



výročná správa annual report

2011



PPC
Energy, a.s.

OBSAH

1. Príhovor predsedu predstavenstva spoločnosti
2. Akcionárska štruktúra spoločnosti
3. Orgány spoločnosti
4. Prehľad činnosti spoločnosti
5. Technické parametre zdroja
6. Základné prevádzkové komponenty zdroja
7. Riadenie a prevádzka elektrárne
8. Údržba a plánovanie opráv
9. Ľudské zdroje
10. Ochrana životného prostredia
11. Ekonomika a hospodárske výsledky
12. Výrok audítora k výročnej správe

TABLE OF CONTENTS

1. Address by the General Director
2. Shareholders Structure
3. Company Bodies
4. Activity Overview
5. Technical Parameters
6. Basic Operating Components
7. Power Plant Management and Operation
8. Maintenance and Planning of Repairs
9. Human Resources
10. Environmental Protection
11. Economy and Economic Results
12. Auditor's Statement to the Annual Report

1. PRÍHOVOR PREDSEDU PREDSTAVENSTVA SPOLOČNOSTI

Vážené dámy, vážení páni,

spoločnosť PPC Energy, a.s. dosiahla v priebehu roku 2011 viaceré významné ciele, medzi ktoré nepochybne patrí ukončenie stavebnej a montážnej etapy výstavby nového 58MW zdroja určeného na dodávku špičkovej elektriny a zahájenie skúšobnej prevádzky tohto zdroja, ktorá bude prebiehať aj v priebehu roku 2012.

Pri skúšobnej prevádzke bol a aj nadálej bude kladený dôraz na dôkladné preskúšanie spoľahlivosti jednotlivých technologických celkov a systémov pri čo najmenších možných emisiách znečistujúcich látok do jednotlivých zložiek životného prostredia.

Skúšobná prevádzka súčasne umožnila spoločnosti PPC Energy, a.s. generovať prvé tržby z poskytovania podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy. V tomto trende by sme radi pokračovali aj v priebehu roku 2012.

Podákovanie patrí všetkým tým, ktorí sa na dosiahnutí uvedeného cieľa podieľali, či už to boli dodávatelia stavebných a montážnych prác, zamestnanci spoločnosti PPC Power, a.s. zabezpečujúci mnohé činnosti pre spoločnosť PPC Energy, a.s. alebo financujúce banky.

Prvoradou úlohou v roku 2012 bude úspešné ukončenie skúšobnej prevádzky a získanie kolaudačného rozhodnutia. V tomto úsilí nám všetkým držím palce.

Ing. Jozef Sekerka
predseda predstavenstva

1. ADDRESS BY THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS

Ladies and Gentlemen,

In the year 2011 the company PPC Energy, a.s. achieved many important goals and surely one of them is the completion of the construction and installation stage of the new 58MW unit planned for the supply of maximum demand electricity and the commencement of the trial operation of this unit which will continue also during the year 2012.

During the trial operation we have put emphasis to careful testing of reliability of the specific technological units and systems with the lowest possible emissions of pollutants into specific components of environment and we will continue in this approach.

The trial operation also enabled the company PPC Energy, a.s. to generate first revenue from providing of ancillary services for the operator of the transmission grid. We would like to continue in this trend also in the year 2012.

Our thanks belongs to all who participated in the achievement of the mentioned goal, were they suppliers of construction and installation works, employees of PPC Power, a.s. providing many activities for the company PPC Energy, a.s. or the financing banks.

The primary task in the year 2012 will be to complete successfully the trial operation and to obtain operating licence. I keep my fingers crossed for us in these efforts.

Ing. Jozef Sekerka
Chairman of the Board of Directors

2. AKCIONÁRSKA ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Majiteľom 100% akcií spoločnosti PPC Energy, a.s. je spoločnosť PPC Energy CZ, a.s., ktorá je začlenená do holdingového usporiadania riadeného spoločnosťou PPC Energy Group a.s. (pôvodne Paroplynový cyklus, a.s. Bratislava).

3. ORGÁNY SPOLOČNOSTI

Predstavenstvo

Predstavenstvo spoločnosti pracovalo v roku 2011 v tomto zložení:

Ing. Jozef Sekerka predsedajúci predstavenstva

Ing. Ivan Rovenský člen predstavenstva

Dozorná rada

Dozorná rada spoločnosti pracovala v roku 2011 v tomto zložení:

Mgr. Marián Ďuriš predsedajúci dozornej rady

Mgr. Peter Demský člen dozornej rady

Mgr. Jaroslav Janíček člen dozornej rady

4. PREHĽAD ČINNOSTI SPOLOČNOSTI

Spoločnosť PPC Energy, a.s. bola založená 30. 5. 2007 a do obchodného registra bola zapísaná dňa 29. 6. 2007 pod menom Arcane, a.s. ako súčasť skupiny Penta. Spoločnosť PPC Energy, a.s. je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, oddiel Sa, vložka číslo: 4173/B, IČO: 36 798 436.

V roku 2011 bola dokončená výstavba nového energetického zariadenia – 58 MW elektrárne na poskytovanie podporných služieb. Dňa 31. 3. 2011 bola úspešne vykonaná certifikácia zdroja PPC Energy na poskytovanie podpornej služby TRV 30 min+, na základe ktorej PPC Energy môže poskytovať danú podpornú službu prevádzkovateľovi prenosovej sústavy. Uvedenú podpornú službu začala spoločnosť poskytovať od 1. 7. 2011.

2. SHAREHOLDING STRUCTURE OF THE COMPANY

The owner of 100% of shares of the company PPC Energy, a.s. is the company PPC Energy CZ, a.s., which is incorporated in a holding arrangement controlled by the company PPC Energy Group a.s. (originally Paroplynový cyklus, a.s. Bratislava).

3. COMPANY BODIES

Board of Directors

In the year 2011 the Board of Directors worked in the following composition:

Ing. Jozef Sekerka Board of Directors Chairman

Ing. Ivan Rovenský Board of Directors Member

Supervisory Board

In the year 2011 the Supervisory Board worked in the following composition:

Mgr. Marián Ďuriš Supervisory Board Chairman

Mgr. Peter Demský Supervisory Board Member

Mgr. Jaroslav Janíček Supervisory Board Member

4. ACTIVITY OVERVIEW

The company PPC Energy, a.s. was founded on 30. 5. 2007 and registered in the Commercial Register on 29. 6. 2007 under the name Arcane, a.s. as a part of Penta Group. The company PPC Energy, a.s. is registered in the Commercial Register of the District Court Bratislava I, section Sa, file No.: 4173/B, reg. No.: 36 798 436.

In the year 2011 the construction of a new energy equipment – 58 MW plant for providing of ancillary services was completed. On 31. 3. 2011 the PPC Energy unit for providing of the ancillary service TRV 30 min+ on the basis of which PPC Energy is able to provide the given ancillary service for the transmission grid operator was successfully certified. The Company started providing this service from 1. 7. 2011.



5. TECHNICKÉ PARAMETRE ZDROJA

Celkový garantovaný elektrický výkon	58 MW
Čas potrebný na dosiahnutie garantovaného základného zaťaženia, počítaný od povelu „Štart“	10 minút
Koncentrácia NO _x	50 mg/Nm ³

6. ZÁKLADNÉ PREVÁDKOVÉ KOMPONENTY ZDROJA

Zdroj pozostáva z dvoch hlavných prevádzkových komponentov:

Spaľovacia turbína s elektrickým generátorom

Hlavné výrobné zariadenie tvorí spaľovacia turbína typu Trent 60 WLE, ktorá je spojená cez spojku s trojfázovým elektrickým generátorom. Vyrobenná elektrická energia je vyvedená do existujúcej 110 kV rozvodnej sieti ZSE – E.ON. Spaľovacia turbína je vybavená systémom znižovania emisií NO_x vznikajúcich pri spaľovaní, tzv. WLE (wet low emission system, teda mokrás cesta znižovania emisií). V tomto prípade sa na znižovanie emisií

5. TECHNICAL PARAMETERS

Total guaranteed power output	58 MW
Time necessary for achieving the guaranteed base load, calculated from the command „Start“	10 minutes
NO _x concentration	50 mg/Nm ³

6. BASIC OPERATING COMPONENTS

The plant consists of two main operating components:

Combustion Turbine with an Electric Generator

A combustion turbine of Trent 60 WLE type connected through a coupling with a three-phase generator constitutes the main production equipment. The produced electric energy is transferred into the existing 110 kV main grid of ZSE – E.ON. The combustion turbine is equipped with a system for reduction of NO_x emissions formed during the combustion, the so called WLE (wet low emission system, i.e. a wet way of reduction of emissions). In this case injection of

používa vstrek vody do spaľovacieho systému, následkom čoho sa teploty v spaľovacej komore znižujú a tým klesá aj produkcia emisií NO_x. Vstrekovaná voda okrem znižovania emisií aj zvyšuje hmotnostný prietok strojom, následkom čoho stúpa výkon na svorkách generátora. Menovitý výkon turbíny na svorkách generátora je 58 MWe pri vonkajšej teplote 11 °C.

