine

Trade Activities

- ukupna prodaja električne energije ostvarena je u količini 3.253,0 GWh, što je za 1.012,3 GWh ili za 45,2% više od planirane prodaje, odnosno za 799,0 GWh ili za 32,6% više od ostvarene u 2015. godini;
- ukupan prihod od prodaje električne energije ostvaren je u iznosu 259,99 mil. KM, što je za 63,03 mil. KM ili 32,0% više od planiranog prihoda, a za 44,15 mil. KM ili za 20,5% više od ukupno ostvarenog prihoda od prodaje električne energije u 2015. godini;
- djelatnost Trgovine ostvarila je prihod na kapacitetima od pomoćnih usluga u iznosu 14,13 mil. KM, što je za 9,45 mil. KM ili za 202,0% više od planiranog prihoda po ovom osnovu;
- zbirni prihod (prihod od prodaje električne energije i prihod od kapaciteta za pomoćne usluge) ostvaren je u iznosu 274,12 mil. KM, što je za 72,49 mil. KM ili za 35,9% više od planiranog ukupnog prihoda, odnosno za 53,54 mil. KM ili 24,3% više od ostvarenog ukupnog prihoda u 2015. godini;
- realizirani su godišnji ugovori za prodaju električne

energije na tržištu u količini 1.119,5 GWh, odnosno u ukupnom iznosu 89,19 mil. KM (stepen realizacije isporuke energije i naplate isporučenih količina energije je 100%);

- realizirana je kratkoročna prodaja el. energije u količini 1.115,9 GWh (za 192,4 GWh, ili 20,8% više od plana), odnosno u ukupnom iznosu 81,37 mil. KM (za 5,52 mil. KM, ili za 7,3% više od plana);
 - intenzivirane su aktivnosti kupoprodaje električne energije na tržištu ('vezana trgovina'), čime je ostvarena zarada u iznosu 1,17 mil. KM;
 - realizirane su sve obaveze iz licenci i u potpunosti zadovoljeni uvjeti iz licenci FERK-a i DERK-a, a u vezi sa snabdijevanjem električnom energijom drugog reda i s međunarodnom trgovinom.
- *Total sales of electricity were achieved in the amount of 3,253.0 GWh, which is 1,012.3 GWh or 45.2% more than planned sales, or 799.0 GWh or 32.6% more than sales in 2015;*
 - *Total revenue from electricity sales amounted to 259.99 million BAM, which is 63.03 million BAM. or 32.00 % more than planned revenues; and 44.15 million BAM or 20.5% more than the revenues derived from the sale of electricity in 2015;*
 - *Trade activity achieved revenue from auxiliary services in the amount of 14.13 million BAM, which is 9.45 million BAM or 202.0% more than the planned total revenue on this basis;*
 - *Summary revenue (revenue from the sale of electricity in the market, revenue from auxiliary services and revenue from the sale of electricity) amounted to 274.12 million BAM, which is 72.49 million BAM or 35.9% more than the planned total revenue, or 53.54 million. BAM or 24.3% more than total revenue in 2015;*
 - *Annual contracts for the sale of electricity on the market were realized in the amount of 1,119.5 GWh, and respective amount of 89.19 million BAM (level of implementation of energy supply and collection of quantities of supplied energy is 100%);*
 - *Short term electricity sales were realized in amount of 1,115.9 GWh (192.4 GWh, or 20.8% more than planned), or in total amount 81.37 million BAM (5.52 million BAM or 7.3% more than planned);*
 - *Activities of electricity trade in the market have been intensified (linked trade) and led to 1.17 million BAM revenue.*
 - *All obligations under the licenses have been realized and the conditions of the licenses of FERK and SERC have been fully met, in connection with the supply of electricity of the second order and to international trade.*

Oblast ekonomskih poslova

Financial Affairs

- u potpunosti je održana likvidnost Društva, uz redovno ispunjavanje obaveza prema rudnicima i drugim dobavljačima, budžetskim organizacijama, zaposlenim i kreditorima;
 - osigurana je adekvatna disperzija rizika u smislu rasporeda depozita i gotovinskih sredstava kod poslovnih banaka;
 - na vrijeme urađeni i nadležnim organima Društva upućeni Polugodišnji izvještaj i kvartalni izvještaji o poslovanju;
 - doručeni i pravovremeno distribuirani mjesečni izvještaji o poslovanju (Društvo i poslovanje), a uvedeno je i mjesečno izvještavanje o zalihama;
 - vršena je aktivna računovodstvena podrška Upravi te drugim internim i eksternim korisnicima uz ažurno evidentiranje poslovnih promjena;
 - vršena je aktivna saradnja sa revizorskim institucijama, a veliki obim poslova odnosio se na realizaciju preporuka Odjela za internu reviziju;
 - svi finansijski izvještaji i druge obaveze u sklopu finansijskog poslovanja su podneseni na vrijeme (polugodišnji i godišnji obračun, mjesečne PDV prijave, konsolidirani izvještaj za Koncern/Grupu, finansijsko izvještavanje FERK-a).
- *Liquidity of the Company has been fully maintained, with regular fulfillment of obligations towards the mines and other suppliers, budget organizations, employees and creditors;*
 - *Adequate dispersion of risks regarding distribution of deposits and cash funds at business banks has been ensured;*
 - *Semi-annual and quarterly reports on operations were timely made, and sent to the competent authorities of the Company;*
 - *Monthly reports on business were updated and timely distributed (Company and business), and monthly reporting on stocks has been introduced;*
 - *Active accounting support to the management and other internal and external users has been provided with updated registration of business changes;*
 - *Active cooperation with auditing institutions was performed, and a large scope of work was related to the implementation of recommendation of the department for internal audit;*
 - *All financial statements and other obligations as part of financial operations were submitted on time (semi-annual and annual financial reports, monthly VAT returns and consolidated report for the concern/group and financial reporting to FERK);*

Oblast pravnih poslova i ljudskih resursa
Legal Affairs and Human Resources

- aktivnosti na zastupanju EPBiH u postupcima pred sudovima u BiH;
- aktivnosti na izradi i analizi normativnih akata, odnosno učešće u rješavanju zahtjeva zavisnih društava - rudnika uglja, kao i u pripremi akata zavisnih društava - rudnika uglja;
- učešće u aktivnostima sačinjavanja složenih ugovora i ugovora velike vrijednosti u Društvu;
- provođenje postupaka eksproprijacije zemljišta za Blok 7 TE „Tuzla“, HE „Vranduk“ i mHE na Neretvici, kao i pružanje druge vrste pravne podrške kapitalnim investicijama;
- registracija i poslovi registracije u vezi sa izmjenom lica ovlaštenih za predstavljanje i zastupanje svih podružnica;
- rješavanje imovinsko-pravnih odnosa za nekretnine Društva u inozemstvu;
- aktivnosti i poslovi iz oblasti upravljanja ljudskim resursima, kadrovskih poslova i radnih odnosa na nivou Društva, uz kontinuirano praćenje trendova u oblasti upravljanja ljudskim potencijalima;
- učešće u izradi općih akata i izrada akata sistema kvaliteta u vezi sa strateškim upravljanjem ljudskim resursima, obrazovanjem, radnim odnosima i kadrovskim poslovima na nivou Društva;
- aktivnosti i poslovi u vezi sa zapošljavanjem i ostvarivanjem prava iz rada i po osnovu rada, izrada ugovora o radu i svih drugih pojedinačnih akata iz oblasti radnih odnosa;
- učešće u pregovorima za zaključenje Granskog kolektivnog ugovora elektroprivredne djelatnosti u FBiH;
- aktivnosti na razvoju kadrova, obučavanju zaposlenika.

- *Activities on representation of EPBiH in proceedings before courts in Bosnia and Herzegovina;*
- *Activities on the development and analysis of normative acts, i.e. participation in resolving the claims of subsidiaries - coal mines, as well as in the preparation of decisions of subsidiaries - coal mines;*
- *Participation in activities of development of complex contracts and high value contracts within the Company;*
- *Implementation of expropriation procedures (TPP Tuzla Unit 7, HPP "Vranduk", SHHPs on Neretvica, as well as provision of legal support to Capital Investment Department);*
- *Registration and works on registration or change of persons authorized to represent all subsidiaries;*
- *Resolution of legal-property relations related to real estate of the company in abroad;*
- *Activities and works in the field of human resources management, personnel affairs and labor relations at the company level, with continuous monitoring of trends in the field of human resources management;*
- *Participation in development of general documents and development of the quality system documents related to strategic management of human resources, education, labor relations and staffing affairs at the company level;*
- *Activities and works related to employment and exercise of labor rights, development of labor contracts and all other individual documents in the field of labor relations;*
- *Participation in the negotiations for the Branch Collective Contract for electric utility activities in FBiH;*
- *Activities on the development of staff and training of employees.*

Oblast kapitalnih investicija
Capital Investments

Realizirane aktivnosti odnosile su se na izgradnju HE „Vranduk“ i pripremu izgradnje termoelektrana, hidroelektrana i malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije i to na:

1. izvođenje pripremnih radova za izgradnju HE „Vranduk“;
 2. izradu investicijsko-tehničke dokumentacije;
 3. pribavljanje potrebnih dozvola i saglasnosti;
 4. vođenje postupaka za dodjelu koncesija i eksproprijaciju zemljišta;
 5. zatvaranje finansijske konstrukcije;
 6. pripremu tenderske dokumentacije za odabir izvođača radova i isporučilaca opreme.
- Izgradnja Hidroelektrane „Vranduk“
 - Priprema izgradnje termoelektrana
 - Blok 7 – 450 MW u TE „Tuzla“
 - Blok 8 – 300 MW u TE „Kakanj“
 - Priprema izgradnje hidroelektrana: HE „Ustikolina“, HE „Una Kostela – Aneks“, HE „Janjići“, HE „Kruševo“, HE „Kovanići“, HE „Babino Selo“, SHE na gornjem toku rijeke Neretve: HE „Glavatičevo“, HE „Bjelimići“ i PHE „Bjelimići“
 - Priprema izgradnje malih elektrana iz obnovljivih i alternativnih izvora energije: mHE na slivu rijeke Neretvice, mHE „Kakanj“, VE „Podveležje“

Implemented activities were related to the construction of the HPP Vranduk and preparation of the construction of thermal power plants, hydropower plants and small power plants and renewable and alternative energy sources:

1. *Execution of the preparatory works for the construction of HPP Vranduk;*
 2. *Preparation of investment-technical documentation;*
 3. *Obtaining the necessary permits and approvals;*
 4. *Conducting procedures for the award of concessions and land expropriation;*
 5. *Closure of the financial structure;*
 6. *Preparation of tender documents for the selection of contractors and suppliers of equipment.*
- *Construction of the HPP Vranduk*
 - *Preparation of construction of thermal power plants*
 - *Unit 7-450 MW in TPP "Tuzla"*
 - *Unit 8-300 MW in TPP "Kakanj"*
 - *Preparation of the construction of hydropower plants: HPP "Una Kostela - Annex", HPP "Janjići", HPP "Kruševo", HPP "Kovanići", HPP "Babino Selo", and SHPPs on the upper part of the river Neretva HPP "Glavatičevo", HPP "Bjelimići" and run off the river HPP "Bjelimići".*
 - *Preparation for construction of small power plants using renewable and alternative energy sources: SHPPs on the River Neretvica, SHPP Kakanj and WF "Podveležje".*

Oblast razvoja
Field of Development

- ostvareno je učešće u pripremi podloga za izradu Nacionalnog plana za smanjenje emisija (NERP);
- urađena investicijsko-tehnička dokumentacija za izgradnju VP „Vlašić“;
- urađeno više studija u vezi s proizvodnjom iz obnovljivih izvora, kogeneracijom i djelatnošću distribucije;
- učešće u projektu Cool Heating (grant iz programa Horizon 2020);
- realizacija više pilot-projekata i izrada podloga za dugoročne planove razvoja;
- urađen Elaborat u vezi s trenutnim stanjem površinskih kopova u ZD Rudnici „Kreka“ i ZD RMU „Kakanj“;
- izrada dokumenata potrebnih za uspostavljanje sveobuhvatnog upravljanja zalihama u EPBiH u skladu sa usvojenim „Konceptom sveobuhvatnog upravljanja zalihama EPBiH“ i „Politikom upravljanja zalihama EPBiH“;
- urađeni su projektni zadaci i akcioni planovi za prestrukturiranje svih 7 ZD rudnika uglja Koncerna EPBiH, koje je usvojila Uprava EPBiH, i u skladu sa usvojenim akcijskim planovima pokrenute aktivnosti za prestrukturiranje rudnika uglja Koncerna EPBiH;
- sačinjen je Plan aktivnosti za prestrukturiranje EPBiH, koji je usvojila Uprava EPBiH;
- urađeni su svi dokumenti/akti potrebni za dokazivanje opravdanosti formiranja, registraciju i uspostavljanje organa upravljanja TTU „Energetik“ d.o.o. Tuzla; sve predmetne akte/dokumente su usvojili nadležni organi EPBiH, RMU „Banovići“ i TTU „Energetik“ d.o.o. Tuzla.

- *Participation in the development of the National Emissions Reduction Plan - NERP;*
- *Developed investment and technical documentation for construction of WF „Vlašić“.*
- *Developed several studies related to generation from renewable sources, cogeneration and distribution;*
- *Participation in Cool heating project (grant from the Horizon 2020 program);*
- *Implementation of several pilot projects and development of documentation for long-term development plans.*
- *Developed Study on the current situation of surface coal mines „Kreka“ and „Kakanj“*
- *Developed documents necessary for establishment of a comprehensive stock management in EPBiH in accordance with the „Concept of a comprehensive stock management in EPBiH“ and the „Stock Management Policy in EPBiH“;*
- *Developed terms of reference and action plans for restructuring of all 7 coal mines of the EPBiH Concern, which was adopted by the EPBiH Management and initiated restructuring activities of the coal mines under the EPBiH Concern in accordance with the action plans;*
- *Developed the Plan of Activities for restructuring of EPBiH, which was adopted by the EPBiH Management;*
- *Developed all documents necessary to prove feasibility of establishment, registration and formation of the management body for TTU „Energetik“ d.o.o. Tuzla, and those documents were adopted by the competent bodies of EPBiH, RMU „Banovići“ and TTU „Energetik“ d.o.o. Tuzla.*

Realizacija okolišne politike i planova zaštite okoliša
Implementation of environmental policy and environmental protection plans

Realizacija okolišne politike i planova zaštite okoliša odnosi se na:

- izbor najboljih raspoloživih tehnika i tehnologija;
- kogeneraciju, kosagorijevanje i optimizaciju proizvodnje električne i toplotne energije;
- korištenje obnovljivih izvora energije i efikasno korištenje fosilnih goriva;
- povećanje energetske efikasnosti u proizvodnji, distribuciji, trgovini i snabdijevanju;
- implementaciju okolišnih zahtjeva u okviru istraživanja, projekata, studija i inženjeringa;
- procjenu rizika i mogućih incidentnih utjecaja na okolinu, adekvatno upravljanje štetnim, opasnim i otpadnim materijama i sl.

Implementation of environmental policy and environmental protection plans applies to:

- *Selection of the best available techniques and technologies;*
- *Cogeneration, co-combustion and optimization of electricity and thermal energy;*
- *Use of renewable energy sources and efficient use of fossil fuels;*
- *Increase of energy efficiency in generation, distribution, trade and supply;*
- *implementation of environmental requirements in the context of research projects, studies and engineering;*
- *Risk assessment and possible incidents affecting the environment, proper management of harmful, hazardous and waste materials, etc.*



Oblast općih poslova
General Affairs

- realizacija ugovorenih poslova u vezi s pružanjem usluga fizičko-tehničke zaštite i transporta novca;
 - kontinuirano vršene aktivnosti na provođenju usvojenog Sistema upravljanja zdravljem i sigurnošću na radu OHSAS 18001:2007;
 - periodični ljekarski pregledi zaposlenika na radnim mjestima s posebnim uvjetima rada i sistematski ljekarski pregledi ostalih zaposlenika, ispitivanje lične zaštitne opreme na radu i sredstava za rad, provedeno djelomično ispitivanje fizičkih, hemijskih i bioloških štetnosti i mikroklimu u radnoj sredini te pregled strujnih krugova i gromobranskih instalacija u skladu sa zakonskom regulativom;
 - kontinuirano zakonsko ispitivanje tehničke ispravnosti opreme iz zaštite od požara;
 - izrada Elaborata iz zaštite od požara za skladište hemikalija u TE „Tuzla“;
 - učešće u projektu izgradnje poslovne zgrade u Konjicu.
- *Realization of contracted works related to provision of services of physical and technical protection and transportation of money;*
 - *Continuous activities on the implementation of the Health and Work Safety Management System OHSAS 18001: 2007;*
 - *Period medical examinations of employees in their working places with special work conditions and systematic medical examinations of other employees, testing personal protective equipment and tools for work, partial testing of physical, chemical and biological adverse effects and microclimate in the working environment and test of the current circuits and surge arresting installation in accordance with the legislation;*
 - *Continuous testing of equipment in the field of fire protection;*
 - *Development of a fire protection study for chemical storage at TPP "Tuzla";*
 - *Participation in the project of a business building construction in Konjic.*

Oblast IKT-a
ICT

- osiguravanje operativne podrške za 47 poslovnih servisa koji su definirani Katalogom poslovnih IKT servisa, a čiji su korisnici različite djelatnosti unutar EPBiH;
- osiguravanje IKT infrastrukturne i servisne osnove za uvođenje novih servisa, a u cilju podrške uspješnog vođenja, upravljanja i održavanja elektroenergetskog sistema i efikasnog provođenja svih poslovnih procesa i planiranja razvoja elektroenergetskog sistema;
- izgradnja IKT infrastrukture u skladu sa zakonskom regulativom i propisima Regulatorne agencije za komunikacije, te politikom sigurnosti IKT sistema;
- osiguravanje integriteta informacije u IKT sistemu (jedinствен unos informacije i njena višestruka upotreba) kroz konsolidaciju tehničkog i poslovnog informacijskog sistema;
- aktivno učešće u realizaciji IKT projekata u zavisnim društvima – rudnicima uglja, na razvoju IKT sistema;
- aktivno učešće u realizaciji razvojnih i kapitalnih projekata.

- *Provision of operational support to 47 business services defined in the Catalogue of ICT Business Services, with users in various activities within EPBiH;*
- *Provision of ICT infrastructure and service base for the introduction of new services in order to support successful management, control and maintenance of power systems, efficient implementation of all business processes and planning the development of the power system;*
- *Building ICT infrastructure in accordance with legislation and regulations of the Communications Regulatory Agency and policies of the security of ICT systems;*
- *Ensuring the integrity of information in the ICT system through consolidation of technical and business information system (single input information and its multiple use);*
- *Active participation in the implementation of ICT projects in the subsidiaries - the coal mines, development of ICT systems;*
- *Active participation in the implementation of development and capital projects.*



REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA

REALIZATION OF THE ENERGY BALANCE

06

Godišnji izvještaji
Annual Report
2016

U 2016. godini ostvarena je ukupna proizvodnja električne energije u količini 7.244,7 GWh, što je za 88,4 GWh ili 1,2% više od planirane proizvodnje, a za 335,2 GWh ili za 4,9% više od ostvarene proizvodnje u 2015. godini.

Rad elektroenergetskog sistema EPBiH u 2016. godini karakteriziraju:

- proizvodnja električne energije veća od bilansom planirane za 1,2%, a za 4,9% veća od proizvodnje u 2015. godini;
- ukupna potrošnja električne energije manja od planirane za 126,7 GWh ili za 2,4%, a za 92,1 GWh ili za 1,8% veća od ukupno ostvarene potrošnje u 2015. godini;
- nepovoljne hidrološke prilike (ostvareni dotoci vode bili manji od planiranih za 113,8 GWh ili za 5,3%, a za 18,7 GWh ili za 0,9% veći od ostvarenih dotoka u hidrološki nepovoljnijoj 2015. godini);
- ukupna nabavka uglja manja od bilansom planiranih količina za 0,4%, a za 4,6% veća od nabavke u 2015. godini;
- netarifna prodaja električne energije veća je od planirane za 886,6 GWh ili za 37,5%, a za 658,7 GWh ili za 25,4% veća u odnosu na prodaju ostvarenu u 2015. godini.

