



TEPLÁRNA STRAKONICE a.s.

se sídlem Komenského 59, Strakonice II, 386 01, Strakonice,
IČO: 608 26 843,
e-mail: tst@tst.cz, www.tst.cz, tel. 383 318 111,
zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Českých Budějovicích,
oddíl B, vložka 636

ZPRÁVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU 2016

dle § 436 odst. 2 zákona č. 90/2012 Sb.
o obchodních korporacích
(zpráva je součástí výroční zprávy)

ZPRÁVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU

Za zpracování této zprávy odpovídá statutární orgán společnosti a dle legislativního požadavku je připojena do výroční zprávy. Zpráva podává obraz o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku v roce 2016. Popisuje výsledky podnikání v oblasti výroby tepelné a elektrické energie, obchodu, investování společnosti, plnění požadavků legislativy ve vztahu k ochraně životního prostředí, nakládání s chemickými látkami, prevenci závažných havárií vč. dopadů legislativy na podnikání společnosti. Hodnotí hospodaření společnosti, plnění plánu hospodaření, finanční situaci společnosti, informuje o struktuře zaměstnanců a o sociální politice společnosti.

Výroba a provoz

Výroba elektrické energie

Výroba elektrické energie je v Teplárně Strakonice, a. s. zajišťována dvěma turbogenerátory TG1 a TG2. TG1 je stroj protitlaký, TG2 je kondenzačně odběrový.

V roce 2016 byla vyrobena elektřina v objemu 44 739 MWh. Vzhledem k nízkým cenám silové elektřiny byla výroba omezena pouze na vynucenou výrobu v souvislosti s dodávkami tepla a bezpečným provozem technologického zařízení.

Výroba tepelné energie

Výroba tepla byla ovlivněna hlavně nižším prodejem tepla, který byl způsobený vnějšími klimatickými podmínkami. Rok 2016 byl nejteplejším rokem v ČR za posledních 50 let, byl teplejší než předchozí, také rekordně teplý rok.

V základním zatížení byly provozovány kotle K1, K2 a K3. Jejich nasazení do provozu bylo prováděno tak, aby bylo zajištěno dosažení optimální účinnosti výroby a současně byla zachována bezpečnost dodávek do soustavy zásobování teplem.

Provoz tepelných sítí a předávacích stanic

Provoz tepelných sítí a předávacích stanic byl v roce 2016 stabilní, nedošlo k přerušení dodávek tepla. Soustava je provozována bez celkové odstávky. Toto umožňuje existence dvou nezávislých provozoven.

Celková délka sítí soustavy zásobování teplem je 63,723 km. TST provozovala 38 výměňkových stanic pára – voda a 248 domovních předávacích stanic voda - voda.

Velká pozornost je věnována opravám kondenzátních potrubí v úsecích rozvodů, kde je nadále uvažováno provozovat parní síť.

Trvale je projektantům a zákazníkům poskytována poradenská a konzultační činnost. Tato přispívá k rozšiřování teplotenské soustavy a získávání nových zákazníků.

Obchod

Prodej tepla

V roce 2016 prodala TST 530 TJ tepla, což představuje nárůst o 22 TJ proti roku 2015. Nárůst dodávky tepelné energie byl způsoben nižší průměrnou venkovní teplotou v topném období. Odběratelé v bytovém sektoru odebrali o 14 TJ více než v roce 2015. Prodej tepla do nebytového sektoru se zvýšil o 8 TJ. Od roku 2015 je uváděn skutečný prodej tepla, nikoliv Qprod.

V roce 2016 bylo na soustavu zásobování teplem připojeno deset nových objektů. Z toho devět nových rodinných domů v městských lokalitách Za Stínadly a Jezárky. Odběr primární tepelné energie se rozšířil o jeden podnikatelský subjekt.