Zariadenie na zvyšovanie tlaku plynu

Zariadenie na zvyšovanie tlaku plynu slúži na zvýšenie tlaku spaľovacieho plynu pre spaľovaciu turbínu Trent 60 WLE na úroveň potrebnú pre dosiahnutie nominálneho výkonu turbíny. Uvedené zariadenie je napájané pomocou vysokotlakej plynovej prípojky, ktorá odoberá plyn z distribučnej siete SPP.

Zariadenie na zvyšovanie tlaku potrebuje na vstupe spaľovací plyn v rozsahu tlakov 16bar(a) - 36bar(a) s teplotou od 0-30°C, ktorý následne stlačí na tlak 57bar(a) s teplotou 50°C. Stlačený plyn je potom vedený cez filter k spaľovacej turbíne.

Počas poruchy zariadenia na zvyšovanie tlaku je možné prevádzkovať spaľovaciu turbínu na znížený výkon v rozsahu 7 - 28 MWe podľa tlaku v prívodnom plynovom potrubí, ktorý sa pohybuje v rozsahu 22 - 36 bar(a).

7. RIADENIE A PREVÁDZKA ELEKTRÁRNE

Podľa posledných štúdií svetová spotreba elektrickej energie má stále rastúci charakter a to aj napriek pretrvávajúcej finančnej a hospodárskej kríze. Ďalším faktorom nedostatku elektrickej energie je aj postupné odstavovanie zastaraných, poruchových a neekologických energetických zdrojov. Chýbajúci výkon je nutné nahradíť novými spoľahlivými, ekonomický a ekologicke vhonodnými zdrojmi. Z dôvodu minimalizácie vplyvu na životné prostredie ako aj s ekonomického hľadiska bol ako primárny zdroj energie pri výrobe elektriny použitý zemný plyn. Po ukončení výstavby zdroja s menovitým výkonom 58MWe spoločnosť PPC Energy, pristúpila k realizácii komplexných skúšok a splnením bezpečnostných a technických podmienok sa zdroj PPC Energy, a.s. etabloval medzi ostatné energetické zdroje na vymedzenom území.

Rovnako splnením technických podmienok zmluvných partnerov spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS, a.s.)

water into the combustion system resulting in the reduction of temperature in the combustion chamber and decreased formation of NO_x emissions is used to reduce the emissions. In addition to the reduction of emissions injected water increases the mass flow resulting in the increasing output on generator terminals. The nominal turbine output at the generator terminals is 58 MWe at the ambient temperature 11 °C.

Gas Pressurization Equipment

The gas pressurization equipment serves to increase the pressure of the combustion gas for Trent 60 WLE combustion turbine to the level necessary for reaching the nominal output of the turbine. The mentioned equipment is supplied by means of a high-pressure gas connection withdrawing gas from the distribution grid of SPP.

The gas pressurization equipment needs combustion gas at the input in the pressure range 16bar(a) -36bar(a) with the temperature from 0-30°C, which it subsequently compresses to 57bar(a) with the temperature 50°C. Then the compressed gas is lead through a filter to the combustion turbine.

During a failure of the gas pressurization equipment it is possible to operate the combustion turbine at a reduced output in the range 7 - 28 MWe depending on the pressure in the gas supply pipes which fluctuates in the range 22 - 36 bar(a).

7. POWER PLANT MANAGEMENT AND OPERATION

According to recent studies the world electric power consumption shows an increasing tendency even in spite of the continuing financial and economic crisis. Another factor of the electric power deficit is the gradual shutting down of obsolete, faulty and environmentally unfriendly plants. It is necessary to replace the missing output by new reliable, economically and environmentally suitable resources. In order to minimize the impact on environment natural gas was used as the primary source of energy in the production of electricity. After the construction of the plant with nominal output 58MWe has been completed the company PPC Energy started with complex testing and by meeting the safety and technical conditions the PPC Energy, a.s. plant established itself among other energy sources on the specified territory.

a ZSE Distribúcia, a.s., je zariadenie pripojené do elektrizačnej sústavy a certifikované pre potreby poskytovania podporných služieb využívaných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy.

Spoločnosť PPC Energy, a.s. začala poskytovať od 1. júla 2011 zmluvnou formou podporné služby svojmu obchodnému partnerovi a v roku 2011 aj silovú elektrinu pre jedného zmluvného partnera.

Vyrobená elektrina: 7 225,20 MWh

Dodaná celková elektrina
do siete za rok 2011: 7 044,33 MWh
z toho
regulačné elektrina: 705,58 MWh
priamy predaj silovej elektriny: 243 MWh
veľkosť odchýlky: 6 095,75 MWh

Vlastná spotreba elektriny pri výrobe: 180,87 MWh

Poskytnutá disponibilita PpS: 211 687,27 MWh

Spotreba plynu: 1 979 495 m³ / 20 988,699 MWh

Poruchovosť zariadenia PPC Energy, a.s.
0,76% k MW hodinám disponibility

By meeting the technical conditions of the contractual partners, the company Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS, a.s.) and ZSE Distribúcia, a.s., the facility is connected into the electricity system and certified for providing of ancillary services used for keeping the quality of electricity supply and for ensuring operating reliability of the electricity system.

From 1 July 2011 the company PPC Energy, a.s. started to provide ancillary services for its trade partner under a contract and in 2011 also active power for one contractual partner.

Generated power: 7 225.20 MWh

Power supplied to the grid
in the year 2011 in total: 7 044.33 MWh
of that
regulation electricity: 705.58 MWh
direct sale of active power: 243 MWh
deviation volume: 6 095.75 MWh

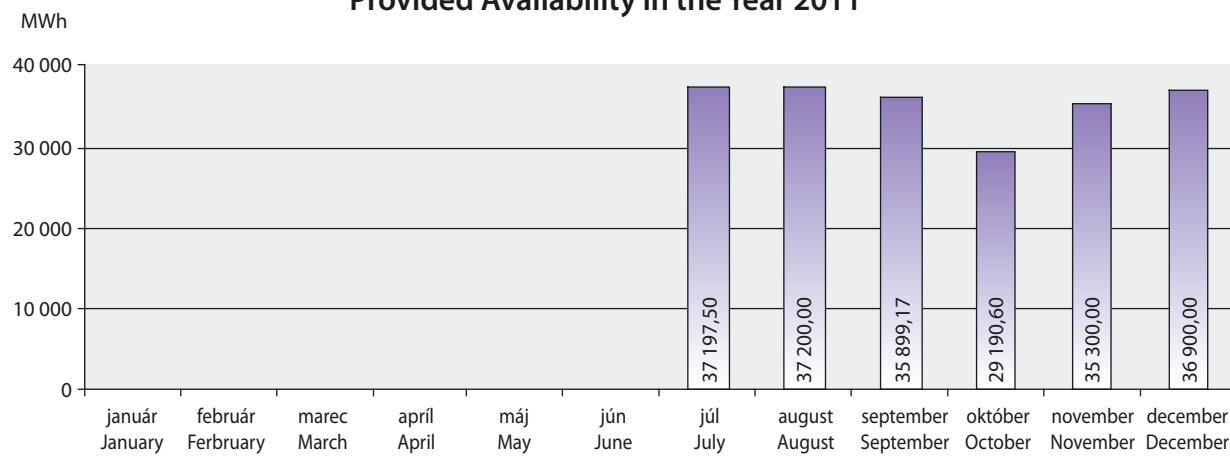
Own electricity consumption
for production: 180.87 MWh