Sa aspekta količine i dinamike isporuke električne energije u 2016. godini:

- u potpunosti su zadovoljene sve potrebe krajnjih kupaca koje snabdijeva EPBiH u količini 4.592,3 GWh;
- realizirani su godišnji ugovori za prodaju električne energije u količini 1.119,5 GWh;
- realizirana je kratkoročna prodaja električne energije u količini 1.592,4 GWh;
- realizirana je prodaja po osnovu ugovora o poslovno-tehničkoj saradnji u količini 225,6 GWh;
- realizirana je prodaja električne energije u okviru sistema pomoćnih usluga u količini 138,3 GWh;
- realizirana je prodaja električne energije Distriktu Brčko u količini 135,9 GWh.

Tabela br. 03

Proizvodnja (u GWh)	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
HE	1.157	1.141	1.924	1.617	1.496	1.465
TE	6.138	5.368	5.549	5.787	5.413	5.780
Ukupno	7.295	6.509	7.473	7.404	6.909	7.245

Hidroelektrane („Jablanica“, „Grabovica“, „Salakovac“ i male hidroelektrane u vlasništvu EPBiH) proizvele su 1.464,4 GWh, što je za 9,5 GWh ili za 0,6% manje od plana te za 31,7 GWh ili za 2,1% manje od proizvodnje ostvarene u 2015. godini. Proizvodnja hidroelektrana i u 2016. godini ostvarena je uglavnom u uvjetima sušnih, nepovoljnih hidroloških prilika, s obzirom na to da su samo u tri mjeseca ostvareni prirodni dotoci vode bili značajno veći od planiranih dotoka.

Termoelektrane „Tuzla“ i „Kakanj“ ostvarile su proizvodnju 5.780,3 GWh, što je za 98,0 GWh ili za 1,7% više od plana, a za 366,9 GWh ili 6,8% više od proizvodnje TE u 2015. godini. TE „Tuzla“ je ostvarila proizvodnju 3.685,5 GWh, što je za 4,3% više od planirane proizvodnje (veća proizvodnja Bloka 6) dok je TE „Kakanj“ ostvarila proizvodnju 2.093,8 GWh, što je 2,5% manje od plana. Ovakva raspodjela ostvarene proizvodnje u TE „Tuzla“ i TE „Kakanj“ rezultirala je ukupnom elektroenergetskom situacijom tokom 2016. godine koju su uvjetovale ukupne nabavke uglja, kapaciteti depoa, cijena električne energije na tržištu, kao i hidrološke prilike.

Total generation of electricity in 2016 amounted to 7,244.7 GWh, which is 88.4 GWh or 1.2% more than planned generation, and 335.2 GWh or 4.9% more than generation achieved in 2015.

Operation of the power system of EPBiH in 2016 was characterized by the following:

- Generation of electricity was 1.2% higher than planned in the energy balance and 4.9% higher than in 2015.
- Total consumption of electricity was 126.7 GWh or 2.4% lower than planned and 92.1 GWh or 1.8% higher than the total consumption in 2015;
- Unfavorable hydrological conditions (water inflow into hydro power plants were 113.8 GWh or 5.3% lower than planned, and 18.7 GWh or 0.9% higher than those from hydrologically worse 2015);
- Total procurement of coal was 0.4% lower compared to what was planned in the balance, and 4.6% higher compared to procurement in 2015.
- Non-tariff sales of electricity were 886.6 GWh or 37.5% higher than planned, and 658.7 GWh or 25.4% higher compared to sales achieved in 2015.

Regarding the quantity and dynamic of supply of electricity in 2016 the following is true:

- All demand of end users supplied by JP Elektroprivreda BiH were completely satisfied in amount of 4,592.3 GWh;
- Annual realized contracts for sale of electricity amounted to 1,119.5 GWh;
- Short term sales of electricity were realized in amount of 1592.4 GWh;
- Sales on the basis of business-technical cooperation contracts were realized in the amount of 225.6 GWh;
- Sales of electricity within the framework of the system for sale of auxiliary services were realized in the amount of 138.3 GWh.
- Realized sale of electricity for Brčko District was 135.9 GWh.

Table No. 03

Generation (in GWh)	2011	2012	2013	2014	2015	2016
HE	1,157	1,141	1,924	1,617	1,496	1,465
TE	6,138	5,368	5,549	5,787	5,413	5,780
Total	7,295	6,509	7,473	7,404	6,909	7,245

Hydropower plants („Jablanica“, „Grabovica“, „Salakovac“ and small hydropower plants owned by JP Elektroprivreda BiH) generated 1,464.4 GWh, which is 9.5 GWh or 0.6% lower than planned and 31.7 GWh or 2.1% lower than generation in 2015. Generation of hydropower plants in 2016 was mainly in dry unfavourable hydrological conditions, considering that natural inflow of water was significantly higher than planned only during three months.

Thermal power plants „Tuzla“ and „Kakanj“ achieved generation of 5,780.3 GWh, which is 98.0 GWh or 1.7% higher than planned, and 366.9 GWh or 6.8% higher than generation from TPPs in 2015. TPP „Tuzla“ achieved generation of 3,685.5 GWh, which was 4.3% higher than planned (more generation from Unit 6) and TPP „Kakanj“ generated 2,098.8 GWh which was 2.5% lower than planned. This distribution of generation in TPP „Tuzla“ and TPP „Kakanj“ was a result of the overall power situation in 2016 due to procurement of coal, capacities of storage, price of electricity and hydrological conditions.

Od ukupne proizvodnje za 2016. godinu, 79,8% odnosi se na proizvodnju termoelektrana, dok se 20,2% odnosi na proizvodnju hidroelektrana, što je gotovo identično planiranom hidro-termo odnosu.

Out of total generation for 2016 79.8% was generated in thermal power plants, and 20.2% was generated in hydro power plants, which is almost identical to hydro-thermo ratio from the plan.

Tabela br. 04

Tabela br. 04

Proizvodnja odnos (%)	2016.	Plan 2016.	2015.	2014.	2013.	2012.	2011.
HE	20,2%	20,6%	21,7%	21,8%	25,7%	17,5%	15,9%
TE	79,8%	79,4%	78,3%	78,2%	74,3%	82,5%	84,1%

Table No. 04

Table No. 04

Generation ratio (%)	2016.	Plan 2016.	2015.	2014.	2013.	2012.	2011.
HE	20,2%	20,6%	21,7%	21,8%	25,7%	17,5%	15,9%
TE	79,8%	79,4%	78,3%	78,2%	74,3%	82,5%	84,1%

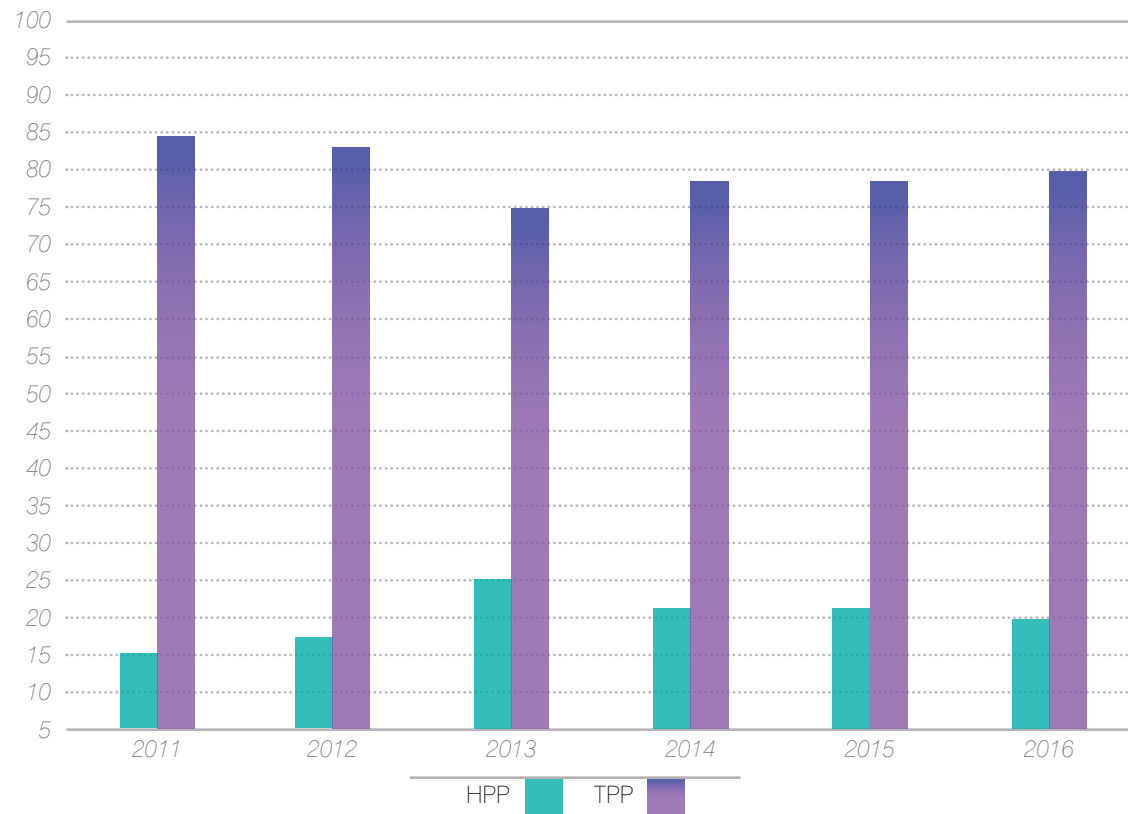
Dijagram br. 01

PROIZVODNJA ODNOS (%)



Diagram No. 01

GENERATION RATIO (%)



Ukupna potrošnja električne energije obuhvata bruto distribitivnu potrošnju, potrošnju direktnih potrošača i električnu energiju za pokrivanje prijenosnih gubitaka. U 2016. godini ukupna potrošnja električne energije ostvarena je u količini 5.084,4 GWh, što je za 126,7 GWh ili za 2,4% manje od plana, a 92,1 GWh ili za 1,8% više od potrošnje u 2015. godini.

Osim električne energije ostvarena je i proizvodnja sporednih proizvoda u termoelektanama i to:

- toplotna energija i tehnološka para: ukupno 111,9 GWh u TE „Tuzla“,
- toplotna energija 19,7 GWh u TE „Kakanj“.

Ukupne nabavke uglja za potrebe rada termoelektrana u 2016. godini iznosile su 5.783,5 hilj. tona, što je manje od bilansom planiranih količina za 20,5 hilj. tona ili 0,4%. U odnosu na 2015. godinu, ukupne nabavljene količine uglja bile su veće za 256,8 hilj. tona ili za 4,6%.

Total electricity consumption includes gross distribution consumption, consumption of direct customers and the electricity necessary to cover transmission losses. In 2016, the total electricity consumption was recorded in the amount of 5,084.4 GWh, which is 126.7 GWh or 2.4% less than planned, and 92.1 GWh or 1.8% more than consumption in 2015.

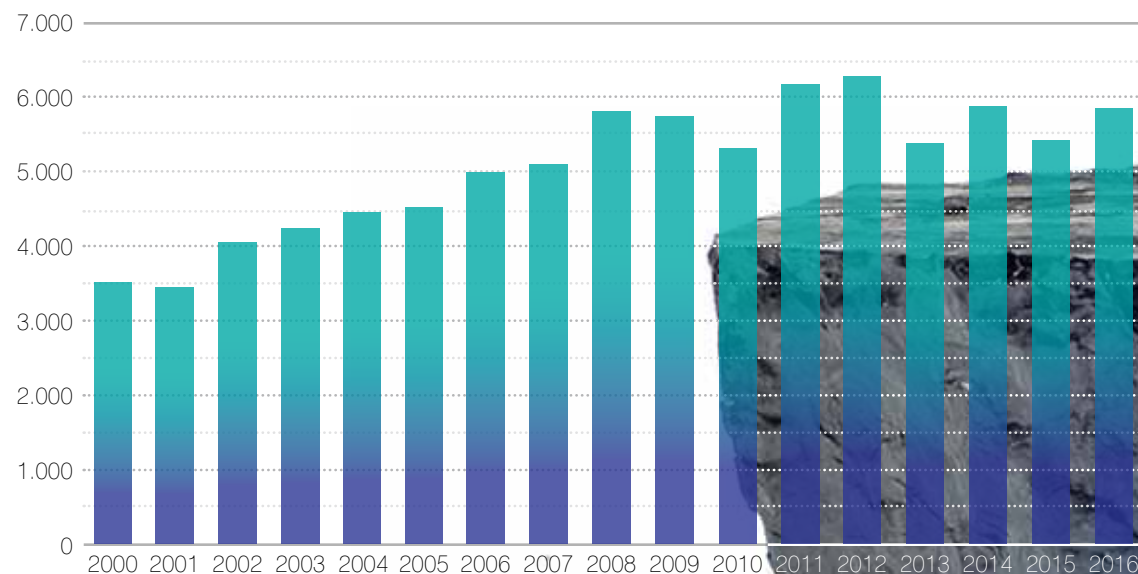
Beside the electricity thermal power plants also generated following byproducts:

- Heat energy and technological steam: total 111.9 GWh at TPP „Tuzla“,
- Heat energy 19.7 GWh at TPP „Kakanj“.

Total procurement of coal for the needs of operation of thermal power plants in 2016 amounted to 5,783.5 thousand tons, which was 20.5 thousand tons or 0.4% lower than planned in the balance. Compared to 2015, total procured quantities of coal were 256.8 thousand tons or 4.6% higher.

Dijagram br. 02

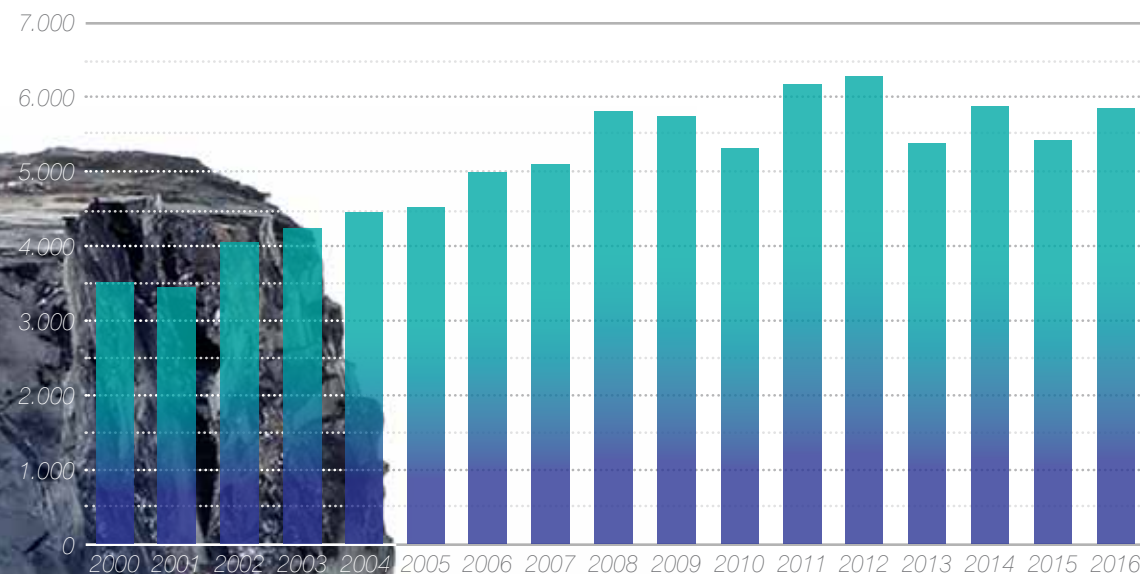
TREND NABAVKA UGLJA (u hiljadama tona)



Ukupno ostvarene zalihe na depoima termoelektrana na kraju 2016. godine iznosile su 295,6 hilj. tona, što je za 159,0 hilj. tona manje od plana.

Diagram No. 02

COAL PROCUREMENT TREND (thousand tons)



Total stock at the storages at thermal power plants at the end of 2016 amounted to 295.6 thousand tons, which was 159.0 thousand tons less than planned.

Tabela br. 05

Tabela br. 05

REALIZACIJA ELEKTROENERGETSKOG BILANSA ZA PERIOD I - XII 2016. GODINE

JP Elektroprivreda BiH	Ostvarenje 2016. GWh	Plan 2016. GWh	Ostvarenje 2015. GWh	U odnosu na plan 2016. promjena %	U odnosu na 2015. promjena %
1. PROIZVODNJA	7.244,7	7.156,2	6.909,5	1,2	4,9
Hidroelektrane	1.464,4	1.473,9	1.496,1	-0,6	-2,1
- HE na Neretvi	1.395,4	1.408,4	1.436,3	-0,9	-2,8
- male HE	69,0	65,5	59,8	5,3	15,4
Termoelektrane	5.780,3	5.682,3	5.413,4	1,7	6,8
- TE „Tuzla“	3.686,5	3.535,4	3.486,5	4,3	5,7
- TE „Kakanj“	2.093,8	2.146,9	1.926,9	-2,5	8,7
2. PRIJEM, kupovina i korekcija	1.143,3	429,2	703,8	166,4	62,5
3. UKUPNO RASPOLOŽIVO (1+2)	8.388,0	7.585,4	7.613,2	10,6	10,2
4. POTROŠNJA	5.084,4	5.211,1	4.992,3	-2,4	1,8
Bruto distributivna potrošnja	4.626,4	4.663,6	4.542,8	-0,8	1,8
Direktni potrošači	458,0	547,6	449,6	-16,4	1,9
5. PRODAJA - isporuka i korekcija*	3.303,5	2.374,3	2.620,9	39,1	26,0
6. UKUPNE POTREBE (4+5)	8.388,0	7.585,4	7.613,2	10,6	10,2

Uključeni i prijenosni gubici u ostvarenju za 2015. i planu za 2016. godinu, uz napomenu da je aktima DERK-a od početka 2016. godine promijenjen način pokrivanja ovih gubitaka.

Table No. 05

Table No. 05

REALIZATION OF THE POWER BALANCE FOR THE PERIOD JANUARY-DECEMBER 2016

JP Elektroprivreda BiH	Realized 2016. GWh	Plan 2016. GWh	Realized 2015. GWh	Compared to the plan for 2016. change %	compared to 2015. change %
1. GENERATION	7,244.7	7,156.2	6,909.5	1.2	4.9
Hydropower plants	1,464.4	1,473.9	1,496.1	-0.6	-2.1
- HPPs on the River Neretva	1,395.4	1,408.4	1,436.3	-0.9	-2.8
- Small hydro power plants	69.0	65.5	59.8	5.3	15.4
Thermal power plants	5,780.3	5,682.3	5,413.4	1.7	6.8
- TPP Tuzla	3,686.5	3,535.4	3,486.5	4.3	5.7
- TPP Kakanj	2,093.8	2,146.9	1,926.9	-2.5	8.7
2. RECEIPT (purchase, and correction)	1,143.3	429.2	703.8	166.4	62.5
3. TOTAL (1 + 2)	8,388.0	7,585.4	7,613.2	10.6	10.2
4. CONSUMPTION	5,084.4	5,211.1	4,992.3	-2.4	1.8
Gross distributive consumption	4,626.4	4,663.6	4,542.8	-0.8	1.8
Direct consumers	458.0	547.6	449.6	-16.4	1.9
5. SALE, suppli and corrections	3,303.5	2,374.3	2,620.9	39.1	26.0
6. TOTAL DEMAND (4 + 5)PNE	8,388.0	7,585.4	7,613.2	10.6	10.2

Includes transmission losses achieved in 2015 and planned for 2016, with note that SERC changed the manner of coverage of these losses in 2016.