Období (rok)	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Prodej na parovodní síti (GJ)	404 963	369 138	355 542	308 183	280 369	280 208
z toho byty	39 766	27 790	21 554	17 589	16 539	16 487
z toho nebyty	365 197	341 348	333 988	290 594	263 830	263 721
Prodej na teplovodní síti (GJ)	240 473	258 312	383 446	234 505	227 645	249 536
z toho byty	199 956	207 826	223 293	186 328	178 221	192 269
z toho nebyty	40 517	50 486	60 153	48 180	49 424	57 267
Prodej Celkem (GJ)	645 436	627 450	738 988	542 688	508 014	529 744

Prodej elektřiny

TST uskutečňuje obchody se silovou elektřinou v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, kterým v roce 2016 byla společnost E.ON Energie, a.s. Celkově bylo vyrobeno 44 739 MWh elektrické energie, přičemž 6 088 MWh bylo vyrobeno v kondenzačním režimu a 38 651 MWh bylo vyrobeno v kogeneraci. Vlastní spotřeba činila 16 901 MWh. Celkový prodej elektrické energie za rok 2016 byl ve výši 27 840 MWh.

Období (rok)		2011	2012	2013	2014	2015	2016
Celková výroba elektřiny	Esv (MWh)	100 484	97 209	98 418	73 298	104 135	44 739
z toho vyrobeno v kondenzaci	Ekond (MWh)	64 123	63 718	65 397	59 552	70 199	6 088
z toho vyrobeno v kogeneraci	Ekog (MWh)	36 361	33 491	33 021	13 746	33 936	38 651
Celkový prodej elektřiny	Esa (MWh)	82 434	78 944	79 417	55 076	83 641	27 840
Vlastní spotřeba	Esp (MWh)	18 050	18 265	19 001	18 222	20 494	16 901

Nákup povolenek emisí skleníkových plynů (CO₂)

Společnost průběžně sledovala produkci emisí CO₂ a porovnávala skutečnost s přiděleným množstvím povolenek. Chybějící povolenky na rok 2016 byly průběžně nakupovány, vzhledem k nižším než očekávaným cenám byla nakoupena i část povolenek na rok 2017. Celkem bylo v roce 2016 nakoupeno 94 000 povolenek.

Investiční program a opravy hmotného majetku

Rekonstrukce kotlů K1 a K2 (REK12) – probíhal provoz kotlů v souladu s podmínkami dotace (požadovaný režim emisí na výstupu do komína), v závěru roku bylo zpracováno a odevzdáno vyhodnocení provozu dle požadavků Státního fondu ŽP (SFŽP), monitorované ukazatele byly splněny (potvrzeno odborným posudkem od osoby certifikované MŽP). Kotel K1 je provozován v záruce do dubna 2017. Byla realizována 2. etapa upgrade ŘS Siemens (upgrade řídicí části AS3) - práce byly provedeny zejména během odstávky VT části teplárny v září.

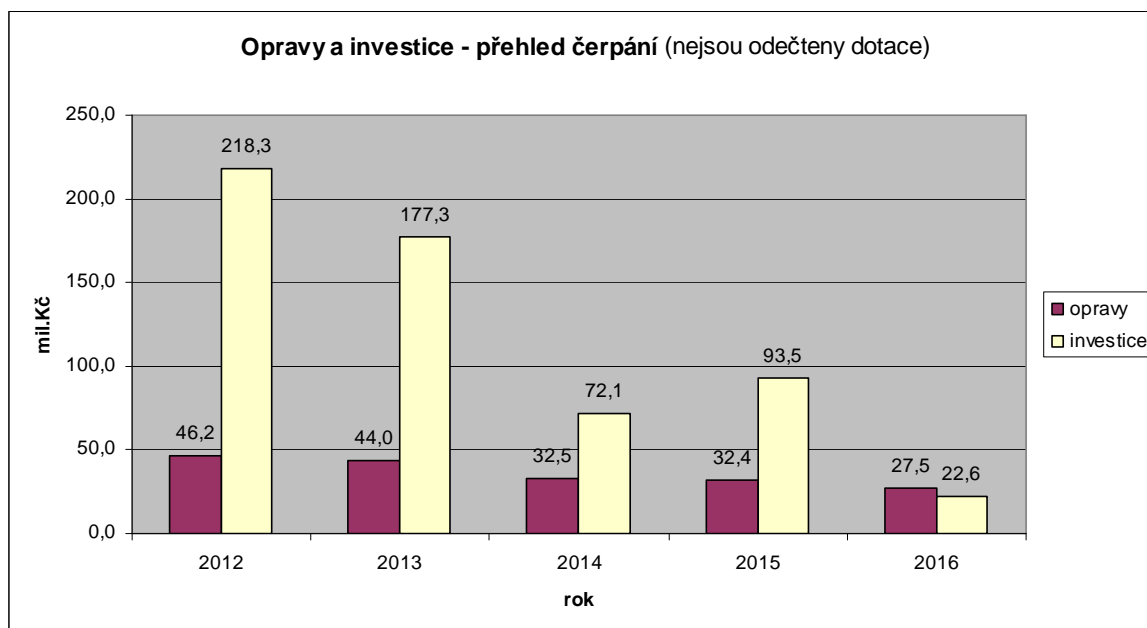
Bylo realizováno zastřešení uhelné skládky („Mostecká“) pro minimalizaci problémů s vlhkým palivem. Byl modernizován emisní monitoring za odsířením. Pokračovala rekultivace bývalé skládky popílku v Kuřimanech. Byla zahájena instalace zařízení pro alkalizaci napájecí vody čpavkem. Proběhla modernizace lokálního automatu pro řízení regenerace látkového filtru na odsíření. Byly modernizovány analyzátoři vod a par na kotli K3. Proběhla modernizace telefonní ústředny. Byly zahájeny práce na rozšíření kamerového systému v technologii, zejména palivové hospodářství pro snížení rizika požáru. Dále byly provedeny a odzkoušeny úpravy mazutových kotlů pro možnost nouzového startu na topný olej extralehký (TOEL).