Provided available ancillary services: 211 687,27 MWh

Gas consumption: 1 979 495 m³ / 20 988.699 MWh

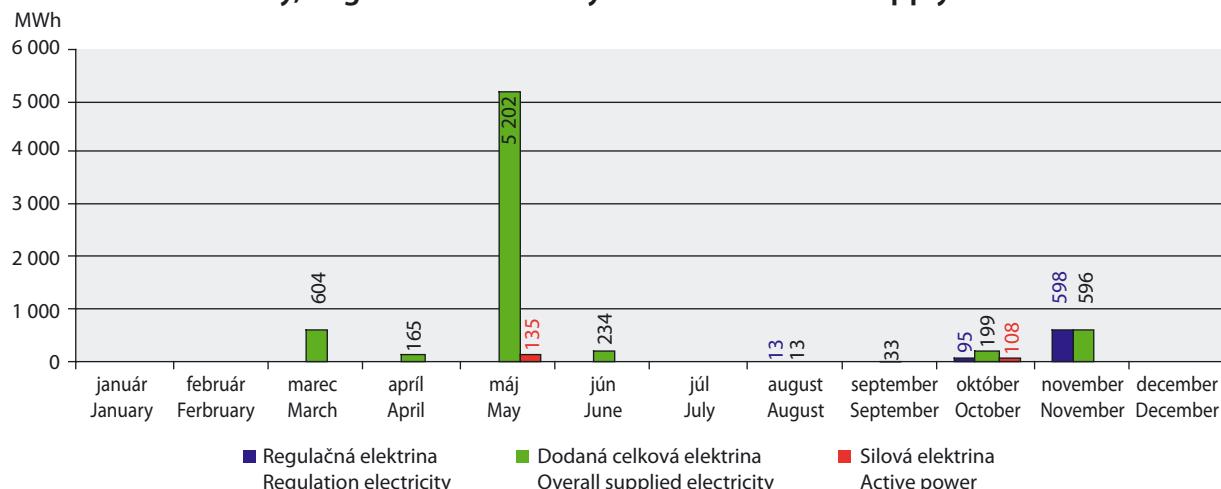
Failure rate of PPC Energy, a.s. equipment
0.76% to MW hours of availability

Poskytnutie disponibility v roku 2011 Provided Availability in the Year 2011





Dodávka celkovej elektriny, regulačnej elektriny a silovej elektriny v roku 2011 Overall Electricity, Regulation Electricity and Active Power Supply in the Year 2011



8. ÚDRŽBA A PLÁNOVANIE OPRÁV

V termíne od 1. 7. 2011 do 31. 12. 2011 bola na zariadenia bloku PPC Energy, a.s. plánovaná a realizovaná údržba podľa predpisov pre prevádzku a údržbu zariadení, platnej legislatívy pre vyhradené technické zariadenia, metrológiu, požiaru a bezpečnostnú oblasť.

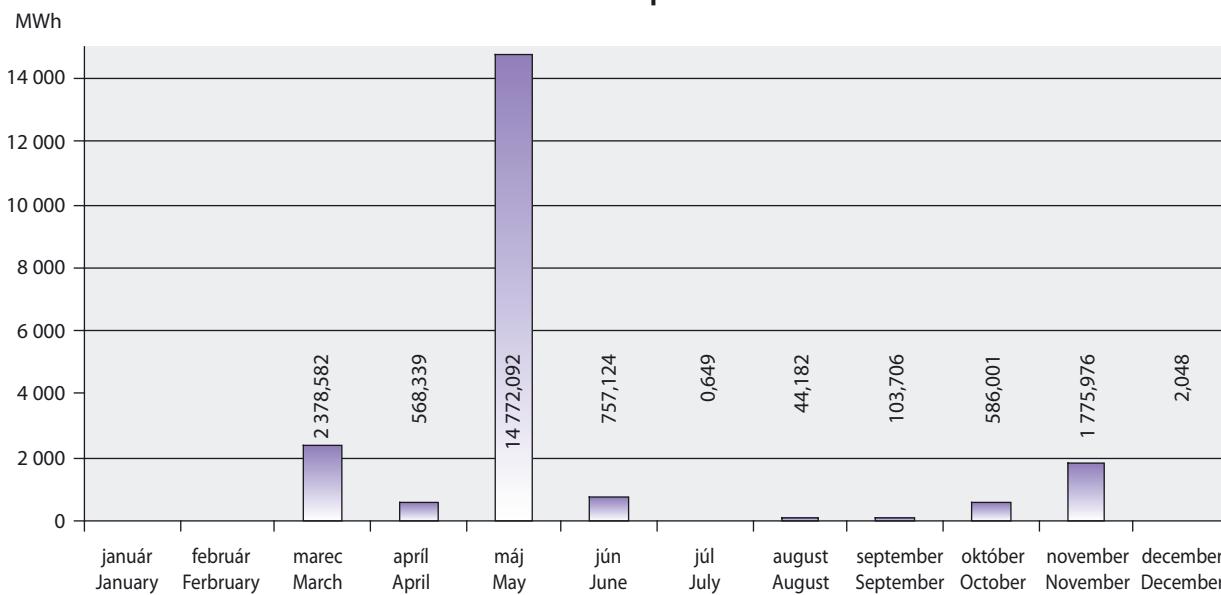
Nakoľko bol blok uvedený do prevádzky od druhej polovice roku 2011 a charakter prevádzky bol v pozícii poskytovateľa podporných služieb pre spoločnosť SEPS, a.s., náklady na údržbu boli

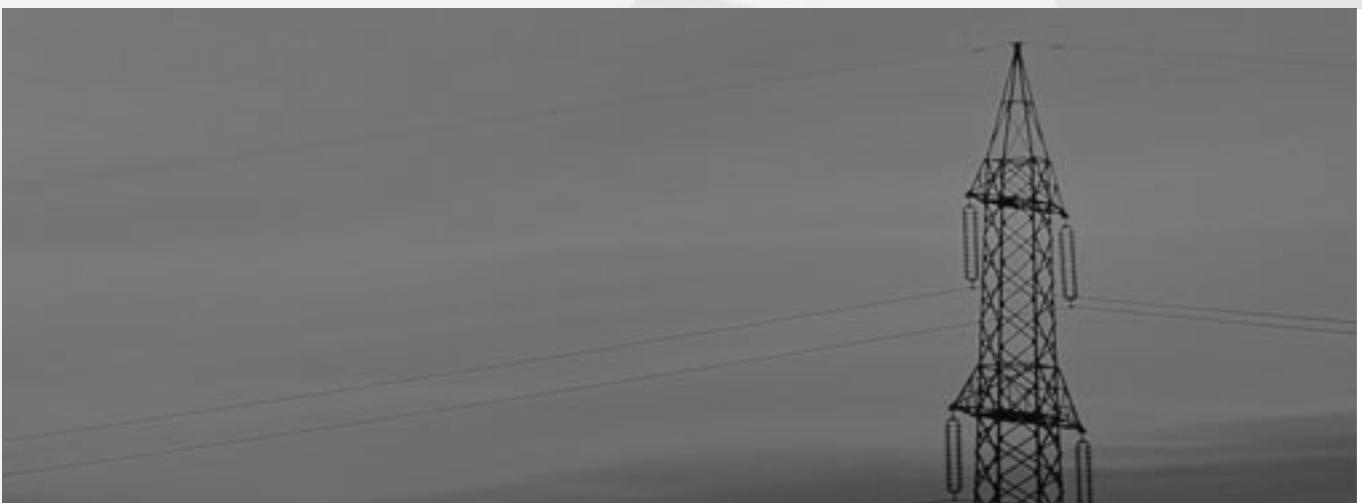
8. MAINTENANCE AND PLANNING OF REPAIRS

From 1 July 2011. to 31 December 2011 the planned maintenance of the equipment of PPC ENERGY, a.s. power plant unit was executed in accordance with the regulations for operation and maintenance of the equipment, applicable legislation for classified technical equipment, metrology, fire prevention and safety.

Since the unit was commissioned in the second half of 2011 and the operation provided ancillary

Spotreba plynu Gas Consumption





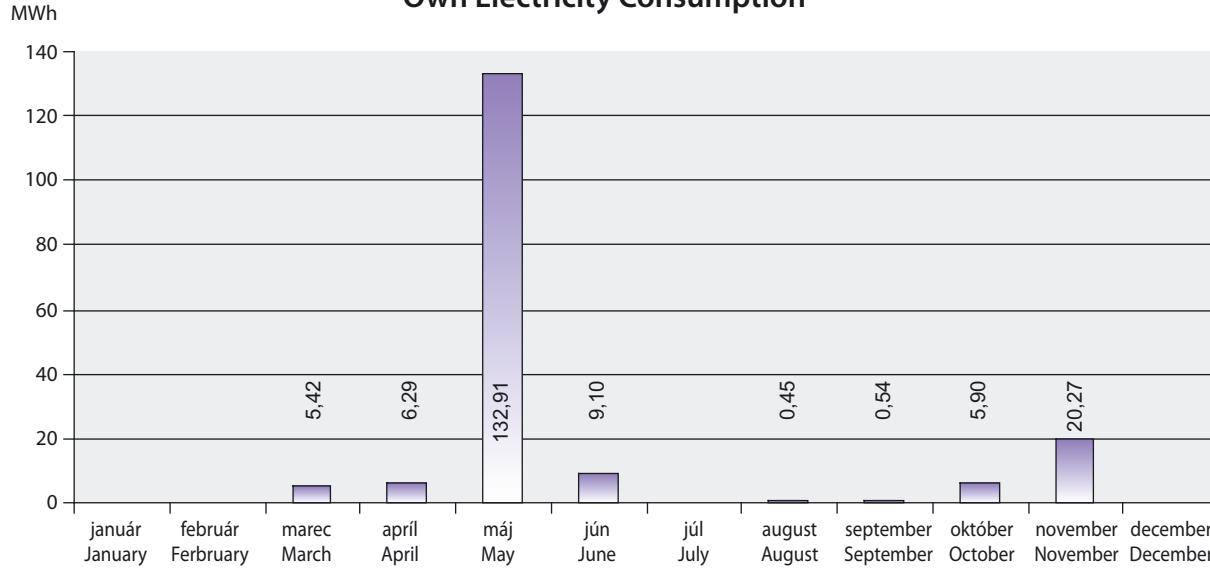
minimálne a finančné prostriedky boli čerpané len na náhradne diely pre zabezpečenie bezporuchovej a bezpečnej prevádzky a vyššie uvedený pravidelný servis zariadení.