REALIZACIJA FINANSIJSKOG PLANA

REALIZATION OF THE FINANCIAL PLAN

07

Godišnji izvještaji
2016

Tabela br. 06

Tabela br. 06

REZULTAT POSLOVANJA JP ELEKTROPRIVREDA BIH ZA 2016. GODINU

UKUPNI PRIHODI u hiljadama KM	2016.	Plan 2016.	2015.	Index 16/pl	Index 16/15
	1	2	3	4	5
1. Prihodi od prod. električne energije i pomoćnih usluga	948.474	908.476	905.805	104,4	104,7
-prihod od prodaje krajnjim kupcima EPBiH	674.352	706.847	685.218	95,4	98,4
- kupci na 110 kV	45.788	58.613	47.391	78,1	96,6
- kupci na 35 kV (uključ. distr. mrežarinu krajnjih kup. drugih snabdj.)	30.791	32.096	30.921	95,9	99,6
- kupci na 10 kV (uključ. distr. mrežarinu krajnjih kup. drugih snabdj.)	112.838	118.520	121.448	95,2	92,9
- kupci na 0,4 kV domaćinstva	310.687	317.551	308.130	97,8	100,8
- kupci na 0,4 kV ostala potrošnja (uključ. dist. mrež. kraj. kup. drugih snabdj.)	161.151	161.158	157.738	100,0	102,2
- kupci na 0,4 kV javna rasvjeta	12.288	11.807	12.724	104,1	96,6
- neovlaštena potrošnja (svi naponi na distributivnoj mreži)	595	802	721	74,2	82,5
- prihod od nefakturirane električne energije	215	6.300	6.144	3,4	3,5
-prihod od prodaje drugim kupcima u BiH	232.125	172.859	195.145	134,3	118,9
-prihod od izvoza električne energije	11.424	24.090	18.337	47,4	62,3
-prihod od pomoćnih usluga uključujući i el. energije u vezi s pomoćnim uslugama *	30.573	4.680	7.105	653,3	430,3
2. Prihod od prod. tehn. pare i topl. energije	14.235	15.510	14.403	91,8	98,8
-prihod od tehnološke pare	3.009	3.601	3.025	83,6	99,5
-prihod od toplotne energije	9.842	10.565	9.990	93,2	98,5
-prihod od prodaje ostalih spor. i nus proiz.	1.383	1.345	1.388	102,9	99,6
3. Prihodi od prodaje materijala i usluga	26.089	24.039	25.915	108,5	100,7
-prihod od naknada priključenja	19.795	17.800	19.665	111,2	100,7
-ostali prihodi od prodaje materijala i usluga	6.294	6.239	6.249	100,9	100,7
4. Prihod od finansiranja	7.185	8.157	8.207	88,1	87,5
5. Ostali prihodi	38.254	18.288	29.507	209,2	129,6
UKUPNO (1 do 5)	1.034.237	974.469	983.837	106,1	105,1
6. Materijal za proizvodnju električne energije	352.091	356.698	334.367	98,7	105,3
7. Materijal za održavanje	10.975	14.429	13.522	76,1	81,2
8. Ostali troškovi materijala (el. energija, kancel. mat. HTZ, gorivo, mazivo)	5.469	6.652	6.529	82,2	83,8
9. Troškovi prijevoza uglja	27.270	24.238	23.329	112,5	116,9
10. Usluge održavanja	14.958	16.425	15.892	91,1	94,1
11. Troškovi nabavke električne energije i pomoćnih usluga	107.372	60.620	69.126	177,1	155,3
- troškovi nabavke električne energije	81.272	54.956	61.590	147,9	132,0
- troškovi pomoćnih usluga (kapaciteti i električna energija) *	26.100	5.664	7.536	460,8	346,3
12. Premije osiguranja	1.362	3.110	4.480	43,8	30,4
13. Drugi troškovi usluga	9.656	10.903	9.314	88,6	103,7
14. Troškovi amortizacije	172.020	169.949	170.940	101,2	100,6
15. Troškovi mrežarina i naknada za NOS	46.072	46.214	44.530	99,7	103,5
16. Plate i naknade plata	149.901	153.420	155.227	97,7	96,6
17. Drugi troškovi rada	24.933	27.978	28.647	89,1	87,0
18. Vodoprivredne naknade	26.328	26.792	25.207	98,3	104,4
19. Razne dažbine, naknade i članarine	21.988	23.141	22.186	95,0	99,1
20. Drugi troškovi poslovanja	8.192	8.200	8.339	99,9	98,2
21. Finansijski troškovi i rashodi	6.759	5.558	10.082	121,6	67,0
22. Drugi rashodi (otpis potraž., gubici od umanj. vrijed. troš. iz ranij. god.)	23.066	14.575	26.941	158,3	85,6
23. Troškovi rezerviranja	12.967	4.909	11.544	264,1	112,3
UKUPNI TROŠKOVI I RASHODI (6 do 23)	1.021.379	973.812	980.202	104,9	104,2
NETO-DOBIT/ GUBITAK	12.858	657	3.636		353,7

* U 2016. godini primijenjen je novi koncept pomoćnih usluga zbog čega su i prihodi i troškovi višestruko veći u odnosu na plan iz prethodne godine

Table No. 06

Table No. 06

BUSINESS RESULTS OF JP ELEKTROPRIVREDA BIH IN 2015

INCOME STATEMENT BY PLANNED ITEMS in thousands BAM	2016	Plan 2016	2015	Index 16/pl	Index 16/15
	1	2	3	4	5
1. Income from sales of electricity and auxiliary services	948,474	908,476	905,805	104.4	104.7
- Income from sales to clients of EP BiH	674,352	706,847	685,218	95.4	98.4
- Clients at 110 kV	45,788	58,613	47,391	78.1	96.6
- Clients at 35 kV (including distribution network fees of end customers of other suppliers)	30,791	32,096	30,921	95.9	99.6
- Clients at 10 kV (including distribution network fees of end customers of other suppliers)	112,838	118,520	121,448	95.2	92.9
- Clients at 0.4 kV households	310,687	317,551	308,130	97.8	100.8
- Clients at 0.4 kV other consumption (including distribution network fees of end customers of other suppliers)	161,151	161,158	157,738	100.0	102.2
- Clients at 0.4 kV public lighting	12,288	11,807	12,724	104.1	96.6
- Unauthorized consumption (all voltages on distribution network)	595	802	721	74.2	82.5
- Income from non-invoiced electricity	215	6,300	6,144	3.4	3.5
- Income from sales to other customers in BiH	232,125	172,859	195,145	134.3	118.9
- Income from export of electricity	11,424	24,090	18,337	47.4	62.3
- Income from sales of auxiliary services and electricity with auxiliary services*	30,573	4,680	7,105	653.3	430.3
2. Income from sale of technical steam, heat and by-products	14,235	15,510	14,403	91.8	98.8
- Income from steam	3,009	3,601	3,025	83.6	99.5
- Income from heat energy	9,842	10,565	9,990	93.2	98.5
- Income from sales of other byproducts	1,383	1,345	1,388	102.9	99.6
3. Income from sales of materials and services	26,089	24,039	25,915	108.5	100.7
- Income from connection fees	19,795	17,800	19,665	111.2	100.7
- Other income from sale of materials and services	6,294	6,239	6,249	100.9	100.7
4. Income from financing	7,185	8,157	8,207	88.1	87.5
5. Other income	38,254	18,288	29,507	209.2	129.6
TOTAL INCOME (1 to 5)	1,034,237	974,469	983,837	106.1	105.1
6. Material for generation of electricity	352,091	356,698	334,367	98.7	105.3
7. Material for maintenance	10,975	14,429	13,522	76.1	81.2
8. Other costs of material (electricity, office material, protection equipment, fuel and lubricants)	5,469	6,652	6,529	82.2	83.8
9. Coal transport cost	27,270	24,238	23,329	112.5	116.9
10. Maintenance services	14,958	16,425	15,892	91.1	94.1
11. Costs of procurement of electricity and auxiliary services	107,372	60,620	69,126	177.1	155.3
- costs of procurement of electricity	81,272	54,956	61,590	147.9	132.0
- costs of auxiliary services (capacity and electricity)*	26,100	5,664	7,536	460.8	346.3
12. Insurance premiums	1,362	3,110	4,480	43.8	30.4
13. Other costs of services	9,656	10,903	9,314	88.6	103.7
14. Depreciation expenses	172,020	169,949	170,940	101.2	100.6
15. Costs of electricity transmission and ISO fees	46,072	46,214	44,530	99.7	103.5
16. Salaries and contributions for salaries	149,901	153,420	155,227	97.7	96.6
17. Other labor costs	24,933	27,978	28,647	89.1	87.0
18. Water management fees	26,328	26,792	25,207	98.3	104.4
19. Various charges, fees and memberships	21,988	23,141	22,186	95.0	99.1
20. Other operating expenses	8,192	8,200	8,339	99.9	98.2
21. Financial and administrative expenses	6,759	5,558	10,082	121.6	67.0
22. Other expenses (write-offs, losses from decreased value of costs from previous years)	23,066	14,575	26,941	158.3	85.6
23. Provisioning costs	12,967	4,909	11,544	264.1	112.3
TOTAL COSTS AND EXPENSES (6 to 23)	1,021,379	973,812	980,202	104.9	104.2
NET PROFIT	12,858	657	3,636		353.7

* New concept of auxiliary services was applied in 2016 and thus the costs and incomes are much higher compared to plan from previous year.

Prihodi
Income

U 2016. godini JP Elektroprivreda BiH je nastavila kontinuitet pozitivnog, likvidnog i stabilnog poslovanja, uz redovno izmirivanje obaveza prema dobavljačima, državnim organima i institucijama, zaposlenim i kreditorima.

Ukupno ostvareni prihod EPBiH za 2016. godinu iznosi 1.034,24 mil. KM i veći je od planiranog za 59,77 mil. KM ili 6,1%, a za 5,1% veći od ostvarenog prihoda u 2015. godini.

In 2016 JP Elektroprivreda BiH continued with positive, liquid and stable business, with timely payment of obligations to suppliers, state bodies and institutions, employees and creditors.

Total income achieved by JP Elektroprivreda BiH in 2016 amounts to 1,034.24 million BAM and it is 59.77 million BAM or 6.1% higher than planned and 5.1% higher than in 2015.

Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga
Income from the sale of electricity and auxiliary services

U strukturi ukupnog ostvarenog prihoda najveći dio čini prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga u iznosu 948,47 mil. KM ili 91,7% ukupnih prihoda Društva za 2016. godinu.

Ovi prihodi se odnose na prihode od:

- prodaje krajnjim kupcima EPBiH u iznosu 674,35 mil. KM,
- prodaje drugim kupcima u BiH u iznosu 232,12 mil. KM,
- izvoza električne energije u iznosu 11,42 mil. KM i
- pomoćnih usluga u iznosu 30,57 mil. KM (energija i kapaciteti).

The largest part in the structure of achieved income is income from the sale of electricity and auxiliary services in amount of 948.47 million BAM or 91.7% of the total income of the company for 2016.

This income consists of incomes from:

- Sale to customers of EPBiH in amount of 674.35 million BAM,
- Sale to other customers in BiH in amount of 232.12 million BAM,
- Export of electricity in amount of 11.42 million BAM and,
- Auxiliary services in amount of 30.57 million BAM (energy and capacity).

Tabela br. 07
Tabela br. 07
STRUKTURA PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE

STRUKTURA PRODAJE	2016.				Plan 2016.				2015.			
	Energija GWh	Cijena F/kWh	Prihodi mil.KM	Udio %	Energija GWh	Cijena F/kWh	Prihodi mil.KM	Udio %	Energija GWh	Cijena F/kWh	Prihodi mil.KM	Udio %
Krajnji kupci												
- kupci na 110 kV	458,0	10,00	45,8	5%	547,6	10,70	58,6	6%	449,6	10,54	47,4	5%
- kupci na 35 kV	274,8	11,09	30,5	3%	281,0	11,42	32,1	4%	274,5	11,27	30,9	3%
- kupci na 10 kV	790,4	14,04	111,0	12%	821,5	14,43	118,5	13%	827,4	14,68	121,4	14%
- domaćinstva	2.132,4	14,57	310,7	33%	2.187,0	14,52	317,6	35%	2.121,2	14,53	308,1	34%
- ostali 0,4 kV	856,2	18,82	161,1	17%	847,0	19,03	161,2	18%	829,5	19,02	157,7	18%
- javna rasvjeta	80,4	15,28	12,3	1%	77,3	15,28	11,8	1%	77,4	16,43	12,7	1%
Ukupno krajnji kupci (SNB)	4.592,3	14,62	671,4	72%	4.761,3	14,70	699,7	77%	4.579,5	14,81	678,4	76%
Tržišna prodaja												
Dugoročna prodaja	1.119,5	7,97	89,2	10%	1.119,5	7,97	89,2	10%	1.641,6	8,51	139,7	16%
Kratkoročna prodaja	1.728,2	7,57	130,9	14%	1.183,1	8,21	97,2	11%	583,4	8,91	52,0	6%
Prodaja po osnovu UPTS	225,6	10,42	23,5	3%	197,8	10,57	20,9	2%	206,1	10,58	21,8	2%
Prodaja u vezi s pom. usluga	179,7	9,15	16,4	2%				0%	22,9	10,26	2,4	0%
Ukupno tržišna prodaja (TRG)	3.253,0	7,99	260,0	28%	2.500,4	8,29	207,3	23%	2.454,0	8,80	215,8	24%
Ukupno prodaja električne energije*	7.845,3	11,87	931,4	100%	7.261,7	12,49	907,0	100%	7.033,4	12,71	894,2	100%

* Nisu obuhvaćeni prihodi po osnovu neovlaštene i neregistrirane potrošnje, te prihod od distributivne mrežarine za kupce drugih snabdjevača.

Table No. 07
Table No. 07
STRUCTURE OF SALE OF ELECTRICITY

STRUCTURE OF SALES	2016				Plan 2016				2015			
	Energy GWh	Price F/kWh	Income million BAM	Share %	Energy GWh	Price F/kWh	Income million BAM	Share %	Energy GWh	Price F/kWh	Income million BAM	Share %
End customers												
- customers 110 kV	458.0	10.00	45.8	5%	547.6	10.70	58.6	6%	449.6	10.54	47.4	5%
- customers 35 kV	274.8	11.09	30.5	3%	281.0	11.42	32.1	4%	274.5	11.27	30.9	3%
- customers 10 kV	790.4	14.04	111.0	12%	821.5	14.43	118.5	13%	827.4	14.68	121.4	14%
- households	2,132.4	14,57	310,7	33%	2,187.0	14,52	317,6	35%	2,121.2	14,53	308,1	34%
- other 0,4 kV	856.2	18.82	161.1	17%	847.0	19.03	161.2	18%	829.5	19.02	157.7	18%
- public lighting	80.4	15.28	12.3	1%	77.3	15.28	11.8	1%	77.4	16.43	12.7	1%
Total end customers (SNB)	4,592.3	14.62	671.4	72%	4,761.3	14.70	699.7	77%	4,579.5	14.81	678.4	76%
Market sales												
Long term sales	1,119.5	7.97	89.2	10%	1,119.5	7.97	89.2	10%	1,641.6	8.51	139.7	16%
Short term sales	1,728.2	7.57	130.9	14%	1,183.1	8.21	97.2	11%	583.4	8.91	52.0	6%
Sale based on UPTS	225.6	10.42	23.5	3%	197.8	10.57	20.9	2%	206.1	10.58	21.8	2%
Sale related to auxiliary services	179.7	9.15	16.4	2%				0%	22.9	10.26	2.4	0%
Total market sales (TRG)	3,253.0	7.99	260.0	28%	2,500.4	8.29	207.3	23%	2,454.0	8.80	215.8	24%
Total electricity sales	7,845.3	11.87	931.4	100%	7,261.7	12.49	907.0	100%	7,033.4	12.71	894.2	100%

* Does not include income based on unauthorized and unregistered consumption or income from distribution network fee for customers of other suppliers.

Tabela br. 08

OSTVARENJE PRIHODA OD KRAJNJIH KUPACA NA DISTRIBUTIVNOJ MREŽI

Podružnica / Pokazatelji	ED Bihać	ED Mostar	ED Sarajevo	ED Tuzla	ED Zenica	Ukupno
Iznos prihoda (mil. KM)	70,36	33,50	204,50	166,27	150,97	625,60
Učešće prihoda distr. kupci (%)	11,2	5,4	32,7	26,6	24,1	100,0
Prodana količina (GWh)	448,2	215,5	1.348,4	1.142,0	980,2	4.134,2
Prosječna cijena (F/kWh)	15,70	15,54	15,17	14,56	15,40	15,13

Table No. 08

INCOME FROM DISTRIBUTION NETWORK CUSTOMERS

Subsidiary / indicator	ED Bihać	ED Mostar	ED Sarajevo	ED Tuzla	ED Zenica	Total
Amount of income (million BAM)	70.36	33.50	204.50	166.27	150.97	625.60
Share of income from distribution customers (%)	11.2	5.4	32.7	26.6	24.1	100.0
Sold quantities (GWh)	448.2	215.5	1,348.4	1,142.0	980.2	4,134.2
Average price (Pf/kWh)	15.70	15.54	15.17	14.56	15.40	15.13

Godinu 2016. karakterizira konstantan pad cijena električne energije na tržištu koji se negativno odrazio na rezultat poslovanja te je umanjio ukupan prihod. Pad prodajnih cijena osjetio se i kod djelatnosti snabdijevanja uslijed otvaranja tržišta u BiH, što je prekretnica za elektroenergetski sektor.

Kao pozitivni trendovi i odstupanja u odnosu na planske pretpostavke mogu se posebno istaći:

- manji specifični utrošak topline uglja i troškovi krala;
- manji procenat distributivnih gubitaka (smanjen i u odnosu na 2015. godinu);
- veći prihodi po osnovu priključaka;
- značajne uštede na dijelu fiksnih troškova i troškova održavanja;
- manja cijena za kratkoročnu nabavku električne energije;
- pozitivni efekti po osnovu primjene novog koncepta pomoćnih usluga;
- smanjenje budućih obaveza po osnovu jubilarnih nagrada, što je dovelo do značajnog prihoda po osnovu aktuarskih dobitaka.

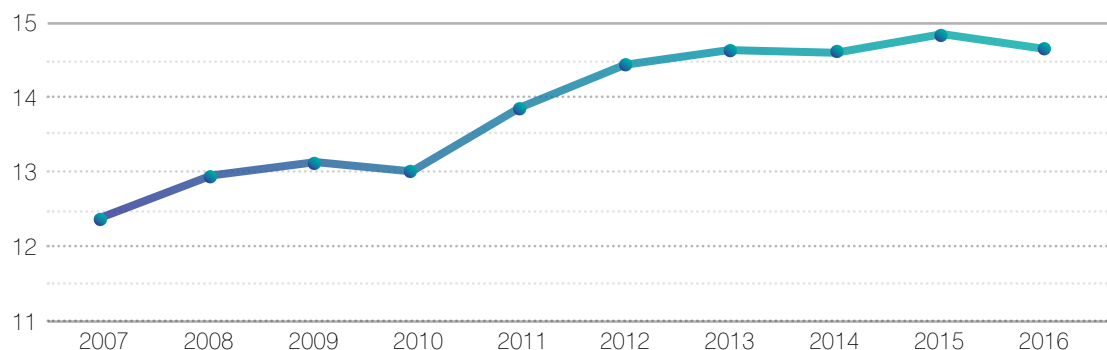
2016 was characterized by constant drop of electricity prices in the market, which had negative effect on business results and decreased the total income. Drop of sale prices was felt in the supply sector even before the opening of the BiH market which was a turning point for the energy sector.

Positive trends and deviations compared to planned assumptions that can be emphasized are:

- Lower specific consumption of coal heat and waste costs;
- Lower percentage of distribution losses (decreased compared to 2015);
- Higher income based on connections;
- Significant savings in part of fixed costs and maintenance costs;
- Lower price for short term procurement of electricity;
- Positive effects based on the application of the new concept of auxiliary services,
- Decrease of future obligations based on jubilee awards which led to significant income based on actuary gains.

Dijagram br. 03

TREND - PROSJEČNE CIJENE (F/kWh)

**Troškovi i rashodi**

Ukupno ostvareni troškovi i rashodi za 2016. godinu iznose 1.021,38 mil. KM, što je više od planiranih za 47,57 mil. KM ili za 4,9%. U odnosu na 2015. godinu, troškovi i rashodi povećani su za 41,18 mil. KM ili 4,2% i to pretežno zbog uvećanih troškova nabavke električne energije i pomoćnih usluga (uvođenja plaćanja sistemske usluge), gdje se zbog primjene novog koncepta pomoćnih usluga uvećavaju i prihodi i troškovi za EPBiH.

U strukturi ostvarenih troškova i rashoda najveći dio odnosi se na troškove uglja, materijala, prijevoz uglja, amortizaciju, vodoprivredne naknade, druge naknade i dažbine.

Troškovi materijala za proizvodnju električne energije iznose 352,09 mil. KM, dok troškovi prijevoza uglja iznose 27,27 mil. KM i u zbiru čine 37,1% ukupnih troškova i rashoda.

Troškovi materijala za proizvodnju su manji od planiranih za 4,61 mil. KM ili 1,3%, dok je proizvodnja električne energije u termoelekttranama bila veća od planirane za 1,7% jer su troškovi kala bili daleko manji od planiranih.

Troškovi materijala za održavanje ostvareni su u iznosu 10,97 mil. KM, što je manje od plana za 3,45 mil. KM ili 23,9%.

Troškovi amortizacije iznose 172,02 mil. KM, što čini 16,8% ukupnih troškova i rashoda Društva za 2016. godinu. Ostvareni troškovi amortizacije veći su od planiranih za 2,07 mil. KM ili za 1,2%, a najveći trošak amortizacije odnosi se na amortizaciju građevinskih objekata u iznosu 67,67 mil. KM i amortizaciju postrojenja i opreme u iznosu 84,50 mil. KM.