Účetnictví a fakturace tepla byly kompletně převedeny ze systému SAP do nového systému Helios (nový systém byl postupně odladěn, důvodem převodu bylo významné snížení nákladů). Byl zahájen také převod personalistiky a mezd do systému Helios. Probíhaly úpravy systému validace provozních dat pro sledování ÚPE (úspora primární energie, jakostní ukazatel pro příplatek za kombinovanou výrobu).

V rozvodech tepla byly realizované zejména drobné přípojky tepla. Probíhalo vyhodnocení eliminace parovodu Východ V3 (přechod na teplovody) z hlediska splnění podmínek dotace. Monitorované ukazatele byly splněny (potvrzeno odborným posudkem energetického auditora). Vyhodnocení bylo odevzdáno na Státní fond ŽP (SFŽP).

V roce 2016 vynaložila akciová společnost na investiční činnost 22 537 tis. Kč.

Opravy hmotného majetku vycházely z dlouhodobě zpracovaného plánu oprav hlavního výrobního zařízení a plánu preventivní údržby jednotlivých zařízení. S ohledem na splnění a dosažení příznivého hospodářského výsledku akciové společnosti byly v průběhu sledovaného období minimalizovány náklady na opravy dle skutečně zjištěného stavu zařízení s ohledem na zajištění jeho bezpečného, spolehlivého a provozuschopného stavu. Celkově bylo na opravy vč. vlastních nákladů vynaloženo 27 514 tis. Kč.



Přehled hlavních investic 2012-2016

rok 2012

- modernizace kotlů K1, 2
- eliminace parovodů v severní části města
- informační systémy
- drobné přípojky rozvodů tepla

rok 2013

- modernizace kotlů K1, 2

- informační systémy (upgrade SAP, IS DAMAS)
- popílkové silo (dělicí stěna, hubice, doprava)
- samostatné přípojky v rozvodech tepla

rok 2014

- modernizace kotlů K1, 2
- modernizace TG2
- kolový nakladač
- rozvody tepla (nová připojení)

rok 2015

- modernizace kotlů K1, 2
- pseudoprava ložového popelu
- upgrade řídicího systému Siemens (etapa 1)
- eliminace parovodu Východ V3 (teplody)

rok 2016

- upgrade řídicího systému Siemens (etapa 2)
- zastřešení skládky uhlí
- implementace SW Helios (účetnictví a fakturace tepla)
- investice v rozvodech tepla (nová připojení)

Přehled plánovaných akcí na rok 2017

- rekonstrukce parovodu K3
- alkalizace napájecí vody
- instalace DPS (domovních předávacích stanic) v ul. Mírová a Zahradní
- nová připojení v rozvodech tepla

Životní prostředí

Závazné podmínky pro provoz teplárny stanovené integrovaným povolením byly v průběhu roku řádně plněny.

Ochrana ovzduší

V listopadu 2016 byla provedena revize provozního řádu zdroje zpracovaného ve smyslu zákona o ovzduší. Revize byla předána na KÚ.