Prevažnú časť servisných prác realizovala spoločnosť PPC Energy, a.s. externými spoločnosťami. Rozhodujúcim kritériom pri výbere dodávateľa na tieto činnosti boli referencie v oblasti energetiky a príbuzných priemyselných odvetviach, výhradné zastúpenie výrobcu zariadenia, ako aj certifikát kvality ISO noriem.

services for the company SEPS, a.s., the costs of maintenance were minimal and funds were spent only for spare parts for ensuring trouble-free and safe operation and the above mentioned servicing of the equipment.

The major part of the service was executed by the company PPC Energy, a.s. through external companies. The decisive criterion for the selection of a contractor for these activities were references from the energy sector and related industry, exclusive representation of the producer of the equipment as well as a quality certificate pursuant to ISO standards.

**Vlastná spotreba elektriny
Own Electricity Consumption**



9. ĽUDSKÉ ZDROJE

Nakoľko spoločnosť PPC Energy, a.s. neeviduje žiadnych vlastných zamestnancov, jednotlivé činnosti pre ňu zabezpečuje spoločnosť PPC Power, a.s. na základe zmluvy, čím sa dosahujú pozitívne synergické efekty v rámci skupiny.

10. OCHRANA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA

PPC Energy, a.s. je spoločnosť so zodpovedným prístupom k životnému prostrediu, dôkazom čoho je aj novovybudovaný energetický zdroj „58 MW zdroj pre PPC Energy, a.s.“, ktorý bol v roku 2011 uvedený do skúšobnej prevádzky.

Ochrana ovzdušia

Pre novovybudovaný energetický zdroj platia prísne legislatívne požiadavky na dodržiavanie emisných limitov a podmienok prevádzkovania zariadenia. Splnenie týchto požiadaviek dosiahla naša spoločnosť použitím najmodernejšej technológie - inštaláciou plyrovej turbíny TRENT 60 WLE od špičkového výrobcu Rolls - Royce, ktorá spĺňa všetky požiadavky najlepšej dostupnej techniky (BAT). Pri tejto turbíne sa jedná sa o spaľovanie zemného plynu v nízko emisnej spaľovacej komore so systémom na znižovanie emisií oxidov dusíka (NOx), ktorý je založený na vstrekovanie demineralizovanej vody do spaľovacieho systému, čo je v súčasnosti najefektívnejší spôsob na zníženie emisií oxidov dusíka do ovzdušia. Zniženie emisií CO je zabezpečené pomocou katalyzátora na výstupe zo spaľovacej turbíny.

9. HUMAN RESOURCES

Since the company PPC Energy, a.s. has no own employees, specific works are provided for it by the company PPC Power, a.s. on the basis of an agreement, thus achieving positive synergy effects within the group.

10. ENVIRONMENTAL PROTECTION

PPC Energy, a.s. is a company with a responsible approach to environment which is evidenced also by its newly built unit "58 MW power plant for PPC Energy, a.s.", a trial operation of which started in 2011.

Air Protection

Strict legislative requirements for emission limits and conditions of operation of the equipment are applied to the newly built power plant. Our company has met these requirements by using the state-of-the-art technology – by the installation of TRENT 60 WLE gas turbine of the top producer Rolls - Royce, by meeting all requirements of the best available technology (BAT). In this turbine natural gas is burnt in a low-emission combustion chamber with a system for reduction of nitrogen oxide (NOx) emissions based on injection of demineralized water into the combustion system which is at present the most effective way of reduction of nitrogen oxide emissions into air. Reduction of CO emissions is ensured by an oxidation catalyst at the exhaust duct of the combustion turbine.



Celkové emisie vypustené v roku 2011 z energetického zdroja „58 MW zdroj pre PPC Energy, a.s.“ sú uvedené v sumarizujúcej tabuľke:

Znečistujúca látka	TZL	SO_2	NO_x	CO	TOC
Množstvo (t)	0,15044	0,01805	3,30972	1,10951	0,14104

Pozn. Množstvá všetkých ZL boli zistené na základe výpočtu s použitím všeobecného emisného faktora uvedeného vo Vestníku MŽP SR.

Emisie skleníkového plynu CO_2 v roku 2011 boli 3 773 ton.

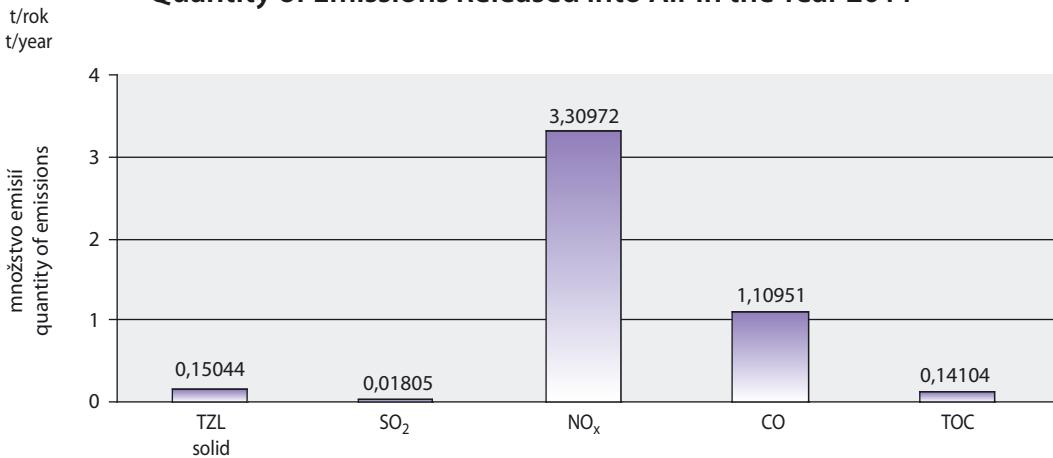
Overall emissions released in the year 2011 from the plant “58 MW power plant for PPC Energy, a.s.” are summarized in the following table:

Pollutants	solid	SO_2	NO_x	CO	TOC
Quantity (t)	0,15044	0,01805	3,30972	1,10951	0,14104

Note Quantities of all solid pollutants were found on the basis of a calculation using general emission factor published in the Journal of the Ministry of Environment of SR.

Emissions of greenhouse gas CO_2 in the year 2011 were 3 773 tons.

Množstvo emisií vypustených do ovzdušia v roku 2011 Quantity of Emissions Released into Air in the Year 2011



Spoločnosť na účely informovania o znečistení ovzdušia nainštalovala automatizovaný monitorovací systém (AMS) na kontinuálne monitorovanie emisií (koncentrácií) NO_x , CO a CO_2 , údaje z ktorého sú on-line prístupné orgánom ochrany ovzdušia.

Vodné hospodárstvo

K primárnym cieľom spoločnosti patrí ochrana pred únikom škodlivých látok do životného prostredia a tým aj zamedzenie ohrozenie kvality vôd. Z tohto dôvodu spoločnosť vypracovala a predložila na schválenie Slovenskej inšpekcii životného prostredia „Plán preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku škodlivých látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku“ (Havarijný plán).

Odpadové hospodárstvo

Spoločnosť nakladá s odpadom v súlade s platnými právnymi predpismi a v roku 2011

For the purpose of information about air pollution the company has installed an automated monitoring system (AMS) for continuous monitoring of emissions (concentrations) of NO_x , CO and CO_2 , with data available for air protection authorities on-line.

Water Management

Primary goals of the company include protection against release of hazardous substances into environment and thus prevention of worsening of water quality. For this reason the company prepared the “Plan of precautionary measures for preventing of uncontrollable release of hazardous substances into environment and for procedure in case of their release” (Emergency Plan) and submitted it for the approval of the Slovak Environmental Inspection.

Waste Management

Waste handling in the company is in compliance with applicable legal regulations and in the

vyprodukovala 0,850 ton nebezpečného odpadu, ktorý sme odovzdali na zneškodnenie spoločnosti, oprávnenej nakladať s nebezpečným odpadom.