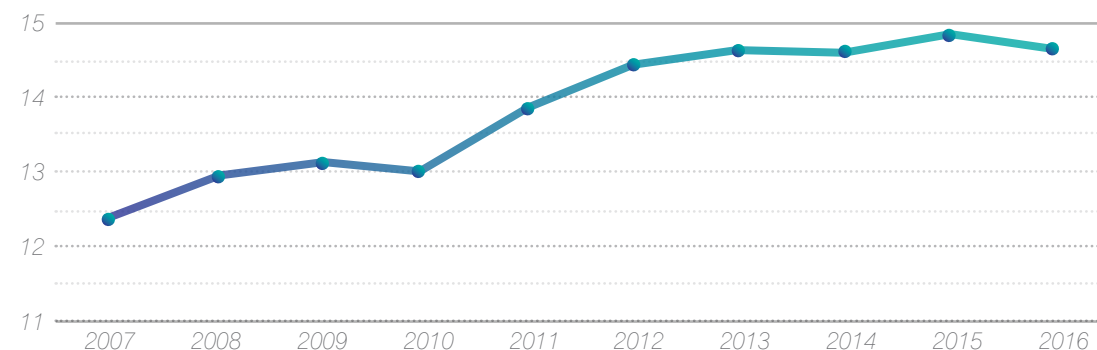
Troškovi mrežarina i naknada za NOS ostvareni su u iznosu 46,07 mil. KM i odnose se na:

- troškove prijenosa električne energije (42,93 mil. KM), gdje se 38,51 mil. KM odnosi na isporuke krajnjim kupcima na distributivnoj mreži, a 4,42 mil. KM na isporuke kupcima na mreži prijenosa,
- troškove naknada za NOS u iznosu 2,81 mil. KM,
- troškove korištenja mreže za krajnje kupce u iznosu 0,33 mil. KM.

Vodoprivredne naknade u iznosu 26,33 mil. KM odnose se na troškove vodnog doprinosa, naknade za zaštitu voda, doprinosa za korištenje hidroakumulacijskih objekata, te troškove kantonalne naknade od posebnog značaja za HNK. Ovi troškovi su manji od plana za 0,46 mil. KM ili za 1,7%, s obzirom na to da je ostvarena manja proizvodnja hidroelektrana od plana, a više od 95% ovih naknada je varijabilnog karaktera i plaćaju se shodno ostvarenoj proizvodnji u hidroelektranama.

Diagram No. 03

TREND - AVERAGE PRICE (Pf/kWh)

**Costs and expenses**

Total realized costs and expenses in 2016 amounted to 1,021.38 million BAM, which is 47.57 million BAM or 4.9% higher than planned. Compared to 2015, costs and expenses increased by 41.18 million BAM or 4.2% due to the significantly increased costs of procurement of electricity and auxiliary services, where the application of the new concept of auxiliary services led to increase in income and costs for EPBiH.

The structure of costs and expenses is mostly related to costs of coal, materials, transport of coal, depreciation, water management fees, other fees and taxes.

Costs of material for generation of electricity amount to 352.09 million BAM, and costs of transport of coal amount to 27.27 million BAM and in total amount to 37.1% of total costs and expenses.

Costs of material for generation are 4.61 million BAM or 1.3% lower than planned and the generation of electricity for thermal power plants was 1.7% higher than planned, but the costs of waste were much lower than planned.

Costs of material for maintenance were 10.97 million BAM which was 3.45 million BAM or 23.9% lower than planned.

Costs of depreciation amounted to 172.02 million BAM, which was 16.8% of total costs and expenses of the Company in 2016. Costs of depreciation were 2.07 million BAM or 1.2% higher than planned, and the highest cost of depreciation was related to depreciation of buildings in the amount of 67.67 million BAM and depreciation of facilities and equipment in amount of 84.50 million BAM.

Costs of network fees and the fee for ISO were 46.07 million BAM and they were related to:

- Costs of transmission of electricity (42.93 million BAM) of which 38.51 million BAM was related to supply to end customers on distribution networks and 4.42 million BAM to supply to customers at transmission network;
- Cost of fee for ISO in amount of 2.81 million BAM,
- Costs of use of network for end customers in amount of 0.33 million BAM.

Water management fees in the amount of 26.33 million BAM, are related to the costs of water fees, water protection fees, contributions for the use of hydro reservoir facilities, and the costs of cantonal compensation of special importance for the Herzegovina Neretva Canton. These costs were 0.46 million BAM or 1.7% lower than planned, considering that generation from hydropower plants was lower than planned, and over 95% of these fees are variable and they are paid according to the achieved generation in hydropower plants.

FINANSIJSKI POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA

FINANCIAL INDICATORS OF SUCCESS

09

Godišnji izvještaji
2016

Tabela br. 09

Tabela br. 09

FINANSIJSKI POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA

POKAZATELJI BILANSA USPJEHA	Ostvarenje 2016.	Plan 2016.	Ostvarenje 2015.
Proizvodnja električne energije (GWh)	7.244,7	7.156,3	6.909,5
Operativni prihod (hilj. KM) *	988.798,1	948.024,8	946.123,5
Prihod od prodaje električne energije i pomoćnih usluga**	948.474,1	908.475,5	905.805,3
Prihod od prodaje sporednih proizvoda, materijala i usluga	40.324,0	39.549,3	40.318,1
Gotovinski operativni troškovi (hilj. KM)	814.779,9	784.229,7	772.580,4
- troškovi mat. za proiz. el. energije i prijevoz uglja	379.360,8	380.936,6	357.696,3
- materijal i usluge održavanja	25.933,2	30.853,9	29.414,9
- plate i drugi troškovi rada	174.834,9	181.397,8	183.873,4
- zavisni troškovi prodaje **	153.443,3	106.834,7	113.656,1
- troškovi dažbina	48.316,2	49.932,7	47.392,6
- ostali operativni troškovi	32.891,5	34.274,0	40.547,1
EBITDA (hilj. KM) *	174.018,2	163.795,1	173.543,0
Prihod od donacija (amort. doniranih sredstava)	7.686,1	8.143,9	7.894,9
Amortizacija (hilj. KM)	172.019,9	169.949,4	170.940,5
EBIT (hilj. KM) *	9.684,4	1.989,5	10.497,4
Operativni koeficijent (op. trošk. + amort.)/(op.prih. + prih. od don.)	0,990	0,998	0,989
Racio ekonomičnosti (ukupni prihodi /ukupni troš. i ras.)	1,013	1,001	1,004
Produktivnost (prihod po zaposlenom)	222,50	206,46	203,39
Radni koeficijent (operativni troškovi /operativni prihod)	0,824	0,827	0,817
Troškovi zaposlenih po radniku	37,61	38,43	38,01
Proizvodnja po radniku	1,56	1,52	1,43
Učešće troškova i rashoda u ukupnom prihodu	98,76	99,93	99,63
Prosječan broj zaposlenih (∑ stanja krajem mjeseca/12)	4.648	4.720	4.837
Trošak proizvodnje/operativni prihod	38,4%	40,2%	37,8%
Trošak mat. i usluga održavanja/operativni prihod	2,6%	3,3%	3,1%
Trošak rada/operativni prihod	17,7%	19,1%	19,4%
Zavisni troškovi prodaje/operativni prihod	15,5%	11,3%	12,0%
Troškovi dažbina/operativni prihod	4,9%	5,3%	5,0%
Ostali troškovi/operativni prihod	3,3%	3,6%	4,3%

* Kod ostvarenja za 2016. godinu za prihode po osnovu cut-off-a primijenjen je neto-princip evidentiranja, a da je primijenjen u 2015. godini i planu za 2016. godinu, iznosi pozicija označenih sa* bili bi manji za cca 6,2 mil. KM.

** Zavisni troškovi nabavke obuhvataju troškove nabavke električne energije, troškove prijenosa električne energije, troškove pomoćnih usluga (sistemske i ostale usluge) i naknade za NOS.

TOP NEWS

Table No. 09

TAB. No. 09

FINANCIAL INDICATORS OF SUCCESS

INCOME STATEMENT INDICATORS	Realization 2016	Plan 2016	Realization 2015
Generation of electricity. (GWh)	7,244.7	7,156.3	6,909.5
Operating income (BAM thousands)*	988,798.1	948,024.8	946,123.5
Income from the sale of electricity and auxiliary services**	948,474.1	908,475.5	905,805.3
Income from auxiliary activities, materials and services	40,324.0	39,549.3	40,318.1
Cash operating cost (BAM thousands)	814,779.9	784,229.7	772,580.4
- costs of materials for generation of electricity and coal transport	379,360.8	380,936.6	357,696.3
- material and maintenance services	25,933.2	30,853.9	29,414.9
- salaries and contributions for salaries	174,834.9	181,397.8	183,873.4
- sale dependent costs**	153,443.3	106,834.7	113,656.1
- costs of fees	48,316.2	49,932.7	47,392.6
- other operating expenses	32,891.5	34,274.0	40,547.1
EBITDA (thousands BAM)	174,018.2	163,795.1	173,543.0
Grant income (depreciation of donated assets)	7,686.1	8,143.9	7,894.9
Depreciation (BAM thousands)	172,019.9	169,949.4	170,940.5
EBIT (thousands BAM)	9,684.4	1,989.5	10,497.4
Operating coefficient (operating costs + depreciation) / operating income + donation income)	0.990	0.998	0.989
Ratio of cost-effectiveness (total income / total costs and expenditures)	1.013	1.001	1.004
Productivity (income per employee)	222.50	206.46	203.39
Operating ratio (operating expenses / operating income)	0.824	0.827	0.817
Staff costs per employee	37.61	38.43	38.01
Generation per employee	1.56	1.52	1.43
Share of costs and expenses in total income	98.76	99.93	99.63
Average number of employees (Σ at the end of the month / 12)	4,648	4,720	4,837
Cost of generation / operating income	38.4%	40.2%	37.8%
Cost of materials and maintenance services / operating income	2.6%	3.3%	3.1%
Labor costs / operating income	17.7%	19.1%	19.4%
Sales dependent costs / operating income	15.5%	11.3%	12.0%
Costs of fees/ operating income	4.9%	5.3%	5.0%
Other expenses / operating income	3.3%	3.6%	4.3%

* For income based on cut-off for 2016 we applied the net principle of registration, but if it were applied in 2015 and the plan for 2016 the amounts of item marked with * would be about 6.2 million BAM lower.

** Related costs for procurement include the costs of procurement of electricity, costs of transmission of electricity, costs of auxiliary services (system and other services) and ISO fee.



JP Elektroprivreda BiH je tokom 2016. godine ostvarila investicijska ulaganja u iznosu 94,8 miliona KM, što je za 77,2% manje u odnosu na plan (ne uključujući ulaganja u dokapitalizaciju zavisnih društava), odnosno manje za 22,3% u odnosu na realizaciju ulaganja u 2015. godini.

Glavni razlozi koji su onemogućili realizaciju plana ulaganja su striktna primjena Zakona o javnim nabavkama, tako da su pojedini tenderski postupci ponavljani uslijed nedovoljnog broja prijavljenih ponuđača i dugotrajnih procesa osiguravanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju projekata.

Kada su u pitanju ulaganja u zavisna društva u toku 2016. godine, u rudnike uglja je uloženo 45 miliona KM, dok je u ostala neelektroprivredna društva uloženo 6,6 miliona KM.

In the course of 2016, JP Elektroprivreda BiH realized investments in the amount of 94.8 million BAM, which is 77.2% less than the plan (excluding investments in recapitalization of the subsidiaries), i.e. 22.3% less compared to investments in 2015.

The main reasons that have prevented the realization of the investment plan is the strict application of the Law on Public Procurement, so that some tendering procedures had been repeated due to insufficient number of registered bidders and lengthy processes of providing necessary permissions and approvals for project implementation.

When it comes to investments in subsidiaries in 2016, 45 million BAM were invested in coal mines, while other non-electric utility companies received investment of 6.6 million BAM.

TERMOELEKTRANA TUZLA

Ulaganja u djelatnost Proizvodnje

Do kraja 2016. godine ukupno je realizirano 21 milion KM, a što je u odnosu na planirana ulaganja 42,3%. Najznačajniji projekti koji su realizirani u 2016. godini, a koji imaju karakter i investicijskog i tekućeg održavanja su:

- ugovorena nabavka roba i usluga za remont blokova 4, 5 i 6 u TE „Tuzla“ koji su prema EEB za 2016. godinu realizirani u planiranom periodu,
- ugovorena nabavka roba i usluga za remont Bloka 5 u TE „Kakanj“.

U 2016. godini realizirani su sljedeći investicijski projekti:

- TE „Tuzla“:
 - rekonstrukcija elektrokomande (Sistem daljinskog nadzora i upravljanja);
 - zamjena 6 kV postrojenja zajedničke potrošnje PR1A i PR1B;
 - izgradnja depoa za ugalj 3A;
 - zamjena 35 kV postrojenja u TE „Tuzla“;
 - zamjena dijela šljakovoda za deponiju Jezero II;
 - zamjena 6 kV elektromotora mlinova Bloka 6;
 - zamjena čelične konstrukcije obrtača vagona br. 2;
 - pripremne aktivnosti za izradu postrojenja za odsumporavanje u TE „Tuzla“;
 - nabavka pumpe VP za potrebe TE;
 - nabavka transportnih traka za rostove bl. 4 i 5;
 - zamjena parovoda svježe pare i upusnih parovoda turbine Bloka 4 - I faza;
 - automatizacija upravljanja na dopremi uglja;
 - nabavka elektromotora ventilatora svježeg zraka Bloka 5 - 3 kom i rezervnog motora za mlinove bl. 4 i 5 - 1 kom;
 - nabavka mlinskih rotora na Bloku 3 - 2 kom;
 - sanacija vagona;
- TE „Kakanj“:
 - nabavka i ugradnja željezničke vage na kiperu A;
 - uklanjanje postojeće građevine, te izgradnja novog poslovnog objekta za zaposlenike na utovarnim bunkerima;
 - rekonstrukcija sistema zahvata vode iz rijeke Bosne;
 - rekonstrukcija potpornih zidova na depou Hrasno;
 - proširenje sistema prskanja deponije šljake i pepela;
 - nabavka dijelova za ekološki monitoring;
- HE na Neretvi:
 - zamjena sistema upravljanja na vodostanskim zatvaračima 1 i 2 HE „Jablanica“;
 - zamjena servomotora vodostana br. 1 HE „Jablanica“;
 - sanacija predturbinskog zatvarača br. 2 HE „Jablanica“;
 - generalni remont agregata br. 1 i zamjena sistema upravljanja i automatike agregata br. 1 i 2 HE „Grabovica“;
 - generalni remont agregata br. 1 HE „Grabovica“ – genarator i generatorska oprema;
 - zamjena sistema turbinske regulacije agregata br. 1 HE „Grabovica“.

Investments in Generation

By the end of 2016, 21 million BAM was realized, which is 42.3% compared to planned investments. The most significant projects that were realized in 2016, which have the character of both investment and maintenance are:

- contracted purchase of goods and services for the refurbishment of Units 4, 5 and 6 in TPP „Tuzla“ which, according to investment and current maintenance for 2016, were realized in the planned period,
- contracted purchase of goods and repair services for Unit 5 in TPP „Kakanj“.

The following investment projects were realized in 2016:

- TPP „Tuzla“:
 - Reconstruction of electrical controls (Remote Control and Monitoring System);
 - Replacement of the 6 kV joint consumption facility for PR1A and PR1B;
 - Construction of 3A coal depot;
 - Replacement of 35 kV facility in TPP „Tuzla“;
 - Replacement of a part of the slag pipeline for the Jezero II landfill;
 - Replacement of 6 kV Unit 6 motors for mills;
 - Replacement of the steel structure of the wagon turner no.2
 - Preparatory activities for the construction of the desulphurization plant in TPP „Tuzla“;
 - Procurement of HP pumps for TPP needs;
 - Procurement of transport belts for Units 4 and 5;
 - Replacement of fresh steam line and inlet steam lines of the turbine of Unit 4 - Phase I;
 - Automation of coal transport control;
 - Procurement of fresh air fan motor for Unit 5 - 3 pieces and the spare engine for mills 4 and 5 - 1 pcs;
 - Procurement of mill rotors on Unit 3 - 2 pieces;
 - Repair of wagons;
- TPP „Kakanj“:
 - Procurement and installation of railway scales on tipper A;
 - Removing the existing building, and construction of the new building for employees on loading bunkers;
 - Reconstruction of the water intake from the river Bosna;
 - Reconstruction of supporting walls on the Hrasno depot;
 - Extension of slag and ash sprinkling system;
 - Procurement of parts for environmental monitoring;
- HPPs on Neretva:
 - Replacement of management systems on surge tank gates 1 and 2 at HPP system „Jablanica“;
 - Replacement of the servomotor of the surge tank no. 1 at HPP „Jablanica“;
 - Repair of the pre-turbine shutter No.2 at HPP „Jablanica“;
 - General overhaul of generator no. 1 and replacement of control and automation system for generators no. 1 and 2 at HPP „Grabovica“;
 - General overhaul of generator no.1 at HPP „Grabovica“ - generator and generator equipment;
 - Replacement of the turbine control system of generator no.1 at HPP „Grabovica“.



Ulaganja u djelatnost Distribucije *Investments in the Distribution*

Tokom 2016. godine ostvaren je nivo investicijskih ulaganja u projekte djelatnosti Distribucije u iznosu 51,8 miliona KM i 800 hiljada KM u IKT projekte, tj. ukupno 52,6 miliona KM, što je 77,2% u odnosu na plan ulaganja za 2016.

Uzroci nepotpune realizacije plana ulaganja su dugotrajna i kompleksna procedura osiguravanja neophodnih dozvola i saglasnosti za realizaciju investicijskih projekata, kompleksna procedura rješavanja imovinsko-pravnih odnosa zbog neažurnih zemljišnih knjiga, neusaglašenih s katastrom te dugotrajna i kompleksna procedura nabavki roba/radova/usluga.

Tokom 2016. godine na području distributivnih podružnica provodile su se redovne aktivnosti na izgradnji i rekonstrukciji elektrodistributivnih objekata u cilju stvaranja uvjeta za priključenje novih krajnjih korisnika na distributivnu mrežu i poboljšanja kvaliteta isporuke električne energije postojećim krajnjim korisnicima, te su rješavana pitanja subpotrošnje.

Pregled najznačajnijih projekata realiziranih u 2016. godini:

- izvršena izgradnja 91 TS 10(20)/0,4 kV i distributivne mreže u dužini 896 km, od toga 233 km srednjonaponske distributivne mreže i 663 km niskonaponske distributivne mreže;
- izvršena rekonstrukcija 86 TS 10(20)/0,4 kV i rekonstrukcija distributivne mreže u dužini 350 km, od toga 86 km srednjonaponske distributivne mreže i 264 km niskonaponske distributivne mreže;
- na niskonaponsku elektrodistributivnu mrežu priključeno je 10.789 novih krajnjih kupaca, od čega 9.247 krajnjih kupaca iz kategorije domaćinstava, 1.542 krajnja kupca iz kategorije ostala potrošnja na niskom naponu i 21 krajnji kupac priključen na srednjonaponsku 10 (20) kV distributivnu mrežu;
- izvršena ugradnja 8.718 novih elektronskih brojlja;
- izvršena sanacija 43.095 obračunskih mjernih mjesta.

In the course of 2016 the level of investments in the projects of the Distribution amounted to 51.8 million and 800 thousand BAM for ICT projects, i.e. a total of 52.6 million BAM, which is 77.2% compared to the investment plan for 2016.

The causes of incomplete realization of the investment plan are the long and complex procedures of providing the necessary permits and approvals for the realization of investment projects, complex procedures for resolving property and legal relations due to land registers that are not updated and incompatible with the cadaster, and a long and complex procedure for purchasing of goods / works / services.

During 2016, regular activities on the construction and reconstruction of distribution facilities were carried out in the areas of distribution subsidiaries in order to create the conditions for connecting new end users to the distribution network and to improve the quality of supply of electricity to existing end-users, and sub-consumption issues were solved.