Emisní limity

V roce 2016 byly dodrženy emisní limity všech sledovaných emisí (CO, NO_x, SO₂ a TZL) za uhelnými kotli, což bylo zejména dáno spolehlivým provozem odsiřovacího zařízení, do něhož jsou všechny uhelné kotle zapojeny. Emisní situace je kontinuálně monitorována vlastními měřicími přístroji, ověření jejich správnosti provádí každoročně autorizovaná osoba. Za odsiřením bylo provedeno jednorázové měření emisí rtuti.

Za olejovými kotli K4 a K5 byly jednorázově změřeny emise CO, NO_x, SO₂ a TZL – zjištěné hodnoty všech emisí byly podlimitní.

Koncentrace emisí za odsiřením v roce 2016 v mg/m³:

	CO	TZL	SO ₂	NO _x
Limit	250	100	1700	650
Skutečnost	90	10	1020	212

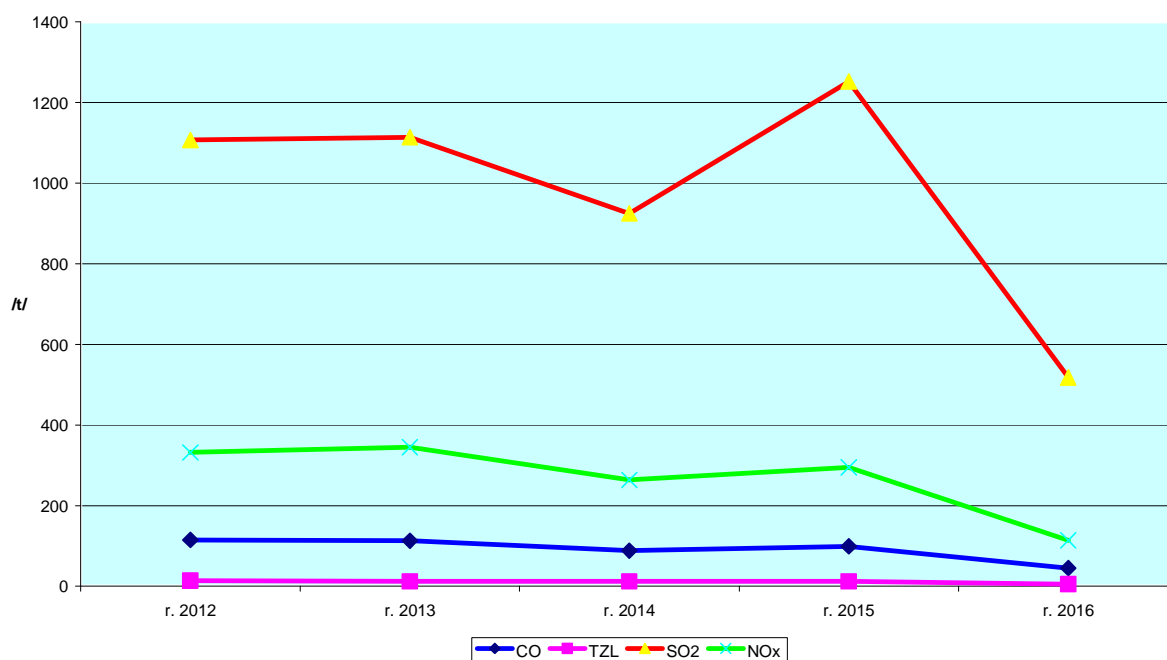
Emisní stropy

TST má dále stanoveny tzv. emisní stropy, tj. množství emisí v tunách, které může vypustit do ovzduší. V tabulce jsou uvedeny úlety v letech 2012-2016 a srovnání s emisními stropy – všechny stropy byly v roce 2016 splněny. U NO_x bylo emitováno 22 % emisního stropu, u SO₂ 36 % a u tuhých znečišťujících látek 25 %.

Úlet emisí v letech 2012-2016 v tunách:

	CO	TZL	SO ₂	NO _x
2012	115	14	1107	332
2013	113	12	1114	345
2014	88	12	925	264
2015	99	12	1252	295
2016	45	5	518	114
Strop	není	20	1450	530

Úlet emisí t/



Proti předchozím rokům došlo k poklesu úletu u všech emisí. Důvodem je nižší výroba tepla a spolehlivý provoz technologií ke snižování emisí.