Predpokladaný vývoj environmentálnej činnosti na rok 2012

Spoločnosť plánuje v roku 2012 vykonať úplnú funkčnú skúšku automatizovaného monitorovacieho systém a uviesť energetický zdroj „58 MW zdroj pre PPC Energy, a.s.“ do trvalej prevádzky.

year 2011 it produced 0.850 tons of hazardous waste handed over to a company authorized for disposal of hazardous waste.

Expected Development of Environmental Activities in the year 2012

In the year 2012 the company plans a full functional test of the automated monitoring system and to start a permanent operation of the “58 MW plant for PPC Energy, a.s.”.

11. EKONOMIKA A HOSPODÁRSKE VÝSLEDKY

Hospodársky výsledok

Účtovná závierka je zostavená ako riadna účtovná závierka za obdobie od 1. januára do 31. decembra 2011 v súlade so zákonom o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v platnom znení a nadväzujúcimi postupmi účtovania pre podnikateľov a ďalšími súvisiacimi legislatívnymi predpismi.

V roku 2010 a v 1. polroku 2011 prebiehala výstavba elektrárne. V tomto období boli výdavky kapitalizované do majetku spoločnosti ako súčasť obstarávacej ceny. Prevádzka elektrárne začala až v 2. polroku 2011. Výsledkom hospodárenia spoločnosti za rok 2011 bola strata vo výške -114,6 tisíc EUR. V roku 2012 predstavenstvo spoločnosti očakáva dosiahnutie kladného hospodárskeho výsledku vzhľadom na zlepšenie situácie na trhu podporných služieb oproti roku 2011.

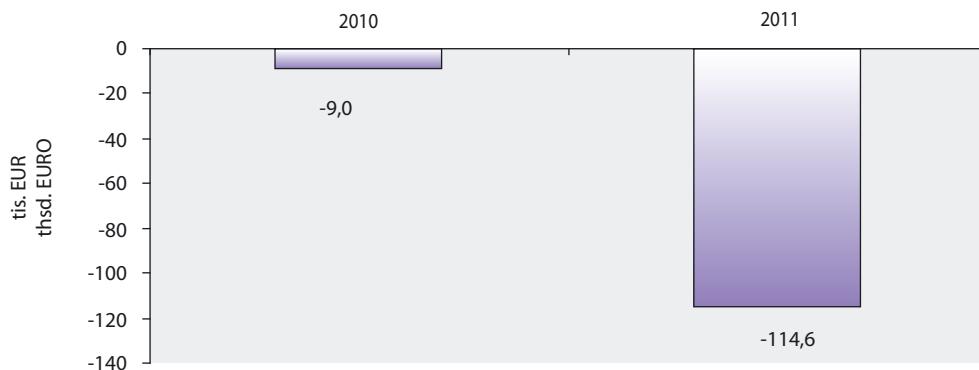
11. ECONOMY AND ECONOMIC RESULTS

Economic Result

Financial statements were presented as ordinary financial statements for the period from 1st January to 31st December 2011 in compliance with the Act on Accounting No. 431/2002 Coll. as amended and related accounting procedures for businesses and other related legislative regulations.

In the year 2010 and in the first half of the year 2011 the power plant was under construction. In this period expenditures were capitalized in the assets of the company as a part of the acquisition price. The operation of the power plant started only in the second half of the year 2011. The economic result of the company for the year 2011 was a loss in the amount of EURO -114.6 thousand. In the year 2012 the board of directors of the

Hospodársky výsledok po zdanení Profit/Loss after Taxation



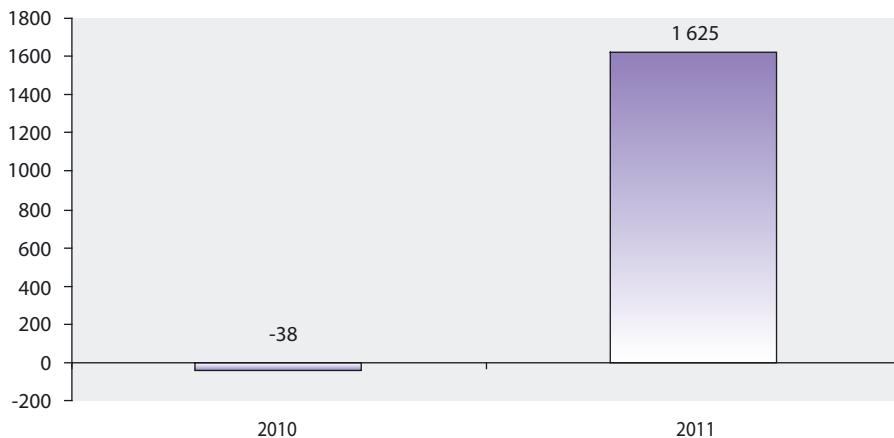
Pridaná hodnota na druhej strane výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu roku na úroveň 1 625 tis EUR. Tento nárast bol dosiahnutý predovšetkým vďaka tržbám za podporné služby a dodávku elektriny, ktoré spoločnosť začala poskytovať od 1. 7. 2011.

company expects a positive economic result considering the improvement of the situation on the market of ancillary services in comparison with the year 2011.

On the other side the added value has increased significantly compared with the previous year to the level of EURO 1,625 thousand. This increase has been achieved particularly due to the revenue from ancillary services and electricity supply provided by the company from 1. 7. 2011.

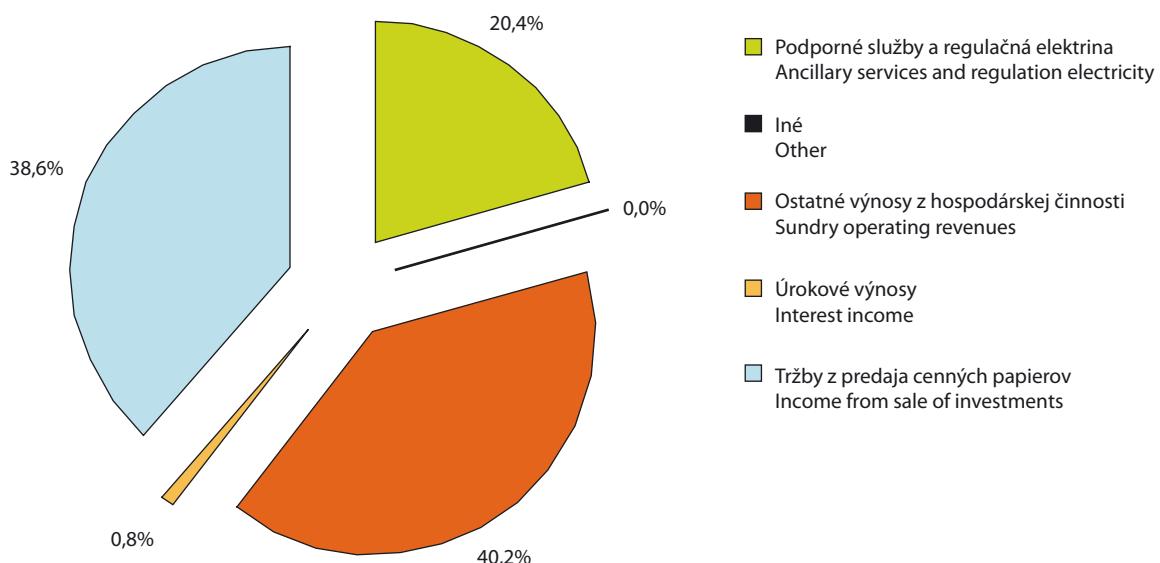


Pridaná hodnota Value Added



VÝNOSY / REVENUES

Štruktúra výnosov/Revenues structure	tis. EUR thsd. EURO	Podiel na celkových výnosoch Share on total revenues
Podporné služby a regulačná elektrina Ancillary services and regulation electricity	2 050	20,4%
Iné / Other	5	0,0%
Tržby z predaja vlastných výrobkov a služieb Revenues from own products and services	2 055	20,5%
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti / Sundry operating revenues	4 032	40,2%
Úrokové výnosy / Interest income	78	0,8%
Tržby z predaja cenných papierov / Income from sale of investments	3 868	38,6%
Výnosy celkom / Total revenues	10 033	100,0%



Kľúčovým zdrojom tržieb pri prevádzkovaní zdroja spoločnosti PPC Energy, a.s. v roku 2011 boli tržby za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny ako aj z dodávky elektriny.

Poskytovanie disponibility

Splnením požiadaviek predloženými spoločnosťou SEPS, a.s. sa spoločnosť PPC Energy, a.s. v roku 2011 zúčastnila dvoch výberových konaní na obstaranie podporných služieb elektrizačnej sústavy. Výberové konania sa konali v treťom a štvrtom kvartály v roku 2011 a v oboch prípadoch bola pokrytá základná disponibilita dodávky PpS zdroja PPC Energy, a.s.. Predaj zostávajúcej voľnej kapacity PpS zdroja PPC Energy spoločnosť zabezpečila predajom PpS v mesačných výberových konaniach a v denných dokupoch PpS pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a.s.