Overview of the most significant projects realized in 2016:

- *Construction of 91 TS 10 (20) / 0,4 kV and distribution network of 896 km, of which 233 km of medium voltage distribution network and 663 km of low voltage distribution network;*
- *Reconstruction of 86 TS 10 (20) / 0.4 kV and 350 km of distribution network reconstruction, of which 86 km of medium voltage distribution network and 264 km of low voltage distribution network;*
- *10,789 new end customers were connected to the low-voltage power distribution network, out of which 9,247 end customers from the household category, 1,542 end-customers from the category that remained with low voltage consumption and 21 end customers connected to the mid voltage 10 (20) kV distribution network;*
- *8,718 new electronic meters installed;*
- *43,095 billing metering points were repaired.*



Zajednički projekti u distributivnim podružnicama

Joint projects in distribution subsidiaries

- u završnoj fazi je implementacija Projekta MDM sistema i proširenje AMI infrastrukture u EPBiH, sistem u testnom radu;
- potpisan ugovor (Siemens) i otpočeli radovi na implementaciji Projekta SCADA/DMS/OMS i pripadajućih telekomunikacija na distributivnom nivou, koji se realizira iz kreditnih sredstava i sredstava granta Njemačke razvojne banke i dijelom iz vlastitih sredstava EPBiH. Realizacija Projekta je počela 30. 3. 2016. godine, a planirani rok njegovog završetka je 25. 11. 2018. godine.

U 2016. godini završeni su radovi na polaganju optičkog kabla na sljedećim trasama:

- TS 35/10 kV Nišići – TS 35/10 kV Olovo, postojeća PEHD cijev, dužina 17 km;
 - TS 110/35/10 kV Sarajevo 4 – TS 10/0,4 kV, T. Mendeša 8, postojeća PEHD cijev, dužina 1,88 km;
 - TS 10/0,4 kV Mravinjac – mHE „Osanica 1“ – ED Sarajevo; nova dionica dužine 8 km;
 - TS 110 kV Konjic – mHE „Kraljušćica“, postojeća PEHD cijev; na trasi postoje 4 poddionice; dionica KO1 - KO2 dužine 1,87 km je završena;
 - TS 110 kV Busovača – Kaćuni – postojeća PEHD cijev, dužina 9 km;
 - TS 35 Mehurić – mHE „Hum“ – postojeća PEHD cijev, dužina 2,35 km.
- *Implementation of the MDM System Project and AMI Infrastructure Extension in EPBiH is in the final phase, system is being tested;*
 - *Contract was signed (Siemens) and implementation started for the SCADA / DMS / OMS project and the related telecommunications at the distribution level, which is realized from the loan funds and grants of the German Development Bank and partly from the own funds of EPBiH. Realization of the Project started on March 30th 2016, and the planned deadline for its completion is November 25th 2018.*

In 2016, works were completed on laying optical cables on the following routes:

- *TS 35/10 kV Nišići - TS 35/10 kV Olovo, existing PEHD pipe, length 17 km;*
- *TS 110/35/10 kV Sarajevo 4 - TS 10 / 0.4 kV, T. Mendeša 8, existing PEHD pipe, length 1.88 km;*
- *TS 10 / 0,4 kV Mravinjac - SHPP "Osanica 1" - ED Sarajevo; new 8 km long section;*
- *TS 110 kV Konjic - SHPP "Kraljušćica", existing PEHD pipe; there are 4 sub-sections on this route; KO1 - KO2, 1.87 km completed;*
- *TS 110 kV Busovača - Kaćuni - existing PEHD pipe, length 9 km;*
- *TS 35 Mehurić - SHPP "Hum" - existing PEHD pipe, length 2.35 km.*

Ulaganja u djelatnost Snabdijevanja

Investments in the Supply Activities

Tokom 2016. godine ostvaren je nivo investicijskih ulaganja u projekte iz djelatnosti Snabdijevanja u iznosu 459 hiljada KM.

During the year 2016, the level of investments in projects in Supply amounted to 459 thousand BAM.

ULAGANJA SA NIVOA DRUŠTVA
INVESTMENTS FROM THE COMPANY LEVEL**Kapitalne investicije**
Capital Investments

U toku 2016. godine kapitalna ulaganja su realizirana u iznosu 14,1 milion KM. Realizirane su sljedeće aktivnosti:
In the course of 2016 capital investments were realized in the amount of 14.1 million BAM. The following activities were carried out:

Blok 7 - 450 MW u TE „Tuzla“
Unit 7 - 450 MW in TPP „Tuzla“

- Aktivnosti na zatvaranju konstrukcije finansiranja - izbor projektnog partnera:
- vođeni pregovori s predstavnicima kineskog partnera u cilju optimizacije projekta (ugovora);
 - u periodu maj - oktobar 2016. godine vođeni pregovori s bankom u cilju usaglašavanja kreditnih uvjeta, EPBiH je podnijela zahtjev za obavljanje interesornih tehničkih konsultacija po dostavljenim indikativnim uvjetima kredita; usaglašeni osnovni uvjeti kreditnog zaduženja, konkretizacija i integracija uvjeta kredita bit će urađena kroz ugovor o kreditu;
 - ažurirana Studija izvodljivosti izgradnje Bloka 7 u TE „Tuzla“;
 - nastavljen postupak eksproprijacije nekretnina u svrhu izgradnje Bloka 7;
 - obnovljena Okolišna dozvola, produžena važnost Vodne saglasnosti i Uvjeta za priključak na prijenosnu mrežu 400 kV;

- Activities on closing of the financing structure - selection of project partner:*
- Conducted negotiations with representatives of the Chinese partner to optimize the project (contract);
 - Negotiated with the bank in the period between May and October 2016 in order to harmonize the loan conditions, and EPBiH submitted a request for conduct of inter-sectoral technical consultations about the submitted indicative loan terms. Basic terms of the loan were harmonized and loan conditions specification and integration will be done through loan agreement;
 - Updated Feasibility Study for building of Unit 7 in TPP „Tuzla“;
 - Continued the process of expropriation of real estate for the purpose of building Unit 7;
 - Renewed the Environmental Permit, Extended Water Approval and Conditions for Connecting to the 400 kV Transmission Grid;

Blok 8 - 300 MW u TE „Kakanj“
Unit 8 - 300 MW in TPP „Kakanj“

- urađen Projektni zadatak - za inoviranje Idejnog projekta zamjenskog Bloka 8 TE „Kakanj“;
 - pripremana tenderska dokumentacija za izbor izvođača/projektanta za inoviranje Investicijsko-tehničke i okolišne dokumentacije;
 - pokrenute aktivnosti za obnovu Okolišne dozvole za Blok 8 u TE „Kakanj“;
- Developed the terms of reference - update of the Preliminary Design of the Replacement Unit 8 at TPP „Kakanj“;*
- Prepared tender documentation for selection of contractor / designer for update of the investment-technical and environmental documentation;
 - Started activities for the renewal of the Environmental Permit for Unit 8 in TPP „Kakanj“;

TERMoeLEKTRANA KAKANJ

**HE „Vranduk“
HPP „Vranduk“**

- potpisan Ugovor za projektiranje, isporuku opreme, izgradnju i puštanje u pogon HE „Vranduk“; realizacija Ugovora za izgradnju započela 1. 2. 2016. godine, rok za izgradnju je kraj 2019. godine;
- nezavisni monitor izvršio nadzor nad implementacijom Akcionog plana preseljenja za HE „Vranduk“;
- u završnoj fazi je eksproprijacija nekretnina u svrhu izgradnje HE „Vranduk“;
- potpisan ugovor sa izabranim konsultantom – FIDIC Engineer, za reviziju projektne dokumentacije, nadzor nad izvođenjem radova na izgradnji,
- pokrenuta izrada i revizija dijela projektne dokumentacije Glavnog projekta (organizacija gradilišta, plan upravljanja saobraćajem, okolišno-socijalni plan upravljanja na gradilištu, plan sigurnosti...);
- izvedeni pripremni radovi faza 1 i 2 (mjerjenja i ispitivanja, raščišćavanje terena, formiranje gradilišta, izgradnja pristupnih puteva i gradilišnih platoa); u toku je faza 3 pripremnih radova (izgradnja pomoćnog objekta zagata brane 1. faze, gradilišni priključci, izmjještanje ceste i pristupni putevi u rejonu strojare);
- ishodovana Energetska dozvola;
- podnesen zahtjev u FMERI za ishodovanje zasebne energetske dozvole za malu strojaru HE „Vranduk“ radi apliciranja za Feed-in (podsticajna cijena za mHE);
- *Contract for design, delivery of equipment, construction and commissioning of HPP Vranduk was signed; Realization of Construction Contract began on February 1st 2016, and the deadline for construction is the end of 2019;*
- *Independent supervisor controlled the implementation of the Resettlement Action Plan for HPP Vranduk;*
- *Expropriation of real estate for the purpose of building HPP Vranduk is in the final phase,*
- *Contract was signed with the selected consultant - the FIDIC Engineer, for the audit of project documentation and supervision of construction works,*
- *Initiated design and revision of part of the main design documentation (construction site organization, traffic management plan, environmental and social management plan, security plan ...);*
- *Finished phase 1 and 2 of preparatory works (measurements and tests, site clearing, establishment of the construction site, construction of access roads and construction plateaus)*
- *Phase 3 preparatory works (construction of auxiliary building of the dam cofferdam for Phase 1, construction connections, road moving and access roads in the zone of the machine room) are in progress;*
- *Energy License was acquired;*
- *Request was filed to FMERI for a separate energy license for a small machine room of HPP Vranduk to apply for Feed-in (SHPP incentive price);*

**HE „Ustikolina“
HPP „Ustikolina“**

- vođeni razgovori s predstavnicima lokalne zajednice radi stvaranja preduvjeta za realizaciju planiranog projekta;
- *Conversations with representatives of the local community to create the preconditions for realizing the planned project were conducted;*

**HE „Una Kostela“ rekonstrukcija
HPP „Una Kostela“ reconstruction**

- okončana izrada Studije o procjeni utjecaja na okoliš i društvo za rekonstrukciju i proširenje;
- urađeni i revidirani Idejni projekt za rekonstrukciju i proširenje HE „Una Kostela“;
- *Development of the Environmental and Social Impact Assessment for reconstruction and expansion was finished;*
- *Prepared and revised the preliminary design for reconstruction and extension of HPP „Una Kostela“;*

**HE „Janjići“
HPP „Janjići“**

- okončana izrada Studije o procjeni utjecaja na okoliš;
- urađeni i revidirani Idejni projekt za izgradnju;
- ishodovana Okolišna dozvola;
- predat zahtjev za izdavanje urbanističke saglasnosti za izgradnju;
- *Completed Study on Environmental Impact Assessment;*
- *Developed and revised the preliminary design for construction;*
- *Obtained an environmental permit;*
- *Submitted a request for issuing of urban planning approval for construction;*

**HE „Kruševo“
HPP „Kruševo“**

- pripremljen i revidiran Projektni zadatak za izradu Idejnog rješenja s procjenom opravdanosti izgradnje HE „Kruševo“ na rijeci Bioštica;
- pripremljena tenderska dokumentacija za pokretanje postupka nabavke usluge izrade investicijsko-tehničke dokumentacije;
- *Prepared and revised the terms of reference for the development of the preliminary design with an estimate of the feasibility of the construction of HPP „Kruševo“ on the River Bioštica;*
- *Prepared tendering documentation to initiate the procurement procedure for the services of development of investment-technical documentation;*

**HE „Kovanići“
HPP „Kovanići“**

- okončana izrada Studije ekonomske opravdanosti sa idejnim rješenjem i procjenom utjecaja na okoliš;
- urađena Studija ekonomske opravdanosti za potrebe pribavljanja koncesije;
- pripremljen projektni zadatak za izradu Idejnog projekta;
- *Completed the Economic Feasibility Study with Preliminary Design and Environmental Impact Assessment;*
- *Developed study of economic feasibility for the concession acquisition;*
- *Prepared terms of reference for the preliminary design;*

**HE „Babino Selo“
HPP „Babino Selo“**

- pokrenute aktivnosti na izradi Studije izvodljivosti HE „Babino Selo“ sa Studijom utjecaja na okolinu;
- izvedeni geološki istražni radovi;
- urađena prethodna procjena utjecaja na okolinu;
- *Launched activities on the development of the feasibility study for HPP Babino Selo with an Environmental Impact Assessment;*
- *Performed geological exploration works;*
- *Performed preliminary environmental impact assessment;*

**SHE na gornjem toku rijeke Neretve: HE „Glavatičevo“, HE „Bjelimići“ i PHE „Bjelimići“
SHPPs on the upper course of the Neretva River: HPP „Glavatičevo“, HPP „Bjelimići“ and run off river HPP „Bjelimići“**

- urađena je Studija ekonomske opravdanosti za potrebe pribavljanja koncesije,
- putem samoinicijativne ponude prema FMERI podnesen prijedlog za dodjelu koncesije za Sistem hidroelektrana na gornjem toku rijeke Neretve;
- *Developed the economic feasibility study for the concession,*
- *Submitted the proposal for the concession for the hydroelectric system on the upper course of the Neretva River through a self-initiated bid to FMERI;*

VJETROPARK Podveležje

MHE na slivu rijeke Neretvice
SHPPs in the Neretvica River Basin

- završena eksproprijacija za IA fazu (mHE „Srijanski most“ i mHE „Gorovnik ušće“);
- pokrenute aktivnosti na prenamjeni šumskog u građevinsko zemljište za IA fazu;
- ishodovane pravosnažne urbanističke saglasnosti za 4 male hidroelektrane iz I faze projekta;
- pokrenuta procedura obnove okolišnih dozvola za četiri mHE iz I faze projekta;
- završeni glavni projekti za IB fazu projekta (mHE „Crna rijeka“ i mHE „Gorovnik“);
- obnovljene prethodne elektroenergetske saglasnosti za četiri mHE iz I faze projekta;
- pripremljena tenderska dokumentacija po lotovima, za nabavku opreme, izvođenje građevinskih radova i isporuku cjevovoda (IA faza);
- realiziran Program prijateljskog okruženja sa Općinom Konjic;
- Completed expropriation for IA phase (SHPP „Srijanski Most“ and SHPP „Gorovnik ušće“);
- Initiated activities on repurposing of forest land into building land for the IA phase;
- Obtained the final urban approval for 4 small hydro power plants from Phase I of the project;
- Initiated the procedure for renewal of environmental permits for four SHPPs in phase I of the project;
- Finished the main designs for the IB phase of the project (SHPP „Crna rijeka“ and SHPP „Gorovnik“);
- Renewed preliminary power approval for four SHPPs in phase I of the project;
- Prepared the tender documentation by lots for procurement of equipment, construction works and pipeline delivery (IA phase);
- Realized a friendly environment program with the Municipality of Konjic;

Priprema i izgradnja mHE „Kakanj“
Preparation and construction of the SHPP „Kakanj“

- donesena Investicijska odluka za provođenje pripremnih aktivnosti za mHE „Kakanj“;
- posredstvom kantonalnog ministarstva ishodovane:

- saglasnost za provođenje postupka dodjele koncesije od OV Općine Kakanj i
- prethodna vodna saglasnost od Agencije za vodno područje rijeke Save;
- urađena Studija ekonomske opravdanosti s prethodnom procjenom utjecaja na okoliš;
- urađen i revidiran Projektni zadatak za izradu Idejnog projekta;
- upućen zahtjev nadležnom kantonalnom ministarstvu za dodjelu koncesije putem samoinicijativne ponude;
- pokrenute aktivnosti na izradi tenderske dokumentacije za raspisivanje tendera za izradu Idejnog projekta mHE „Kakanj“;
- Investment Decision has been made to conduct preparatory activities for SHPP „Kakanj“;
- The following was obtained through the cantonal ministry results:
 - Approval for the procedure of concession award from municipal council of the Kakanj Municipality
 - Preliminary water approval from the Sava River Water Agency;
- Developed economic feasibility study with a preliminary environmental impact assessment;
- Drafted and revised the terms of reference for development of the Preliminary design;
- Sent a request to the competent cantonal ministry for granting concessions through a self-initiated bid;
- Initiated activities on the development of tender documentation for the tender for the preparation of the Preliminary design of the SHPP „Kakanj“;

VE „Podveležje“
WF „Podveležje“

- s Gradom Mostarom zaključen Ugovor o međusobnoj saradnji radi realizacije Projekta izgradnje VE 1 „Podveležje“, mikrolokacija Mali Grad i Sveta Gora;
- zaključen Aneks 4 na Ugovor o koncesiji, rok za izgradnju VE je kraj 2018. godine;
- ishodovana Energetska dozvola;
- objavljen tender, zaprimljene ponude, započeta evaluacija ponuda za LOT 1 (15 VA s temeljima);
- objavljen tender za LOT 2 (TS 110/30kV i 30kV kablovska i fiberoptička mreža);
- potpisan Ugovor sa izvođačem za izgradnju LOT 3 (pristupni putevi, servisne saobraćajnice i montažni platoi za kranove);

- potpisan ugovor sa Elektroprijenosom BiH o priključku VE „Podveležje“ na prienosnu mrežu 110 kV;
- podnesen zahtjev Operatoru sistema za OIEIEK za sticanje statusa potencijalnog privilegiranog proizvođača električne energije za VE 1 „Podveležje“;
- izvršena izmjena i revizija izmjene glavnog projekta TS „Podveležje“, izmjena prienosnog odnosa sa 110/35kV na 110/30kV, podnesen zahtjev za izmjenu postojećeg odobrenja za građenje;
- imenovan tim za zakonski nadzor nad realizacijom ugovora za LOT 3.
- Signed the contract on Mutual Cooperation for the Realization of the Construction Project of WF 1 „Podveležje“ with the City of Mostar at the micro-locations of Mali Grad and Sveta Gora;
- Signed the Annex 4 to the Concession Agreement with the deadline for the construction of the WF at the end of 2018;
- Obtained Energy License;
- Published the tender, received bids and started evaluation for LOT 1 (15 VA with foundations);
- Published the tender for LOT 2 (TS 110 / 30kV and 30kV cable and fiber optic network);
- Signed contract with the contractor for the construction of LOT 3 (access roads, service roads and crane plateaus);
- Signed the contract with Elektroprenos BiH on the connection of WF „Podveležje“ to the 110 kV transmission network;
- Submitted the request for obtaining the status of potentially privileged electric power generator for WF 1 „Podveležje“ to the Operator of the System for renewable energy sources and efficient cogeneration - OIEIEK;
- Modified and revised the main project for TS „Podveležje“, with change of transmission ratio from 110 / 35kV to 110 / 30kV, and submitted the request for amendment of the existing construction permit;
- Appointed the team for legal supervision over the implementation of the LOT 3 Contract.

Informacijsko-komunikacijske tehnologije – IKT
Information and Communication Technologies - ICT

U oblasti IKT-a u 2016. godini planom je predviđeno ulaganje u ukupnom iznosu 7,2 miliona KM. U realizaciju zajedničkih sistemskih IKT projekata od planiranih 3 miliona u 2016. godini uloženo je 2,8 miliona KM.

In the field of ICT in 2016, the plan envisaged the investments in the total amount of 7.2 million BAM. Out of the planned 3 million to be invested in the realization of common systemic ICT projects 2.8 million BAM was invested in 2016.

Tabela br. 10

Tabela br. 10

NIVO REALIZACIJE PLANA

Ulaganja po tačkama plana - IKT	Plan za 2016.	Ostvareno I - XII 2016.	Procenat realizacije
IKT Proizvodnja	0,847	0,067	7,9%
IKT Distribucija	3,116	0,760	24,4%
IKT Snabdijevanje i trgovina	0,240	0	0,0%
IKT Zajednički	2,991	2,774	92,7%
IKT Ukupno	7,194	3,601	50,1%

Table No. 10

Table No. 10

LEVEL OF PLAN REALIZATION

Investment by plan item - ICT	Plan for 2016	Accomplished I - XII 2016	Percentage of realization
ICT Generation	0.847	0.067	7.9%
ICT Distribution	3.116	0.760	24.4%
ICT Supply and Trade	0.240	0	0.0%
ICT Shared	2.991	2.774	92.7%
ICT Total	7.194	3.601	50.1%

Zajednički projekti – Opći poslovi
Joint Projects - General Affairs

U dijelu općih poslova, u toku 2016. godine od planiranih 711 hiljada KM realizirano je 69 hiljada KM ili 9,7 %.

In the part of general affairs, 69 thousand BAM were invested in the course of 2016 out of planned 711 thousand BAM or 9.7%.