V roku 2011 pri poskytovaní podporných služieb zo zdroja PPC Energy, a.s. bol dosiahnutý celkový počet aktivácií 6, čo predstavuje celkovú dodanú regulačnú elektrinu v objeme 705,58 MWh.

Podporné služby boli poskytované v zmysle „Rámcovej zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny“ pričom plnením zmluvných podmienok sa spoločnosť PPC Energy, a.s zaradila medzi spoľahlivé zdroje poskytujúce podporné služby na území Slovenskej republiky.

Dodávka elektriny

Spoločnosť PPC Energy, a.s. je držiteľom platného povolenia na výrobu a dodávku elektriny č. 2009E 0376 v zmysle platnej legislatívy Slovenskej republiky. Ako účastník trhu s vlastnou zodpovednosťou za spôsobenú odchýlku a prideleným EIC kódom č. 24-PPC-ENERGY-4 sa spoločnosť radí medzi subjekty pôsobiace na európskom trhu s elektrickou energiou.

V súvislosti s vykonávaním komplexných skúšok zdroja PPC Energy, a.s. bola uskutočnená výroba elektriny a jej následným predajom zmluvným partnerom došlo k eliminácii nákladov na skúšky a zvýšeniu tržieb spoločnosti PPC Energy, a.s.

Predaj vyrobenej elektriny bol zabezpečený prostredníctvom štandardných zmluvných partnerov na základe uzavorených bilaterálnych zmlúv.

The key source of income in the operation of the plant of the company PPC Energy, a.s. in the year 2011 was the income from providing of ancillary services and regulation electricity as well as from electricity supply.

Providing of Available Output

In the year 2011 by meeting the requirements submitted by the company SEPS, a.s. the company PPC Energy, a.s. participated in two tenders for procurement of ancillary services in the electricity system. The tenders took place in the third and fourth quarters of the year 2011 and in both cases the basic available supply of ancillary services of the PPC Energy, a.s. plant was covered. The sale of the remaining free capacity of ancillary services of the PPC Energy plant was realized in monthly tenders and in daily purchase of ancillary services for the transmission system operator SEPS, a.s.

In providing ancillary services from the PPC Energy, a.s. plant 6 activations in total have been achieved representing overall supplied regulation electricity in the volume 705.58 MWh.

Ancillary services were provided in accordance with the "Framework Agreement on Providing of Ancillary Services and Regulation Electricity Supply" while by meeting the contractual conditions the company PPC Energy, a.s. ranked among reliable sources providing ancillary services on the territory of the Slovak Republic.

Electricity Supply

The company PPC Energy, a.s. is a holder of a valid licence for production and supply of electricity No. 2009E 0376 in accordance with applicable legislation of the Slovak Republic. As a market participant with its own responsibility for caused deviation and an assigned EIC code No. 24-PPC-ENERGY-4 the company belongs to subjects operating on the European electricity market.

In connection with complex tests of the PPC Energy, a.s. plant electricity was produced and by its subsequent sale to contractual partners costs of the tests were eliminated and income of the company PPC Energy, a.s. increased.

The sale of the produced electricity has been realized through standard contractual partners on the basis of concluded bilateral contracts.

Tržby z predaja vlastných výrobkov a služieb

Celkové tržby za predaj vlastných výrobkov a služieb, ktoré zahŕňa aj tržby za dodávku elektriny a tržby za poskytnutie disponibility v roku 2011 predstavovali 2 055 tis. Eur. Uvedené tržby boli v súlade s uzatvorenými zmluvami.

Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti

Ostatné výnosy z prevádzkovej činnosti predstavujú najmä zaúčtované výnosy z realizácie emisných kvót bezodplatne pridelených za rok 2011 v zmysle postupov účtovania o emisných kvótach v objeme 4 020 tis. EUR. Spoločnosť je povinným účastníkom obchodovania s emisnými kvótami ako prevádzkovateľ zdroja emitujúceho skleníkové plyny.

Výnosy z finančnej činnosti

Najvýznamnejšiu časť finančných výnosov tvorili výnosy z predaja cenných papierov, čo vyplýva z metodiky účtovania o emisných kvótach.

Income from Sale of Own Products and Services

The overall income from the sale of own products and services including also the income from electricity supply and the income from providing of available output in the year 2011 represented EURO 2,055 thousand. The mentioned income was in compliance with the concluded contracts.

Sundry Operating Revenues

Sundry operating revenues represent particularly the income from realization of emission allowances allocated free of charge for the year 2011 entered into accounts in accordance with accounting procedures for emission allowances in the volume of EURO 4,020 thousand. The company is a mandatory participant of the emissions trading scheme as an operator of a plant emitting greenhouse gases.

Income from Financial Activities

The most important part of the financial revenues comprised the income from the sale of securities which follows from the method of accounting for emission allowances.

NÁKLADY

COSTS

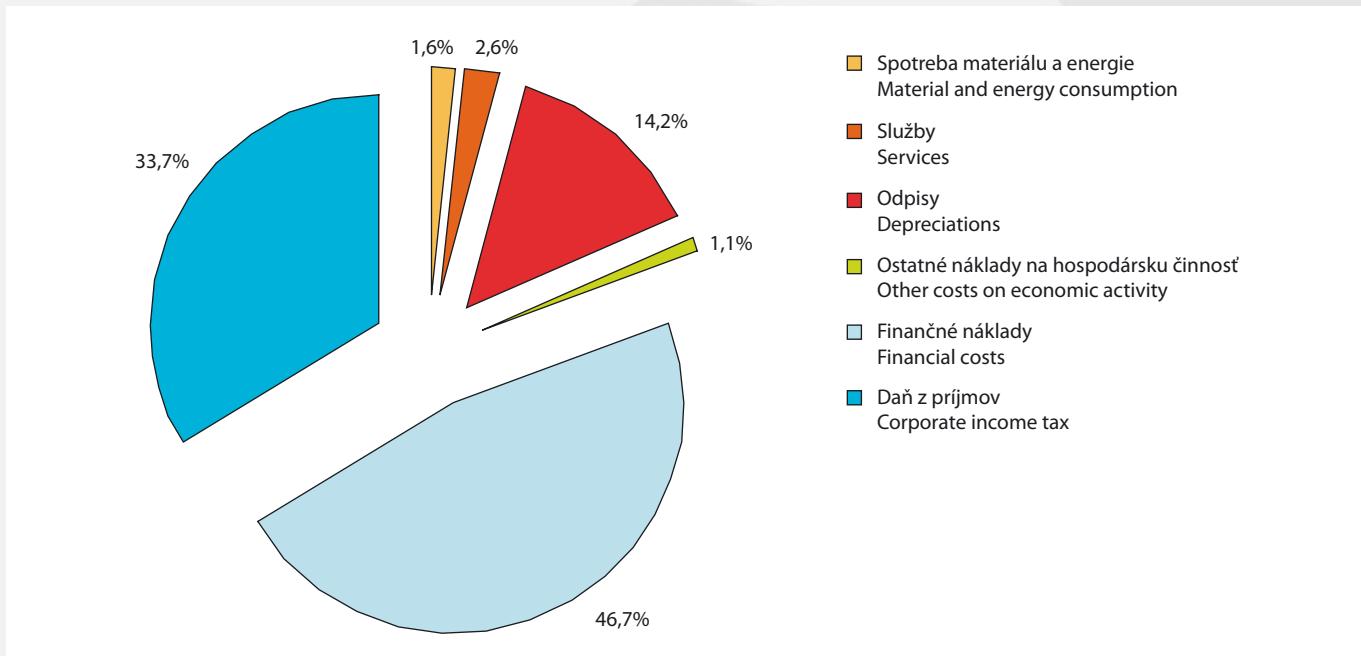
Štruktúra nákladov/Costs structure	tis. EUR thsd. EURO	Podiel na celkových nákladoch Share on total costs
Spotreba materiálu a energie/Material and energy consumption	166	1,6%
Služby/Services	264	2,6%
Odpisy/Depreciations	1 441	14,2%
Ostatné náklady na hospodársku činnosť/Other costs on economic activity	113	1,1%
Finančné náklady/Financial costs	4 744	46,7%
Daň z príjmov/Corporate income tax	3 420	33,7%
Náklady celkom/Total costs	10 148	100,0%

Spotreba materiálu a energie

Hlavnými nákladovými položkami v spotrebe materiálu a energie je spotreba zemného plynu a spotreba elektrickej energie. Pre spoločnosť PPC Energy, a.s. zabezpečovala dodávku zemného plynu spoločnosť PPC Energy Group a.s. počas celého roka 2011 na základe platnej kúpno-predajnej zmluvy. Spotreba zemného plynu a elektriny v spoločnosti PPC Energy, a.s. je závislá predovšetkým na požiadavkách výroby regulačnej elektriny.

Material and energy consumption

The main cost items in the material and energy consumption are the natural gas consumption and electric power consumption. The supply of natural gas for the company PPC Energy, a.s. was provided by the company PPC Energy Group a.s. during the whole year 2011 on the basis of a valid purchase contract. Natural gas and electricity consumption in the company PPC Energy, a.s. depends particularly on the demand for the production of regulation electricity.



Odpisy

Nakoľko v roku 2011 bolo do majetku spoločnosti zaradené nové energetického zariadenie – 58 MW elektráreň, tento fakt sa významne prejavil aj vo výške odpisov, ktoré účtovne výrazne ovplyvnili výšku hospodárskeho výsledku.

Náklady na činnosť v oblasti výskumu a vývoja

Spoločnosť nevykazuje náklady v oblasti výskumu a vývoja.

Finančné náklady

Rozhodujúcou položkou finančných nákladov sú náklady na predaj cenných papierov – emisných kvót. Ďalšími významnými položkami finančných nákladov sú nákladové úroky z dlhodobého bankového úveru a súvisiace náklady na zabezpečovací derivát – swap úrokovej miery.

Daň z príjmov

V roku 2011 spoločnosť zaúčtovala daň z príjmov vrátane dani z emisných kvót vo výške 3 063 tisíc EUR, odložená daň bola zaúčtovaná vo výške 356 tisíc EUR.

Odložená daň je vypočítaná z dočasných rozdielov medzi účtovnými a daňovými odpismi a precenenia zabezpečovacieho derivátu.

Depreciations

Since in the year 2011 a new energy production facility – the 58 MW power plant – was included in the assets of the company, this fact had an impact on the amount of depreciations which significantly affected the economic result.

Research and Development Costs

The company does not report any R&D related costs.

Financial Costs

A decisive item in the financial costs are the costs of sale of securities – emission allowances. Other important items of the financial costs are the interest paid on the long-term bank loan and related costs of hedging derivative - interest rate swap.

Income Tax

In the year 2011 the company accounted for an income tax including the tax on emission allowances in the amount of EURO 3,063 thousand, a deferred tax was accounted in the amount of EURO 356 thousand.

The deferred tax is calculated from temporary differences between accounting and tax depreciations and revaluation from the hedging derivative.

Výkaz ziskov a strát**Income Statement**

Označenie Description	TEXT / ITEM	2011 tis. EUR thsd. EURO	2010 tis. EUR thsd. EURO
II.	Výroba / Production	2 055	0
II.1.	Tržby z predaja vlastných výrobkov a služieb / Revenues from the sale of own products and services	2 055	0
II.2.	Zmeny stavu vnútroorganizačných zásob / Changes in inventories		
II.3.	Aktivácia / Own work capitalised		
B.	Výrobná spotreba / Consumables and services purchased	430	38
B.1.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok / Consumed raw materials, energy and other non-inventory supplies	166	0
B.2.	Služby / Services	264	38
+	Pridaná hodnota / Add value	1 625	-38
C.	Osobné náklady / Personnel costs		
D.	Dane a poplatky / Taxes and fees	1	1
E.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku / Amortisation and depreciation and provisions for non-current intangible and non-current tangible assets	1 441	
III.	Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu / Revenues from the sale of non-current assets and raw materials		
F.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu / Net book value of non-current assets and raw materials sold		
G.	Tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam / Additions to and release of provisions for receivables		
IV.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti / Other operating revenues	4 032	0
H.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť / Other operating expenses	112	0
*	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti / Operating profit or loss	4 103	-40
VI.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov / Revenues from sale of securities and ownership interests	3 868	
J.	Predané cenné papiere a podiely / Securities and ownership interests	3 975	
VII.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku / Revenues from non-current financial assets		
L.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie / Loss on revaluation of securities and expenses related to derivative transactions	122	
X.	Výnosové úroky / Interest incomes	78	34
N.	Nákladové úroky / Interest expenses	514	
XI.	Kurzové zisky / Foreign exchange gains	0	1
O.	Kurzové straty / Foreign exchange losses	19	1
XII.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti / Other revenues from financial activities		
P.	Ostatné náklady na finančnú činnosť / Other costs related to financial activities	113	3
*	Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti / Profit/loss from financial activities	-798	31
**	Výsledok hospodárenia z bežnej činnosti pred zdanením / Profit/loss from ordinary activities before taxation	3 305	-9
S.	Daň z príjmov z bežnej činnosti / Income tax on ordinary activities	3 420	
S.1.	- splatná / current	3 063	
S.2.	- odložená / deferred	356	
*	Výsledok hospodárenia z bežnej činnosti / Profit/loss from ordinary activities after taxation	-115	-9
XIV.	Mimoriadne výnosy / Extraordinary revenues		
T.	Mimoriadne náklady / Extraordinary expenses		
*	Výsledok hospodárenia z mimoriadnej činnosti pred zdanením / Profit/loss from extraordinary activities before taxation		
U.	Daň z príjmov z mimoriadnej činnosti / Income tax on extraordinary activities		
U.1.	- splatná / current		
U.2.	- odložená / deferred		
*	Výsledok hospodárenia z mimoriadnej činnosti po zdanení / Profit/loss from extraordinary activities after taxation		
**	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením / Profit/loss form reporting period before taxation	3 305	-9
***	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení / Profit/loss from reporting period after taxation	-115	-9

Návrh na rozdelenie zisku

Riadna účtovná závierka spoločnosti za rok 2011 bola schválená Rozhodnutím jediného akcionára zo dňa 18. apríla 2012 s tým, že hospodársky výsledok – strata – za účtovné obdobie v hodnote - 115 tis. Eur bude preúčtovaná na účet neuhradenej straty minulých rokov.

Súvaha**MAJETOK (AKTÍVA)**

	STRANA AKTÍV / ASSETS	2011 tis. EUR / thsd. EURO	2010 tis. EUR / thsd. EURO
	Spolu majetok / Total assets	43 840	36 241
A.	Neobežný majetok / Non-current assets	35 707	31 195
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok / Non-current intangible assets		
A.II.	Dlhodobý hmotný majetok / Property, plant and equipment	35 707	31 195
A.III.	Dlhodobý finančný majetok / Non-current financial assets		
B.	Obežný majetok / Current assets	6 950	3 724
B.I.	Zásoby / Inventory	183	
B.II.	Dlhodobé pohľadávky / Non-current receivables		
B.III.	Krátkodobé pohľadávky / Current receivables	2 561	2 678
B.IV.	Finančné účty / Financial accounts	4 206	1 046
C.	Časové rozlíšenie / Accruals/deferrals	1 183	1 322

Hlavnú časť dlhodobého hmotného majetku tvorí samotné výrobné zariadenie, ktorého základnými komponentmi sú spaľovacia turbína s elektrickým generátorom a zariadenie na zvyšovanie tlaku a ďalej transformátor a rozvodňa s príslušenstvom. Obežný majetok spoločnosti tvoria zásoby, krátkodobé pohľadávky a finančné účty.

VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY (PASÍVA)

	STRANA PASÍV / LIABILITIES AND EQUITY	2011 tis. EUR / thsd. EURO	2010 tis. EUR / thsd. EURO
	Spolu vlastné imanie a záväzky / Total equity and liabilities	43 840	36 241
A.	Vlastné imanie / Equity	10 467	11 281
A.I.	Základné imanie / Share capital	10 550	10 550
A.II.	Kapitálové fondy / Capital funds	356	1 055
A.III.	Fondy zo zisku / Funds created from profit		
A.IV.	Výsledok hospodárenia minulých rokov / Net profit/loss of previous years	-324	-315
A.V.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie / Net profit/loss for the accounting period	-115	-9
B.	Záväzky / Liabilities	33 359	24 960
B.I.	Rezervy / Provisions	1 114	5
B.II.	Dlhodobé záväzky / Non-current liabilities	192	
B.III.	Krátkodobé záväzky / Current liabilities	5 193	1 124
B.IV.	Krátkodobé finančné výpomoci / Short-term financial assistance		
B.V.	Bankové úvery / Bank loans	26 860	23 831
C.	Časové rozlíšenie / Accruals/deferrals	14	0
C.I.	Výdavky budúcich období / Accrued expenses	14	0
C.II.	Výnosy budúcich období / Deferred incomes	0	0

Proposal for Profit Distribution

The regular financial statements of the company for the year 2011 were approved by the Decision of the single shareholder of 18 April 2012 stating that the economic result – a loss – for the accounting period in the amount of EURO -115 thousand will be transferred to the account of accumulated loss for previous years.

Balance Sheet**ASSETS**

The main part of the long-term assets comprises the production facility itself, its basic components being the combustion turbine with electric generator and the pressurization equipment, and also the transformer and the substation with accessories. The current assets of the company consist of the inventory, short-term receivables and financial accounts.