RUDA I RUDNICI

Realizacija plana ulaganja u zavisna društva - rudnike uglja Realization of investment plan for dependent companies - coal mines

Za dokapitalizaciju sedam zavisnih društava rudnika uglja, u 2016. godini planom je predviđeno ulaganje u iznosu 174,6 miliona KM, dok je za taj period realizirano 46,3 miliona KM ili 26,4% plana. Po rudnicima, ulaganja tokom 2016. godine su iznosila:

An investment of 174.6 million BAM was planned in order to recapitalize the seven coal companies - subsidiaries, in 2016, and 46.3 million BAM or 26.4% of the plan was realized for that period. Investments by mines during 2016 amounted to:

Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla	6,2 miliona KM
Rudnik mrkog uglja „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik	0,5 miliona KM
Rudnik mrkog uglja „Kakanj“ d.o.o. Kakanj	21,4 miliona KM
Rudnik mrkog uglja „Breza“ d.o.o. Breza	1,7 miliona KM
Rudnik mrkog uglja „Zenica“ d.o.o. Zenica	8,9 miliona KM
Rudnik uglja „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf	4,14 miliona KM
Rudnik mrkog uglja „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik	3,4 miliona KM

<i>Coal mines „Kreka“ d.o.o. Tuzla</i>	<i>6.2 million BAM</i>
<i>Brown coal mine „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik</i>	<i>0.5 million BAM</i>
<i>Brown coal mine „Kakanj“ d.o.o. Kakanj</i>	<i>21.4 million BAM</i>
<i>Brown coal mine „Breza“ d.o.o. Breza</i>	<i>1.7 million BAM</i>
<i>Brown coal mine „Zenica“ d.o.o. Zenica</i>	<i>8.9 million BAM</i>
<i>Coal mine „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf</i>	<i>4.14 million BAM</i>
<i>Brown coal mine „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik</i>	<i>3.4 million BAM</i>

Najznačajnije investicije u zavisna društva - rudnike uglja tokom 2016. godine:
The most significant investments in subsidiaries - coal mines during 2016:

Rudnici uglja „Kreka“ d.o.o. Tuzla Coal Mine „Kreka“ d.o.o. Tuzla

- revitalizacija BTO, BTK i KMŠČ kompleksa u vrijednosti 396 hiljada KM;
- eksproprijacija zemljišta PK Dubrave i PK Šikulje u vrijednosti 1 milion KM;
- *Revitalization of BTO, BTK and BAMŠČ complex in the amount of 396 thousand BAM;*
- *Land expropriation of PK Dubrave and PK Šikulje in the amount of 1 million BAM;*

Rudnik mrkog uglja „Đurđevik“ d.o.o. Đurđevik Brown coal mine „urdevik“ d.o.o. urdevik

- energetski uljni transformator 4 MVA; 35/6 kV/kV u vrijednosti 73,5 hiljada KM;
- autocisterna za gorivo u vrijednosti 190 hiljada KM;
- *Oil power transformer 4 MVA; 35/6 kV / kV in the amount of 73.5 thousand BAM;*
- *Fuel tanker truck in the amount of 190 thousand BAM;*

Rudnik mrkog uglja „Kakanj“ d.o.o. Kakanj Brown coal mine „Kakanj“ d.o.o. Kakanj

- elektrohidraulički bager kašikar zapremine kašike 12-15 m³, pogon „Vrtlište“ u vrijednosti 5,43 miliona KM;
- damper nosivosti 130-140 t za pogon „Vrtlište“ u vrijednosti 10,99 miliona KM;
- transportni sistem za transport u jami dizel lokomotivom sa donjom šinom i ozubljenom letvom

- (šinom) za dužinu transporta 1.500 m za pogon „Haljinići“ u vrijednosti 2,73 miliona KM;
- istražna bušenja u eksploatacijskom polju u vrijednosti 376 hiljada KM;

- *Electrohydraulic excavator with loader capacity of 12-15 m³ for plant „Vrtlište“ in the amount of 5,43 million BAM;*
- *Damper truck with load capacity 130-140 t for plant „Vrtlište“ in the amount of 10.99 million BAM;*
- *Transport system for the pit by means of the diesel locomotive with a lower rail and a toothed rail for the entire length of 1,500 m for the plant „Haljinići“ in the amount of 2,73 million BAM;*
- *Exploratory drilling in the exploitation field in the amount of 376 thousand BAM;*

Rudnik mrkog uglja „Breza“ d.o.o. Breza Brown coal mine „Breza“ d.o.o. Breza

- istražna bušenja u eksploatacijskom polju u iznosu 282 hiljade KM;
- izrada ventilacijskog hodnika u otkopnom polju K-12 u iznosu 389 hiljada KM;
- rekonstrukcija dijela prostorije izlazne zračne struje prema VN Popovići u jami „Kamenice“ u iznosu 76 hilj. KM;
- *Exploratory drilling in the exploitation field in the amount of 282 thousand BAM;*
- *Making of a ventilation corridor in excavation field K-12 in the amount of 389 thousand BAM;*
- *Reconstruction of the part of the output airflow room towards VN Popovići in the „Kamenica“ pit in the amount of 76 thousand. HP;*

Rudnik mrkog uglja „Zenica“ d.o.o. Zenica Brown coal mine „Zenica“ d.o.o. Zenica

- nabavka opreme mehaniziranog širokočelnog kompleksa u jami „Raspotočje“ u vrijednosti 19,7 miliona KM;
- ventilatorsko postrojenje za južni dio jame „Stara jama“ sa aksijalnim ventilatorom
- Q=60 m³/sec. i elektroenergetskom opremom za upravljanje ventilatorskim postrojenjem za južni dio „Stare jame“ u vrijednosti 894 hiljade KM;
- *Procurement of equipment of the mechanized long-wall complex in the „Raspotočje“ pit in the amount of 19.7 million BAM;*
- *Ventilation facility for the southern section of the „Stara jama“ pit with an axial fan*
- *Q = 60 m³ / sec. and power equipment for the control of the ventilation facility for the southern part of „Stara jama“ in the amount of 894 thousand BAM;*

Rudnik uglja „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf Coal mine „Gračanica“ d.o.o. Gornji Vakuf

- hidraulički bager, 2,5 mil. KM;
- zglobni damperi 1,3 mil. KM;
- isporuka gredera u iznosu 726 hiljada KM;
- *Hydraulic excavator, 2.5 mil. BAM;*
- *Joint dampers 1.3 mil. BAM;*
- *Delivery of grader in the amount of 726 thousand BAM;*

Rudnik mrkog uglja „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik Brown coal mine „Abid Lolić“ d.o.o. Travnik

- izvođenje radova na dionici glavnog ventilacijskog transportnog hodnika u jami „Grahovčići“ u dužini 250 - 300 m, profil 10,59 m³ u vrijednosti 1 milion KM;
- rekonstrukcija mobilne blindirane trafostanice MBTS 20/10/6/0,5/0,4; 2X1000+630+400 KVA za potrebe u vrijednosti 157,6 hiljada KM;
- sistem gasno-ventilacijskih parametara s pratećom opremom za potrebe.
- *Performed works on the section of the main ventilation transport corridor in the „Grahovčići“ pit in the length of 250 - 300 m, profile 10.59 m³ in the amount of 1 million BAM;*
- *Reconstruction of mobile armored substation MBTS 20/10/6 / 0,5 / 0.4; 2X1000 + 630 + 400 KVA in the amount of 157.6 thousand BAM;*
- *Gas-ventilation parameters system with accompanying equipment.*

Annual Report 2016

Ostala neelektroprivredna zavisna društva
Other non-electric utility companies

Na 41. vanrednoj sjednici Skupštine Društva, održanoj 22. 9. 2016. godine, donesena je Odluka o osnivanju pravnog lica Tvornice transportnih uređaja „Energetik“ d.o.o. Tuzla (TTU „Energetik“) u kojem bi EPBiH imala 80 % vlasništva, a sa preostalih 20% suosnivač bi bio RMU „Banovići“, Banovići. Na istoj sjednici odobren je i Statut novoformiranog Društva. Na vanrednoj 43. sjednici Skupštine EPBiH, održanoj početkom decembra 2016. godine, donesena je odluka o dokapitalizaciji ulaganjem u TTU „Energetik“ u iznosu 6,64 miliona KM, što je 80% uloga u tom zavisnom društvu, s tim da je drugi osnivač izvršio dokapitalizaciju i zadržao svoj procenat.

U Tuzli je 5. 12. 2016. godine održana Osnivačka skupština Privrednog društva TTU „Energetik“ kao i konstituirajuća sjednica Nadzornog odbora i prva sjednica Uprave Društva. TTU „Energetik“ je 19. 12. 2016. godine donio Odluku o povećanju osnovnog kapitala za 8,3 miliona KM u skladu s ranijim odlukama o dokapitalizaciji koje su donijeli suosnivači.

Na osnovu Odluke o povećanju osnovnog kapitala, Skupština TTU „Energetik“ je usvojila Statut o izmjenama Statuta po kojem osnovni kapital Društva iznosi 8,31 milion KM, te Odluku o investicijskom ulaganju za nabavku nekretnina i opreme i finansiranju tekuće potrošnje. Na osnovu uloženog kapitala osnivača TTU „Energetik“ je krajem decembra otkupio dio imovine u okviru stečajne mase TTU Tuzla te se očekuje da u toku 2017. godine počne obavljati planiranu djelatnost.

At the 41st Extraordinary Session of the Assembly of the Company, held on September 22nd 2016, the decision was adopted on the Establishment of the Legal Entity of the Transport Equipment Factory "Energetik" d.o.o. Tuzla (TTU "Energetik") in which EPBiH would have 80% ownership, and with the remaining 20% belonging to the co-founder RMU "Banovići", Banovići. The Statute of the newly formed Company was also approved at the same session. At the end of the 43rd session of the EPBiH Assembly held in early December 2016, a decision was made on recapitalization through investment in TTU "Energetik" in the amount of 6.64 million BAM, which is 80% of the share in that subsidiary company. The other founder also performed recapitalization and kept its percentage.

The Founding Meeting of the Energy Company TTU "Energetik" was held in Tuzla on December 5th 2016 as well as the constitutive session of the Supervisory Board and the first session of the Company's Management Board. TTU "Energetik" adopted a decision on the increase of the base capital by BAM 8.3 million on December 19th 2016 in accordance with the earlier decisions on recapitalization adopted by the co-founders.

Based on the Decision on the increase of the base capital, the Assembly of TTU "Energetik" adopted the Statute on the Amendments to the Statute, according to which the Company's base capital amounts to 8.31 million BAM, and the Decision on investments for the acquisition of real estate and equipment and the financing of current consumption. Based on the invested capital of the founders, TTU "Energetik" bought part of the assets within the bankruptcy mass of TTU Tuzla at the end of December and it is expected to start with the planned activity in 2017.

REALIZACIJA PLANA LJUDSKIH RESURSA

REALIZATION OF THE HUMAN RESOURCES PLAN

10

Godišnji izvještaj
Annual Report
2016

Na dan 31. 12. 2016. godine u Društvu je bilo 4.608 zaposlenih, po svim kategorijama. Ovom broju treba dodati 7 radnika na određeno vrijeme koji su radili na zamjeni radnika koji su na bolovanju ili porođajnom odsustvu, tako da je sveukupan broj iznosio 4.615 zaposlenih.

As of December 31st 2016 the Company had 4608 employees in all categories. 7 contracted employees should be added to this number as they worked as replacements for employees on sick leave or maternity leave, so that total number was 4615 employees.

U toku godine bila su 252 prestanka ugovora o radu po svim osnovama.

In the course of the year there were 252 terminations of employment on all grounds.

Table br. 11

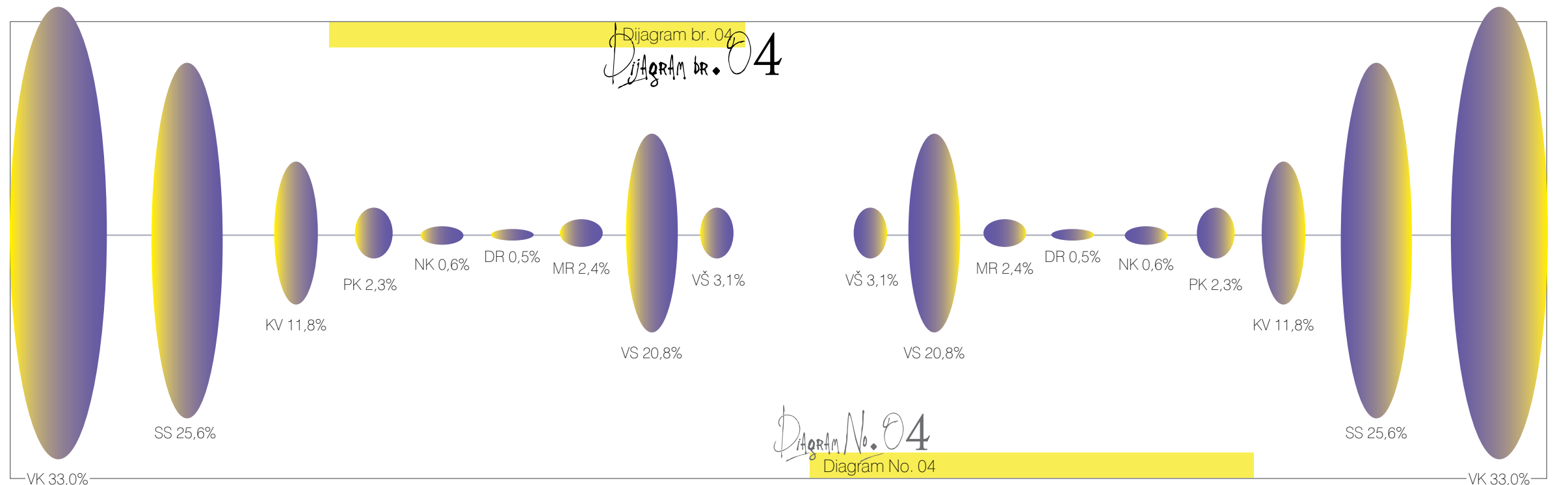
KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA ZAPOSLENIH NA NEODREĐENO VRIJEME

NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR
27	104	537	1.169	1.508	143	951	108	21

Table No. 11

QUALIFICATION STRUCTURE OF PERMANENT EMPLOYEES

NK	PK	KV	SS	VK	VŠ	VS	MR	DR
Unskilled	Semiskilled	Skilled	Secondary school	Highly skilled	Non-university college degree	University Degree	Master Degree	Ph.D.
27	104	537	1.169	1.508	143	951	108	21



U protekloj godini edukacija radnika se odvijala u skladu s planom Društva. Realizirane edukacije su bile usmjerene prema prioritetnim potrebama radnika, a edukacijski proces je imao planiran i osmišljen karakter.

In the last year, the education of employees took place in accordance with the Company Plan. Realized education was focused on the priority needs of the employees, and the education process had a planned and designed character.

U Edukacijskom centru u Zenici je organizirano više različitih edukacijskih oblika: eksterne i interne edukacije, prezentacije, informatičke obuke, seminari za menadžere i druge kategorije radnika, workshopovi i dr. (31 in house edukacije sa 861 polaznikom).

Several different forms of education were organized in the Educational Center in Zenica: external and internal education, presentations, IT trainings, and seminars for managers and other categories of employees, workshops and others (31 in house educations with 861 attendees).

U toku 2016. godine radnici Društva su pohađali 1.653 online kursa na Edukacijskom portalu.

During 2016, the Company's employees attended 1,653 online courses on the Education Portal.

Težište aktivnosti je bilo prepoznavanje stvarnih potreba pojedinih kategorija radnika i u skladu s tim iniciranje zahtjeva i pronalaženje kompetentnih obrazovnih kuća i predavača za pojedine oblasti. Posebna pažnja je posvećena edukacijama iz oblasti javnih nabavki, menadžerskim edukacijama, tehničkim edukacijama o tržištu električne energije, kapitalnim investicijama, edukacijama o elektrodistributivnoj i proizvodnoj djelatnosti, obukama o informatičkim aplikacijama koje se počinju koristiti u pojedinim djelatnostima, o savremenim sistemima za mjerenje električne energije i daljinsko upravljanje, o okolišnom upravljanju i dr.

The focus of the activities was to identify the real needs of individual categories of workers and accordingly initiate requests and find competent educational companies and lecturers for specific areas. Particular attention was paid to education in the field of public procurement, management training, technical education on the electricity market, capital investments, education on electric distribution and generation activities, training on IT applications that are being used in certain industries, modern systems for electricity metering and remote control, environmental management, etc.

Tabela br. 12

STANJE ZAPOSLENIH EPBiH NA DAN 31. 12. 2016. GODINE

Tabela br. 12

Red. broj	Organizacijski dio	Stanje 31.12. 2015. godine	Stanje zaposlenih EPBiH na dan 31. 12. 2016. godine				Zamjena/ pripravnici	Ukupno
			Neodređeno	Određeno	Ostalo	Ukupno		
1.	Uprava i org. jedinice uz Upravu	123	125				125	125
2.	Sektor za proizvodnju	11	11	1			12	13
3.	Sektor za rudarstvo	8	7			1	8	8
4.	Sektor za distribuciju	13	11				11	11
5.	Sektor za upravljanje i trgovinu	22	23				23	24
6.	Sektor za snabdijevanje	10	10				10	12
7.	Ekonomski poslovi	39	39				39	39
8.	Pravni i kad. poslovi	21	19			1	20	21
9.	Kapitalne investicije	33	36				36	36
10.	Razvoj u Društvu	28	25			1	26	27
11.	Opći poslovi	44	43				43	43
12.	Ured sekretara Društva	4	4				4	4
13.	Odjel za internu reviziju	10	11				11	11
DIREKCIJA UKUPNO		366	364	1	3	368	6	374
1.	HE na Neretvi	364	370				370	373
2.	TE "Kakanj"	596	604			2	606	614
3.	TE "Tuzla"	694	664	1			665	665
4.	ED Bihać	417	404				404	405
5.	ED Mostar	214	212				212	214
6.	ED Sarajevo	596	590				590	594
7.	ED Tuzla	655	635				635	636
8.	ED Zenica	750	725	1	1		727	740
EPBiH Ukupno		4652	4568	3	6	4577	38	4615

Table No. 12

EPBiH EMPLOYEES AS OF DECEMBER 31ST 2016

Table No. 12

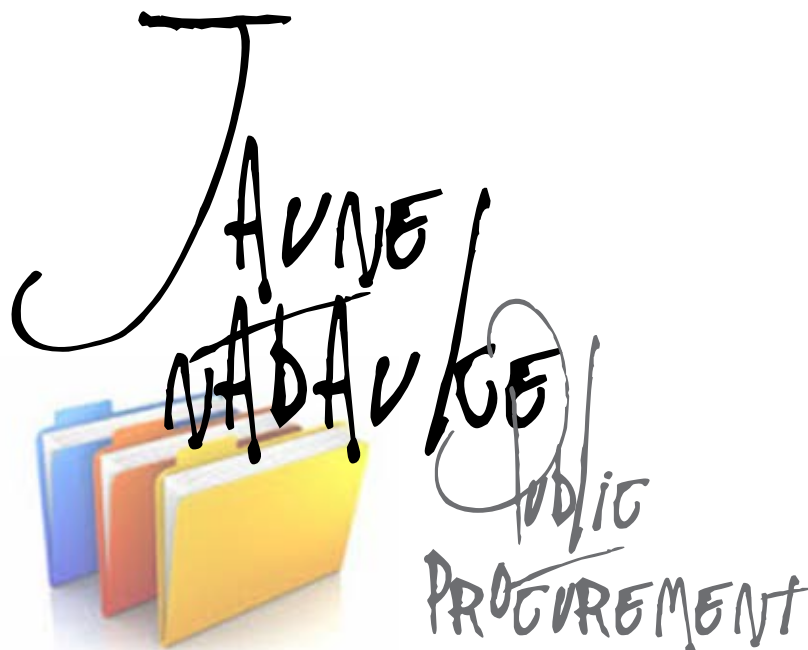
No.	Organizacijski dio	Situation as of December 31st 2015	Situation as of December 31st 2014					
			Permanent	Contract	Other	Total	Replacement	Total
1.	Headquarters and organizational units of Headquarters	123	125			125		125
2.	Generation	11	11	1		12	1	13
3.	Mining	8	7		1	8		8
4.	Distribution	13	11			11		11
5.	Management and trade	22	23			23	1	24
6.	Supply	10	10			10	2	12
7.	Economic affairs	39	39			39		39
8.	Legal Affairs and human resources	21	19		1	20	1	21
9.	Capital investments	33	36			36		36
10.	Development of the Company	28	25		1	26	1	27
11.	General Affairs	44	43			43		43
12.	Office of the Secretary of the Company	4	4			4		4
13.	Department of Internal Audit	10	11			11		11
HEADQUARTERS TOTAL		366	364	1	3	368	6	374
1.	HPPs on the River Neretva	364	370			370	3	373
2.	TPP "Kakanj"	596	604		2	606	8	614
3.	TPP "Tuzla"	694	664	1		665	0	665
4.	ED Bihać	417	404			404	1	405
5.	ED Mostar	214	212			212	2	214
6.	ED Sarajevo	596	590			590	4	594
7.	ED Tuzla	655	635			635	1	636
8.	ED Zenica	750	725	1	1	727	13	740
EPBiH Total		4652	4568	3	6	4577	38	4615

IZVJEŠTAJ O NABAVKAMA

PROCUREMENT REPORT

11

Godišnji izvještaj
2016



U periodu od 1. 1. 2016. do 31. 12. 2016. godine EPBiH je zaključila ugovore u ukupnoj vrijednosti nabavki 512.204 hiljade KM, što je za cca 25 miliona KM manje u odnosu na 2015. godinu.

Od ukupnog iznosa nabavki, 57,6 % vrijednosti (odnosno 295,2 mil. KM) se odnosi na nabavku od zavisnih društava, gdje dominiraju nabavke uglja od rudnika u sastavu Koncerna EPBiH.

Broj pregovaračkih postupaka je sveden na minimum, uz primjenu isključivo u situacijama definiranim Zakonom o javnim nabavkama. U ukupnom broju postupaka (3.003) pregovarački postupak čini svega 1,8%, ali u ukupnoj ugovorenoj vrijednosti 136.687 hiljada KM ili 26,69%, i to pretežno zbog velikih vrijednosti pregovaračkih postupaka za nabavku uglja sa RMU «Banovići» (cca 80 mil. KM) te prijevoz uglja željeznicom (cca 25 mil. KM).

In the period January 1st 2016 – December 31st 2016 EPBiH signed procurement contracts in total amount of 512,204 thousand BAM or 25 million less compared to 2015.

Out of the total amount of procurement, 57.6% of the value (or 295.2 million BAM) refers to the procurement of the subsidiaries, where procurement of coal is a dominant part of the EPBiH Concern.

The number of negotiating procedures was minimized, with its application only in situations defined by the Law on Public Procurement. In the total number of procedures (3.003), the negotiation process accounted for only 1.8%, but in the total contracted value it was 136.687 thousand BAM or 26.69%, mainly due to the high value of the negotiation procedures for coal procurement with RMU Banovići (about 80 million BAM) and coal transport by rail (about 25 mil BAM).

Tabela br. 13

PREGLED ZAKLJUČENIH UGOVORA O NABAVKAMA U 2016. GODINI ZA EPBIH

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost ugovora (u KM)	% vrijednosti
Direktni sporazum	1.717	1.644.370,88	0,32
Konkurentski postupak sa objavom	358	4.559.548,71	0,89
Pregovarački postupak sa objavom	1	30.466,31	0,01
Pregovarački postupak bez objave	54	136.687.258,06	26,69
Otvoreni postupak	559	73.556.182,32	14,36
Nabavka od zavisnih društava	106	295.206.956,84	57,63
Izuzeće od primjene ZojN	183	112.750,88	0,02
Ugovori koji se dodjeljuju po posebnom režimu	25	406.463,99	0,08
UKUPNO	3.003	512.203.997,99	100

Table No. 13

OVERVIEW OF SIGNED PROCUREMENT CONTRACTS IN 2016 FOR EPBIH:

Procedure type	Number of procedures	Contract value (in BAM)	% of value
Direct agreement	1,717	1,644,370.88	0.32
Competitive procedure with publishing	358	4,559,548.71	0.89
Negotiation procedure with publishing	1	30,466.31	0.01
Negotiation procedure without publishing	54	136,687,258.06	26.69
Open procedure	559	73,556,182.32	14.36
Procurement from subsidiaries	106	295,206,956.84	57.63
Exemption from the application of the Law on Public Procurement	183	112,750.88	0.02
Contracts awarded according to special regime	25	406,463.99	0.08
TOTAL	3,003	512,203,997.99	100

Tabela br. 14

PREGLED ZAKLJUČENIH UGOVORA O NABAVKAMA U 2016. GODINI ZA ZD RMU

Vrsta postupka	Broj postupaka	Vrijednost ugovora (u KM)	% vrijednosti
Otvoreni postupak	43	51.376.047,82	99,95
Konkurentski postupak sa objavom	2	26.085,30	0,05
UKUPNO	45	51.402.133,12	100

Table No. 14

OVERVIEW OF SIGNED PROCUREMENT CONTRACTS IN 2016 FOR SUBSIDIARIES COAL MINES:

Procedure type	Number of procedures	Contract value (in BAM)	% of value
Open procedure	43	51,376,047.82	99.95
Competitive procedure with publishing	2	26,085.30	0.05
TOTAL	45	51,402,133.12	100

JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (EPBiH) i njena zavisna društva odlučni su u nastojanju da odgovorno pristupe svim svojim poslovnim aktivnostima, uzimajući u obzir utjecaje na okoliš i poštovanje načela održivog razvoja. Težimo kontinuiranom napretku u smislu primjene standarda zaštite okoliša te, uporedo s razvojem poslovanja, nastojimo smanjiti negativan utjecaj na okoliš i na taj način ispuniti definirane poslovne ciljeve. Tokom 2016. godine nastavilo se s provođenjem planova zaštite okoliša i prirodnih resursa u okviru nadležnih službi u Direkciji Društva i podružnicama te stručnim timovima koji se formiraju prema nastaloj tekućoj problematici.

JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (EPBiH) and its subsidiary companies are determined to have a responsible approach to all their business activities, taking into account environmental impacts and respect for the principles of sustainable development. We strive for continuous progress in terms of applying environmental protection standards and, alongside with business development, we try to reduce the negative impact on the environment and thus meet the defined business goals. In the course of 2016, we continued to implement environmental and natural resources protection plans within the competent departments of the Company's Headquarters and subsidiaries and expert teams that are formed in response to the resulting ongoing problems.

Praćenje međunarodne i domaće legislativne **Monitoring international and domestic legislation**

EPBiH kontinuirano prati međunarodnu i domaću legislativu i pravovremeno izvještava o nastalim obavezama. Aktivno učestvuje i u aktivnostima Energetske zajednice u pravnoj stečevini za pitanja zaštite okoliša, kroz članstvo u radnoj grupi za okoliš EnZ.

EPBiH continuously monitors international and domestic legislation and reports on the obligations that arise in a timely manner. We actively participate in the activities of the Energy Community in the acquis on environmental issues, through our membership in the Energy Community Environmental Working Group.

Okolišne i vodne dozvole **Environmental and water permits**

U 2016. godini nastavljeno je sa provođenjem aktivnosti naloženih putem važećih okolišnih i vodnih dozvola u podružnicama Društva. Federalno ministarstvo okoliša i turizma je TE „Tuzla“ 30. 6. 2016. godine izdalo obnovljenu Okolišnu dozvolu, pod određenim uvjetima, koji se redovno poštuju i provode, s rokom važenja pet (5) godina.

In 2016, we continued with implementation of activities ordered in valid environmental and water permits in the Company's subsidiaries. The Federal Ministry of Environment and Tourism issued a renewed Environmental Permit for TPP Tuzla on June 30th 2016, under certain conditions, which are regularly met and implemented, with a validity period of five (5) years.

hidroelektrana Jablanica

ELEKTRODISTRIBUCIJA SARAJEVO

Modernizacija/rekonstrukcija postojećih energetske objekata**Modernization / reconstruction of existing energy facilities****Podružnica „Elektrodistribucija“ Sarajevo
Subsidiary “Elektrodistribucija” Sarajevo**

U Podružnici „Elektrodistribucija“ Sarajevo u 2016. godini je izgrađeno i pušteno u pogon dvadeset i sedam (27) novih transformatorskih stanica. Od toga je dvadeset (20) kablovski-slobodnostojećih i sedam (7) stubnih transformatorskih stanica. Svi novi elektroenergetski objekti izvedeni su sa hermetički zatvorenim uljnim transformatorima, a ispod svakog transformatora u kablovskim transformatorskim stanicama temelji su riješeni na način koji omogućava sakupljanje cjelokupne količine ulja energetskeg transformatora (uljno korito zapremine minimalno 0,6 m³, uljno nepropusno), kako bi tehnička izvedba zadovoljila standarde sa aspekta zaštite okoliša. Izvršena je rekonstrukcija ukupno trideset i pet (35) transformatorskih stanica 10(20)/0,4 kV.

Na osnovu investicijskih odluka, u 2016. godini su izgrađena 3.904 niskonaponska priključka, srednjonaponskih vodova u dužini 22,8 km i niskonaponskih vodova u dužini 174,1 km. Rekonstruirano je trideset i pet (35) transformatorskih stanica 10(20)/0,4 kV, srednjonaponskih vodova u dužini 0,6 km, niskonaponskih vodova u dužini 30 km i 23.831 kom. obračunskih mjernih mjesta (OMM).

In the Subsidiary “Elektrodistribucija” Sarajevo in 2016 we built and commissioned twenty-seven (27) new transformer stations. Of these there are twenty (20) cable-free-standing and seven (7) pole transformer stations. All new power facilities were made with hermetically sealed oil transformers and underneath each transformer in cable transformer stations the foundations are such that they enable collection of the entire amount of oil from an energy transformer (oil tank of at least 0.6 m³, oil-tight) so that the design meets standards from an environmental perspective. We performed reconstructions of thirty-five (35) transformer stations 10 (20) / 0.4 kV. Based on investment decisions, in 2016 we built 3,904 low voltage connection, 22.8 km of medium voltage lines and 174.1 km of low voltage lines. We reconstructed thirty-five (35) 10 (20) / 0.4 kV transformer stations, 0.6 km medium voltage cables, 30 km low voltage cables and 23.831 pcs. of metering points (OMM).

ELEKTRODISTRIBUCIJA ZENICA

Podružnica „Elektrodistribucija“ Zenica
Subsidiary Elektrodistribucija Zenica

Pregled izgrađenih elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu „Elektrodistribucija“ Zenica

Overview of constructed electric power facilities in 2016 for the subsidiary “Elektrodistribucija” Zenica

Rekonstrukcija elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu „Elektrodistribucija“ Zenica

Reconstructions of power facilities in 2016 for the subsidiary “Elektrodistribucija” Zenica

Tabela br. 15

Tabela br. 15			
Novi objekti			Ukupno
20 kV	VODOVI	km	1,06
10(20) kV	TS	kom.	28
	10(20)/0,4	kVA	7.070
0,4 kV	VODOVI	km	68,639
	ukupno	km	250,769
AMM	domaćinstva	kom.	32
	OP I grupa	kom.	0
	OP II grupa	kom.	25
	kupci 10 kV	kom.	5
		kom.	9

Tabela br. 16

Tabela br. 16			
Rekonstrukcija			Ukupno
35 kV	TS 35/10(20)	kom.	1
	VODOVI	kVA	0
10(20)kV	VODOVI	km	2,388
	TS10(20)/0,4	kom.	25
0,4 kV	VODOVI	kVA	2.360
	VODOVI	km	0
	OMM	km	18,608
		kom.	11,903

Tabela br. 17

Tabela br. 17			
Novi prikljucci			Ukupno
0,4 kV	Broj izvedenih novih priključaka na 0,4 kV		2,73
		Domaćinstva (monofazni priključak)	1.411
		Domaćinstva (trofazni priključak)	249
0,4 kV	Domaćinstva (ukupno)		1.660
		OP I grupa	39
		OP II grupa	374
10(20) kV	Posebna zona 10(20) kV		5

Tabela No. 15

Table No. 15			
New Facilities			Total
20 kV	LINES	km	1,06
10(20) kV	TS	pcs.	28
	10(20)/0,4	kVA	7.070
0,4 kV	LINES	km	68,639
	total	km	250,769
AMM	total	pcs.	32
	households	pcs.	0
	OP I group	pcs.	25
	OP II group	pcs.	5
	customers 10 kV	pcs.	9

Tabela No. 16

Table No. 16			
Reconstruction			Total
35 kV	TS 35/10(20)	pcs.	1
	LINES	kVA	0
10(20)kV	LINES	km	2,388
	TS10(20)/0,4	pcs.	25
0,4 kV	LINES	kVA	2.360
	LINES	km	0
	LINES	km	18,608
	OMM	pcs.	11.903

Tabela No. 17

Table No. 17			
New connections			Total
0,4 kV	Number of new connections at 0,4 kV		2,73
		Households (single phase connection)	1.411
		Households (three phase connection)	249
0,4 kV	Households (total)		1.660
		OP I group	39
		OP II group	374
10(20) kV	Special zone 10(20) kV		5

Podružnica „Elektrodistribucija“ Mostar
Subsidiary Elektrodistribucija Mostar

Rekonstrukcija elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu "Elektrodistribucija" Mostar

Reconstruction of power facilities in 2016 for the subsidiary "Elektrodistribucija" Mostar

Tabela br. 18

Tabela br. 18

Rekonstrukcija			Ukupno
35 kV	VODOVI	km	2,91
	TS10(20)/0,4	kom.	18
10(20)kV	VODOVI	km	13,8
	VODOVI	km	52,9
0,4 kV	OMM	kom.	1.437

Table No. 18

Table No. 18

Reconstruction			Total
35 kV	LINES	km	2,91
	TS10(20)/0,4	pcs.	18
10(20)kV	LINES	km	13,8
	LINES	km	52,9
0,4 kV	OMM	pcs.	1.437

Pregled izgrađenih elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu "Elektrodistribucija" Mostar

Overview of constructed electric power facilities in 2016 for the subsidiary "Elektrodistribucija" Mostar

Tabela br. 19

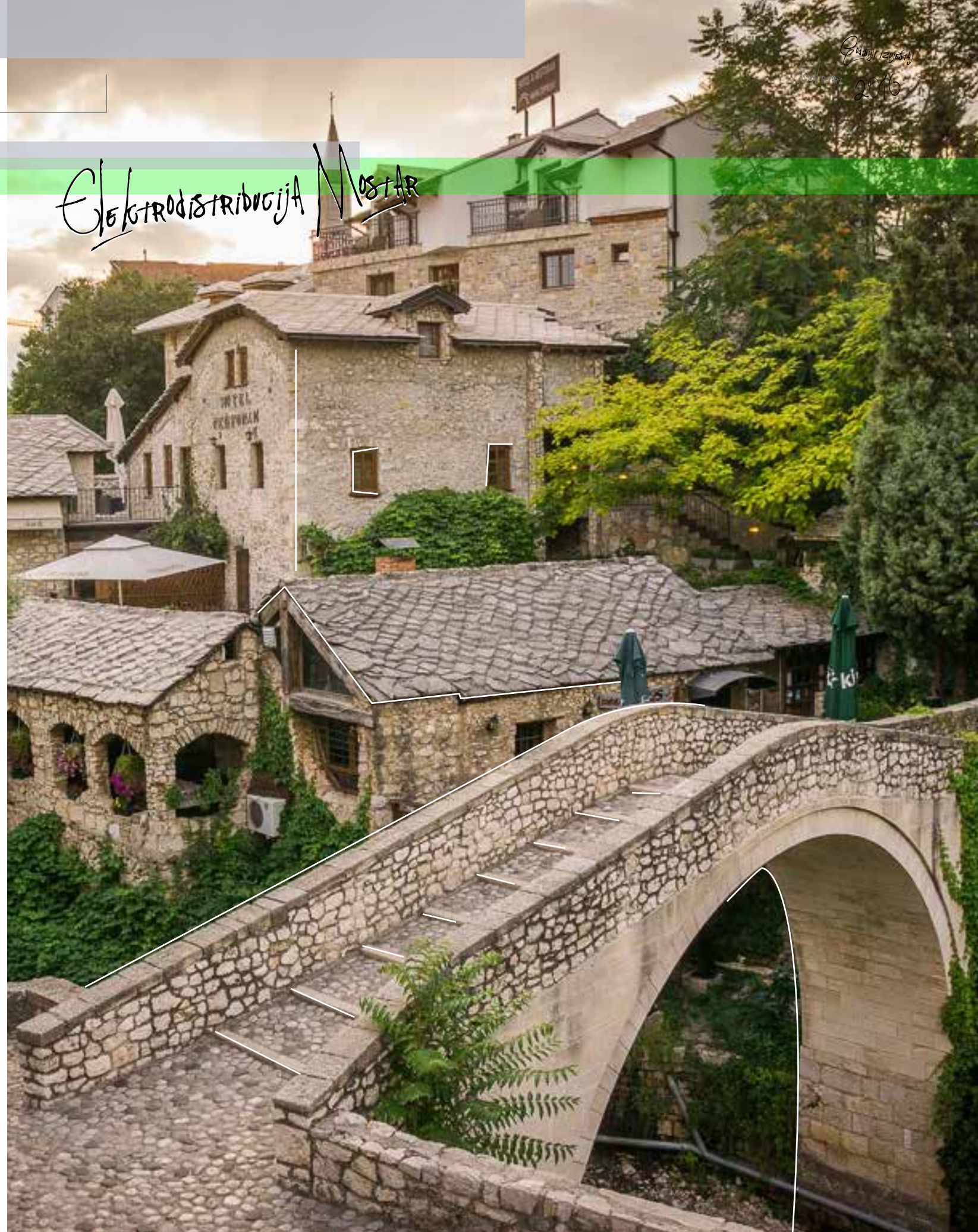
Tabela br. 19

Novi objekti			Ukupno
10(20)kV	TS10(20)/0,4	kom	6
	VODOVI	km	101
0,4 kV	VODOVI	km	20,9

Table No. 19

Table No. 19

New Facilities			Total
10(20)kV	TS10(20)/0,4	pcs	6
	LINES	km	101
0,4 kV	LINES	km	20,9



Elektrodistribucija Mostar

Elektrodistribucija Mostar
2016

Elektrodistribucija Tuzla

Podružnica „Elektrodistribucija“ Tuzla
Subsidiary Elektrodistribucija Tuzla

Pregled izgrađenih elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu „Elektrodistribucija“ Tuzla

Overview of constructed electric power facilities in 2016 for the subsidiary „Elektrodistribucija“ Tuzla

Tabela br. 20

Tabela br. 20		Novi objekti		Ukupno	
10(20)kV	TS10(20)/0,4	kom	9	kVA	1.830
	VODOVI	km	3.898		
0,4 kV	VODOVI	km	169,261		

Table No. 20

Table NO. 20		New Facilities		Total	
10(20)kV	TS10(20)/0,4	pcs	9	kVA	1.830
	LINES	km	3.898		
0,4 kV	LINES	km	169,261		

Rekonstrukcija elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu „Elektrodistribucija“ Tuzla

Reconstruction of power facilities in 2016 for the subsidiary „Elektrodistribucija“ Tuzla

Tabela br. 21

Tabela br. 21		Rekonstrukcija		Ukupno	
10(20)kV	TS10(20)/0,4	kom.	9	kVA	100
	VODOVI	km	19.971		
0,4 kV	VODOVI	km	133.749	OMM	3.631
	OMM	kom.	3.631		

Table No. 21

Table No. 21		Reconstruction		Total	
10(20)kV	TS10(20)/0,4	pcs.	9	kVA	100
	LINES	km	19.971		
0,4 kV	LINES	km	133.749	OMM	3.631
	OMM	pcs.	3.631		

ELEKTRODISTRIBUCIJA Bihać

Podružnica „Elektrodistribucija“ Bihać
Subsidiary Elektrodistribucija Bihać

Rekonstrukcija elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu „Elektrodistribucija“ Bihać

Reconstruction of power facilities in 2016 for the subsidiary „Elektrodistribucija“ Bihać

Tabela br. 22
Table No. 22

Rekonstrukcija		Ukupno	
10(20)kV	TS10(20)/0,4	kom.	3
		kVA	0
0,4 kV	VODOVI	km	18,5
	VODOVI	km	28,36
	OMM	kom.	2,954

Table No. 22

Reconstruction		Total	
10(20)kV	TS10(20)/0,4	pcs.	3
		kVA	0
0,4 kV	LINES	km	18,5
	LINES	km	28,36
	OMM	pcs.	2,954

Pregled izgrađenih elektroenergetskih objekata u 2016. godini za Podružnicu „Elektrodistribucija“ Bihać

Overview of constructed electric power facilities in 2016 for the subsidiary „Elektrodistribucija“ Bihać

Tabela br. 23
Table No. 23

Novi objekti		Ukupno	
20 kV	TS 20/0,4	kom.	2
		kVA	210
10(20)kV	VODOVI	km	9,8
	TS 10(20)/0,4	kom.	14
0,4 kV		kVA	3.160
	VODOVI	km	25,46
	VODOVI	km	49,93
AMM	ukupno	kom.	21
	domaćinstva	kom.	0
	OP I grupa	kom.	19
	OP II grupa	kom.	0
	kupci 10 kV	kom.	2

Table No. 23

New Facilities		Total	
20 kV	TS 20/0,4	pcs.	2
		kVA	210
10(20)kV	LINES	km	9,8
	TS 10(20)/0,4	pcs.	14
0,4 kV		kVA	3.160
	LINES	km	25,46
	LINES	km	49,93
AMM	total	pcs.	21
	households	pcs.	0
	OP I group	pcs.	19
	OP II group	pcs.	0
	customers 10 kV	pcs.	2

Tabela br. 24
Table No. 24

Novi priključci		Ukupno	
0,4 kV	Broj izvedenih novih priključaka na 0,4 kV - ukupno :	1.300	
0,4 kV	Domaćinstva (monofazni priključak)	865	
	Domaćinstva (trofazni priključak)	285	
	Domaćinstva (ukupno)	1.150	
	OP I grupa	123	
	OP II grupa	27	
10(20)kV	Posebna zona 10(20) kV	8	

Table No. 24

New connections		Total	
0,4 kV	Number of new connections at 0,4 kV - total	1.300	
0,4 kV	Households (single phase connection)	865	
	Households (three phase connection)	285	
	Households (total)	1.150	
	OP I group	123	
	OP II group	27	
10(20)kV	Special zone 10(20) kV	8	

Razvojni projekti
Development projects

U okviru razvojnih projekata nastavljene su aktivnosti na pripremi i izradi projektne dokumentacije čiji je sastavni dio i dokumentacija koja se odnosi na zaštitu okoliša.