OWN EQUITY AND LIABILITIES

Pokles hodnoty vlastného imania bol spôsobený znížením hodnoty kapitálových fondov v dôsledku precenenia úrokového swapu na aktualizovanú hodnotu k 31. 12. 2011. V záväzkoch dominujú dlhodobé bankové úvery, ktoré spoločnosť použila na výstavbu nového energetického zdroja. Spoločnosť si plní všetky záväzky vyplývajúce z úverovej zmluvy v stanovených čiastkach a termínoch. Ukazovateľ vlastné imanie/celkové aktiva (Equity to Total assets) je vypočítaný v zmysle úverovej zmluvy.

Organizačné zložky

Spoločnosť PPC Energy, a.s. nemá organizačné zložky v zahraničí.

The decrease in the value of the equity was caused by the decrease of the value of capital reserves as a result of revaluation of the interest swap to the updated value as of 31. 12. 2011. Bank loans used by the company for the construction of the new plant represent the most important liabilities. The company meets all its obligations following from the loan contract in due sums and dates. The indicator Equity to Total assets is calculated in accordance with the loan contract.

Organization Units

The company PPC Energy, a.s. has no organization units established abroad.





Deloitte Audit s.r.o.
Digital Park II, Einsteinova 23
851 01 Bratislava
Slovenská republika

Tel: +421 2 582 49 111
Fax: +421 2 582 49 222
deloitteSK@deloitteCE.com
www.deloitte.sk

Obchodný register
Okresného súdu Bratislava I
Oddiel Sro, vložka č. 4444/B
IČO: 31 343 414
IC pre DPH: SK2020325516

DODATOK SPRÁVY AUDÍTORA o overení súladu výročnej správy s účtovnou závierkou v zmysle zákona č. 540/2007 Z. z., § 23 ods. 5

Aкционárom a predstavenstvu spoločnosti PPC Energy, a.s.:

- I. Overili sme účtovnú závierku spoločnosti PPC Energy, a.s. (ďalej len „spoločnosť“) k 31. decembru 2011 uvedenú v prílohe k výročnej správe, ku ktorej sme dňa 28. marca 2012 vydali správu auditora v nasledujúcom znení:

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Aкционárom a predstavenstvu spoločnosti PPC Energy, a.s.:

Uskutočnili sme audit priloženej účtovnej závierky spoločnosti PPC Energy, a.s. (ďalej len „spoločnosť“), ktorá zahŕňa súvahu k 31. decembru 2011, výkaz ziskov a strát za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú prehľad významných účtovných postupov a iné dopĺňujúce informácie.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu spoločnosti za účtovnú závierku

Štatutárny orgán spoločnosti zodpovedá za zostavenie a verné zobrazenie tejto účtovnej závierky v súlade so slovenským zákonom o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“) a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán spoločnosti považuje za potrebné pre zostavenie účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávnosti z dôvodu podvodu alebo chyby.

Zodpovednosť auditora

Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor na túto účtovnú závierku na základe nášho auditu. Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Na základe týchto štandardov sme povinni splňať etické normy a naplánovať a vykonať audit tak, aby sme ziskali primerané uistenie, že účtovná závierka neobsahuje významné nesprávnosti.

Audit zahŕňa vykonanie auditorských postupov s cieľom získať auditorské dôkazy o sumách a skutočnostiach zverejnených v účtovnej závierke. Výber auditorských postupov závisí od úsudku auditora vrátane zhodnotenia rizik, že účtovná závierka obsahuje významné nesprávnosti z dôvodu podvodu alebo chyby. Pri hodnotení týchto rizík auditor posudzuje vnútorné kontroly spoločnosti týkajúce sa zostavenia a verného zobrazenia účtovnej závierky. Cieľom posúdenia vnútorných kontrol spoločnosti je navrhnuť vhodné auditorské postupy za daných okolností, nie vyjadriť názor na účinnosť týchto vnútorných kontrol. Audit ďalej obsahuje zhodnotenie vhodnosti použitých účtovných postupov a primeranosti významných účtovných odhadov štatutárneho orgánu spoločnosti, ako aj zhodnotenie prezentácie účtovnej závierky ako celku.

Sme presvedčení, že získané auditorské dôkazy poskytujú dostatočný a primeraný základ na vyjadrenie nášho názoru.

Názor

Podľa nášho názoru, účtovná závierka zobrazuje verne vo všetkých významných súvislostiach finančnú situáciu spoločnosti PPC Energy, a.s. k 31. decembru 2011 a výsledky jej hospodárenia za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade so zákonom o účtovníctve.

Názov Deloitte zahŕňa jeden alebo viac subjektov organizácie Deloitte Touche Tohmatsu, asociácie Swiss Verein, a jej siet členských firiem, z ktorých každá predstavuje samostatnú a nezávislú právnickú osobu. Detailnejší prehľad prívanej štruktúry Deloitte Touche Tohmatsu a jej členských firiem nájdete na internetovej stránke www.deloitte.com/sk/o-nas.

Member of Deloitte Touche Tohmatsu

II. Overili sme tiež súlad výročnej správy s vyššie uvedenou účtovnou závierkou. Za správnosť zostavenia výročnej správy je zodpovedný štatutárny orgán spoločnosti. Našou úlohou je vydáť na základe overenia názor o súlade výročnej správy s účtovnou závierkou.

Overenie sme vykonali v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Tieto štandardy požadujú, aby auditor naplňoval a vykonal overenie tak, aby získal primeranú istotu, že informácie uvedené vo výročnej správe, ktoré sú predmetom zobrazenia v účtovnej závierke, sú vo všetkých významných súvislostiach v súlade s príslušnou účtovnou závierkou. Informácie uvedené vo výročnej správe na stranách 10 - 18 súme posúdili s informáciami uvedenými v účtovnej závierke k 31. decembru 2011. Údaje a informácie iné ako účtovné informácie získané z účtovnej závierky a účtovných kníh súme neoverovali. Sme presvedčení, že vykonané overenie poskytuje primeraný podklad pre vyjadrenie názoru auditora.

Podľa nášho názoru účtovné informácie uvedené vo výročnej správe sú vo všetkých významných súvislostiach v súlade s hore uvedenou účtovnou závierkou zostavenou k 31. decembru 2011.

Bratislava 31. mája 2012



Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014



Ing. Wolda K. Grant, FCCA
zodpovedný auditor
Licencia SKAu č. 921

SUPPLEMENT TO THE AUDITOR'S REPORT on the Consistency of the Annual Report with the Financial Statements Pursuant to Act No. 540/2007 Coll., Article 23 (5)

To the Shareholders and Board of Directors of PPC Energy, a.s.:

- I. We have audited the financial statements of PPC Energy, a.s. (the "Company") as at 31 December 2011 attached to the annual report. We issued an Auditor's Report on these financial statements dated 28 March 2012 in the wording as follows:

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders and Board of Directors of PPC Energy, a.s.:

We have audited the accompanying financial statements of PPC Energy, a.s. (the "Company"), which comprise the balance sheet as at 31 December 2011, and the income statement for the year then ended, and notes, which include a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Statutory Body's Responsibility for the Financial Statements

The Company's statutory body is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with the Slovak Act on Accounting No. 431/2002 Coll. as amended (the "Act on Accounting"), and for such internal control as the statutory body determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from 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 the auditor's 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, the auditor considers internal control relevant to the Company'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 Company's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by the statutory body, 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 audit opinion.

Opinion

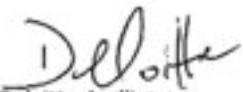
In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of PPC Energy, a.s. as at 31 December 2011, and its financial performance for the year then ended in accordance with the Act on Accounting.

II. We have also audited the consistency of the Annual Report with the aforementioned financial statements. The accuracy of the Annual Report's presentation is the responsibility of the Company's statutory body. Our responsibility is to issue an opinion on the consistency of the Annual Report with the financial statements based on our audit.

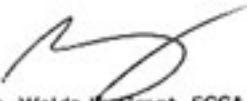
We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that the Auditor plan and perform the audit to obtain reasonable assurance that the information disclosed in the Annual Report and presented in the financial statements is consistent, in all material respects, with the relevant financial statements. We assessed the consistency of the information presented in the Annual Report on pages 10 to 18 with the information presented in the financial statements as at 31 December 2011. We have not audited any data or information other than the financial information obtained from the financial statements and accounting ledgers. We believe that the performed audit provides a reasonable basis for our audit opinion.

In our opinion, the financial information presented in the Annual Report is consistent, in all material respects, with the aforementioned financial statements as of 31 December 2011.

Bratislava 31 May 2012



Deloitte
Deloitte Audit s.r.o.
Licence SKAu No. 014



Ing. Wolda K. Grant, FCCA
Responsible Auditor
Licence SKAu No. 921