Za projekt HE „Vranduk“ potpisan je Ugovor za izgradnju objekta. Mjere zaštite okoliša se provode u skladu sa zahtjevima iz Okolišne dozvole, Akcijskog plana zaštite okoliša i društva, važećeg lokalnog zakonodavstva, kao i okolišnih politika banaka kreditora.

Za projekt HE „Janjici“ Federalno ministarstvo okoliša i turizma je izdalo Okolišnu dozvolu. U 2016. godini nastavilo se sa kontinuiranim praćenjem pijezometara.

Za projekt rekonstrukcije i proširenja HE „Una Kostela“ i Aneks na rijeci Uni završena je izrada Studije o procjeni utjecaja na okoliš i društvo HE „Una Kostela“, te je predat zahtjev Federalnom ministarstvu okoliša i turizma za izdavanje Okolišne dozvole.

Aktivnosti na izradi Elaborata o istražnim radovima o ekološki prihvatljivom protoku rijeke Une na profilu HE „Una Kostela“ nastavljaju se i u narednoj godini.

Za projekt HE „Babino Selo“ okončane su aktivnosti na izradi Prethodne procjene utjecaja na okoliš, kao i Plana uključivanja interesnih grupa u projekt HE „Babino Selo“.

Za TE „Tuzla“ Federalno ministarstvo okoliša i turizma u 2016. godini je izdalo obnovljenu Okolišnu dozvolu za Blok 7. Nastavljene su aktivnosti na realizaciji Ugovora o izgradnji zamjenskog Bloka 7 – 450 MW, čijom će realizacijom TE „Tuzla“ dobiti proizvodni kapacitet visoke efikasnosti, i u skladu s tim smanjenje emisije stakleničkih plinova, bez ispuštanja otpadnih voda.

Za projekt VP „Vlašić“ završena je izrada Studije o procjeni utjecaja na okoliš i društvo za budući VP „Vlašić“. U narednoj godini radit će se na ishodovanju Okolišne dozvole.

Activities on the preparation and development of project documentation, which are an integral part of the environmental protection documentation, are ongoing as part of the development projects.

The contract for Construction of the facility was signed for the project HPP „Vranduk“. Environmental protection measures are being implemented in accordance with the requirements of the Environmental Permit, the Environmental and Social Action Plan, the applicable local legislation, as well as the environmental policies of the creditors' banks.

The Federal Ministry of Environment and Tourism issued an Environmental Permit for the project „Janjici“. Continuous tracking of the piezometers continued in 2016.

The study of the Environmental and Social Impact Assessment for the HPP „Una Kostela“ was completed for the reconstruction and extension project for HPP „Una Kostela“ and the Annex on the River Una, and the request to the Federal Ministry of Environment and Tourism for issuing an environmental permit was submitted.

Activities on the development of the Study of Exploratory Works on the Environmentally Acceptable Residual Flow of the Una River on the profile of HPP „Una Kostela“ will continue in the following year.

Activities on the preparation of the Preliminary Environmental Impact Assessment and the Plan of Inclusion of Interest Groups in the project HPP „Babino Selo“ have been completed for the project HPP „Babino Selo“.

The Federal Ministry of Environment and Tourism issued a renewed Environmental Permit for Unit 7 in 2016 for TPP „Tuzla“. Activities are continuing on the realization of the Contract for the Construction of the Replacement Unit 7 - 450 MW, which will provide generation capacity of high efficiency, and accordingly reduce greenhouse gas emissions without discharge of wastewater.

The study on Environmental and Social Impact Assessment for the Future WF „Vlašić“ has been completed. In the coming year, we will work to obtain the Environmental Permit.

Energijska efikasnost
Energy efficiency

U EPBiH realizirane aktivnosti Sistema upravljanja energijskom efikasnošću su u skladu s Ciljevima energijske efikasnosti EPBiH za 2016. godinu, s Planom i programom mjera za dostizanje ciljeva.

EPBiH implemented the activities of the Energy Efficiency Management System in line with the Energy Efficiency Objectives of EPBiH for 2016, and the plan and program of measures for achieving the objectives.

Sistem okolišnog upravljanja
Environmental management system

U TE „Kakanj“ u junu 2016. godine izvršen je eksterni nadzorni audit sistema okolišnog upravljanja. Izdat je novi certifikat o usklađenosti sa zahtjevima standarda BAS EN ISO 14001:2006.

Krajem 2016. godine izvršen je redovni interni audit Sistema okolišnog upravljanja i započeta ocjena usklađenosti rada TE „Kakanj“ sa zakonskim i drugim okolišnim zahtjevima.

UTE „Tuzla“ je certifikacijska kuća TUV Thuringen od 29. 11. 2016. do 1. 12. 2016. godine izvršila kontrolni audit Integriranog sistema poslovnog upravljanja TE „Tuzla“.

Nakon provedenog audita certifikacijska kuća je ocijenila da je Integrirani sistem poslovnog upravljanja TE „Tuzla“ u potpunosti usklađen s međunarodnim standardima ISO 9001:2008 i ISO 14001:2004.

U HE na Neretvi urađen je Program poboljšanja integriranog sistema upravljanja (ISU) za 2016. godinu na osnovu kojeg su provedene sljedeće aktivnosti:

- urađen je izvještaj o realizaciji Programa poboljšanja ISU u oktobru 2016. godine;
- izvršeno je preispitivanje dokumenata ISU (Management review) u oktobru 2016. godine;
- proveden je interni audit u svim pogonima/sektorima u periodu od 19. 5. 2016. do 10. 6. 2016. godine;
- izvršena je analiza okolišnih aspekata koji se odnose na proces proizvodnje električne energije u pogonima/sektorima u februaru 2016. godine;
- u oktobru 2016. godine izvršena je Ocjena usklađenosti rada sa zakonskim i drugim okolišnim zahtjevima.

U Podružnici „Elektrodistribucija“ Sarajevo iz oblasti okolišnog upravljanja u maju 2016. godine izdato je drugo izdanje Unutarnjeg plana intervencije, koji će biti prilog proceduri Pripravnost i postupanje u vanrednim situacijama, čiji je konačan prijedlog pripremljen i završen.

U Podružnici „Elektrodistribucija“ Tuzla nadzorni audit je zbog produženja važenja Certifikacije Sistema okolišnog upravljanja BAS EN ISO 14001:2006 izvršen 4. 4. 2016. godine, uz certifikaciju Sistema prema ISO 9001, koji zajedno čine Integrirani sistem upravljanja - ISU. Podružnica kontinuirano radi na poboljšanju odnosa prema okolini, kroz sistemski pristup upravljanju otpadom, kontrolu okolišnih aspekata, identifikaciju i primjenu zakonske regulative, ispunjenje postavljenih okolišnih ciljeva te korektivnim i preventivnim mjerama.

An external monitoring audit of the environmental management system was carried out in TPP Kakanj in June 2016, and a new certificate of compliance with the requirements of BAS EN ISO 14001: 2006 was issued.

At the end of 2016, a regular internal audit of the Environmental Management System was started and the evaluation of the compliance of TPP „Kakanj“ with legal and other environmental requirements began.

Certification firm TUV Thuringen carried out a control audit of the Integrated Business Management System of TPP „Tuzla“ from 29 November 2016 to December 1st 2016.

After the audit was carried out, the certification firm assessed that the Integrated Business Management System of TPP „Tuzla“ is fully in line with the international standards ISO 9001: 2008 and ISO 14001: 2004.

The Integrated Management System (ISU) Program for 2016 was implemented in the HPPs on Neretva, based on the following activities:

- Report developed on the implementation of the ISU Improvement Program in October 2016;
- Review of ISU (Management Review) Documents in October 2016;
- Internal audit carried out in all plants / sectors from 19 May 2016 to 10 June 2016;
- Analysis of the environmental aspects carried out related to the process of electricity generation in plants / sectors in February 2016;
- Compliance assessment carried out with legal and other environmental requirements in October 2016.

*In the field of environmental management the second edition of the Internal Intervention Plan was issued in the **Subsidiary „Elektrodistribucija“ Sarajevo** in May 2016, which will be an annex to the Preparedness and Emergency Response procedure, whose final proposal is finished.*

*The monitoring audit was carried out on 4th of April, 2016 in **Subsidiary „Elektrodistribucija“ Tuzla** for extension of the BAS EN ISO 14001:2006 environmental management system, which, with the certification of the System according to ISO 9001, constitutes the Integrated Management System – IMS. This subsidiary is continuously working to improve environmental conditions, through a systematic approach to waste management, environmental aspects, identification and implementation of legal regulations, fulfillment of set environmental objectives and corrective and preventive measures.*

ENERGIJA
ENERGY

**Rezime
Summary**

JP Elektroprivreda BiH je u 2016. godini ostvarila prihod u iznosu 1.034,2 miliona KM i neto-dobit 12,86 miliona KM.

Najznačajnije odrednice poslovanja EPBiH u 2016. godini su:

- uredno snabdijevanje krajnjih kupaca;
- rekordan prihod zahvaljujući visokom obimu proizvodnje i prodaje, te primjeni novog koncepta pomoćnih usluga;
- nadmašen planirani obim proizvodnje i prodaje zahvaljujući pogonskoj spremnosti proizvodnih i distributivnih kapaciteta;
- u potpunosti realizirane obaveze po godišnjim ugovorima za tržišnu prodaju;
- nastavljena ulaganja u izgradnju novih, te zamjenu i rekonstrukciju postojećih proizvodnih i distributivnih objekata;
- početak izgradnje HE „Vranduk“ kao prvog većeg proizvodnog objekta EPBiH čija gradnja je započeta u poslijeratnom periodu;
- nastavljeno je i s procesom dokapitalizacije zavisnih društava – rudnika, u koje je u toku 2016. godine investirano 45,0 mil. KM.

Tokom 2016. godine nastavljeno je s otklanjanjem uočenih slabosti u poslovanju Društva. S tim ciljem intenzivirane su aktivnosti na realizaciji kapitalnih investicija, posebno Bloka 7 u TE „Tuzla“, te investicija u vezi s proizvodnjom iz obnovljivih izvora i kogeneraciju. Aktivnosti su bile usmjerene i na preuzimanje aktivnije uloge u rješavanju problema i poboljšanju produktivnosti u zavisnim društvima rudnici uglja, poboljšanje upravljanja zalihama, procesa nabavki i druge mjere štednje u poslovanju, aktivno učešće i preuzimanje inicijative u rješavanju spornih pitanja u odnosima s lokalnim i kantonalnim vlastima, uključujući i rješavanje pitanja koncesija i realizaciju preporuka nadležnih revizorskih tijela.

In 2016, JP Elektroprivreda BiH realized revenues of 1,034.2 million BAM and net profit of 12.86 million BAM.

The most important business features of EPBiH in 2016 were:

- *Orderly supply of end customers;*
- *Record revenues thanks to the high volume of production and sales, and the application of a new concept of ancillary services;*
- *Exceeded planned volume of generation and sales thanks to the operational readiness of generation and distribution capacities;*
- *Fully realized obligations under annual contracts for market sales;*
- *Continued investment in construction of new and replacement and reconstruction of existing generation and distribution facilities;*
- *Start of the construction of HPP „Vranduk“ as the first major generation facility of EPBiH whose construction started in the post-war period;*
- *Continued process of recapitalization of the subsidiaries – coals mines, in which we invested 45.0 million BAM in the course of 2016.*

During 2016, we continued to remove the weaknesses we observed in the Company's business. To this end, activities on the realization of capital investments, in particular Unit 7 in TPP „Tuzla“, and investments in generation of renewable sources and cogeneration were intensified. The activities were focused on taking on a more active role in solving problems and improving productivity in subsidiaries - coal mines, improving stock management, procurement processes and other saving measures in business operations, actively participating in and taking over initiatives to resolve controversial issues with local and cantonal authorities, including solving the issue of concessions and realizing the recommendations of the competent audit bodies.

Uživaj u ENERGIJI!
Enjoy ENERGY!



Izveštaj nezavisnog revizora dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

Obavili smo reviziju priloženih odvojenih finansijskih izvještaja JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ("Društvo") koji obuhvataju odvojeni izvještaj o finansijskoj poziciji na dan 31. decembra 2016. godine, odvojene izvještaje o sveobuhvatnoj dobiti, promjenama u kapitalu i gotovinskim tokovima za godinu koja završava na taj dan, te sažetak značajnih računovodstvenih politika i drugih objašnjavajućih informacija.

Odgovornost Uprave za odvojene finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje i fer prezentaciju ovih finansijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja i za one interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja finansijskih izvještaja koji ne sadrže značajno pogrešno prikazivanje, uslijed prevare ili pogreške.

Revizorova odgovornost

Naša je odgovornost izraziti mišljenje o ovim finansijskim izvještajima na osnovu revizije koju smo obavili. Reviziju smo obavili u skladu s revizijskim standardima primjenjivim u Federaciji Bosne i Hercegovine na dan 31. decembra 2016. godine. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu s etičkim zahtjevima i planiramo, te obavimo reviziju na način da steknemo razumno uvjerenje da finansijski izvještaji ne sadrže značajno pogrešno prikazivanje.

Revizija uključuje obavljanje procedura radi dobivanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u finansijskim izvještajima. Odabrani postupci zavise od naše prosudbe, kao i od procjene rizika značajnog pogrešnog prikazivanja finansijskih izvještaja, uslijed prevare ili pogreške. U stvaranju tih procjena rizika, mi razmatramo interne kontrole relevantne za sastavljanje i fer prezentaciju finansijskih izvještaja od strane subjekta kako bi se osmislili revizijski postupci koji odgovaraju okolnostima, ali ne i za namjenu izražavanja mišljenja o efikasnosti internih kontrola poslovnog subjekta. Revizija također uključuje ocjenjivanje adekvatnosti primijenjenih računovodstvenih politika i razumnosti računovodstvenih procjena koje je stvorila Uprava, kao i ocjenjivanje cjelokupne prezentacije finansijskih izvještaja.

Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dovoljni i adekvatni da osiguraju osnovu za naše revizijsko mišljenje s rezervom.

Osnova za mišljenje s rezervom

Društvo ima ulaganja u zavisna društva knjigovodstvene vrijednosti od 293.737 hiljada KM (2015.: 242.151 hiljada KM), priznata po trošku sticanja. Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos ulaganja u zavisna društva manji od troška ulaganja. Međunarodni računovodstveni standard MRS 36, Umanjenje vrijednosti sredstava zahtjeva da, ako takve indikacije postoje, Uprava napravi formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa. Takva procjena nije napravljena. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen. Ovo je bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za mišljenje s rezervom na odvojene finansijske izvještaje od prošle godine.

Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos tekućih potraživanja po osnovu danih avansa zavisnim društvima, manji od njihove knjigovodstvene vrijednosti od 67.497 hiljade KM (2015.: 53.238 hiljada KM). Uprava nije napravila formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa danih avansa niti je Društvo priznalo umanjene vrijednosti. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen. Ovo je bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za mišljenje s rezervom na odvojene finansijske izvještaje od prošle godine.

Izveštaj nezavisnog revizora dioničarima JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo (nastavak)

Osnova za mišljenje s rezervom (nastavak)

Postoje indikacije da je nadoknadivi iznos potraživanja po osnovu danih kredita zavisnim društvima manji od njihove knjigovodstvene vrijednosti od 24.594 hiljade KM (2015.: 24.081 hiljadu KM). Uprava nije napravila formalnu procjenu vrijednosti nadoknadivog iznosa danih kredita zavisnim društvima niti je Društvo priznalo umanjene vrijednosti. Efekat ovog odstupanja na odvojene finansijske izvještaje nije određen. Ovo je bila jedna od činjenica koja je služila kao osnova za mišljenje s rezervom na odvojene finansijske izvještaje od prošle godine.

Mišljenje s rezervom

Po našem mišljenju, osim za efekte pitanja opisanih u odjeljku *Osnova za mišljenje s rezervom*, odvojeni finansijski izvještaji istinito i fer prikazuju nekonsolidovani finansijski položaj Društva na dan 31. decembra 2016. godine, njegovu nekonsolidovanu finansijsku uspješnost i njegove nekonsolidovane novčane tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja.

KPMG B-H d.o.o. za reviziju
Registrovani revizori
Zmaja od Bosne 7-7a
71000 Sarajevo
Bosna i Hercegovina

19. maja 2017. godine

Za i u ime KPMG B-H d.o.o za reviziju:

Manal Bećirbegović
Izvršni direktor



Vedran Vukotić
FBiH ovlaštenu revizor
Broj licence: 3090017124



Independent Auditors' Report to the shareholders of JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo

We have audited the accompanying separate financial statements of JP Elektroprivreda BiH d.d. - Sarajevo ("the Company"), which comprise the separate statement of financial position as at 31 December 2016, and the separate statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing applicable in the Federation of Bosnia and Herzegovina as at 31 December 2016. Those standards require that we comply with relevant ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance on whether the separate financial statements are free of material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on our judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, we consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting principles used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Basis for Qualified Opinion

The Company has investments in subsidiaries with a carrying value of BAM 293,737 thousand (2015: BAM 242,151 thousand), accounted for at cost. There are indications that the recoverable amount of investments in subsidiaries may be lower than its cost. International Accounting Standard IAS 36 "Impairment of Assets" requires that, where such indications exist, management makes a formal estimate of the recoverable amounts. No such estimate has been made. The effects of this departure on the separate financial statements have not been determined. This was one of the matters which formed the basis for qualified opinion on the prior year's separate financial statements.

There are indications that the recoverable amount of current receivables relating to prepayments to subsidiaries may be lower than its cost of BAM 67,497 thousand (2015: BAM 53,238 thousand). Management has not made a formal estimate of the recoverable amount of the prepayments nor has it recognized an impairment loss. The effects of this departure on the separate financial statements have not been determined. This was one of the matters which formed the basis for qualified opinion on the prior year's separate financial statements.

This version of the audit report is a translation from the original, which was prepared in the Bosnian language. In all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of the report takes precedence over this translation.

Independent Auditors' Report to the shareholders of JP Elektroprivreda BiH d.d. – Sarajevo (continued)

Basis for Qualified Opinion (continued)

There are indications that the recoverable amount of loan receivables to subsidiaries is lower than its cost of BAM 24,594 thousand (2015: BAM 24,081 thousand). Management has not made a formal estimate of the recoverable amount of the loan receivables to subsidiaries nor has it recognized an impairment loss. The effects of this departure on the separate financial statements have not been determined. This was one of the matters which formed the basis for qualified opinion on the prior year's separate financial statements.

Qualified Opinion

In our opinion, except for the effects of the matters described in the *Basis for Qualified Opinion* paragraphs, the separate financial statements give a true and fair view of the unconsolidated financial position of the Company as at 31 December 2016, and of its unconsolidated financial performance and its unconsolidated cash flow for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.

KPMG B-H d.o.o. za reviziju

Registered auditors
Zmaja od Bosne 7-7a
71000 Sarajevo
Bosnia and Herzegovina

19 May 2017



This version of the audit report is a translation from the original, which was prepared in the Bosnian language. In all matters of interpretation of information, views or opinions, the original language version of the report takes precedence over this translation.