Emise skleníkových plynů

V roce 2016 bylo vyprodukováno 125 912 tun CO₂, což je kvůli nižší výrobě tepla méně nejen než v předchozím roce, ale jde o nejnižší produkci CO₂ od roku 2005, kdy se emise CO₂ začaly vyhodnocovat.

Produkce emisí CO₂ v letech 2011-2015 v tunách:

2012	2013	2014	2015	2016
190 224	193 896	151 108	178 888	125 912

Nakládání s odpady

V oblasti nakládání s odpady pokračoval trend zahájený v předchozím období. Největší důraz byl kladen na využívání a třídění všech vznikajících odpadů. Nevyužitelné odpady byly dále předávány oprávněným osobám.

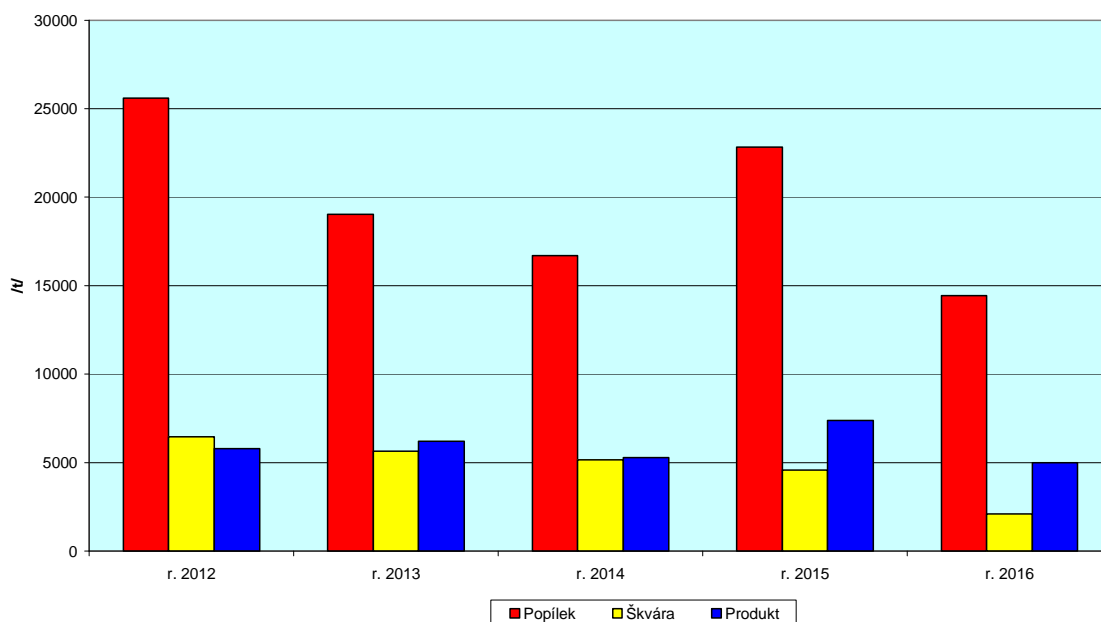
Vedlejší energetické produkty (VEP)

Vedlejší energetické produkty – popílek, škvára a produkt odsíření – byly i nadále předávány k dalšímu využití. V roce 2016 nebyly tyto produkty ukládány na skládky odpadů, ale byly 100% využity k dalšímu zpracování.

Produkce VEP v letech 2012-2016 v tunách:

	Popílek	Škvára	Produkt
2012	25 607	6 448	5 785
2013	19 029	5 637	6 207
2014	16 696	5 142	5 271
2015	22 829	4 573	7 380
2016	14 434	2 093	4 999

Produkce vedlejších energetických produktů /t/



Teplárna Strakonice, a.s. vlastní tři platné certifikáty na **popílek**, na základě kterých je část produkce předávána k využití:

- > Certifikát č. 1020 – CPD – 040 022105, Kamenivo - popílek jako filer pro výrobu betonu
- > Certifikát č. 040 – 049756 – Popílek hnědouhelný do cihlářských pálených výrobků
- > Certifikát č. 040 – 049466 – Popílek do cementu

Rekultivace bývalé skládky Kuřimany

Na skládce I je rekultivace včetně biologické části ukončena.

Na lokalitě II pokračovaly práce návozem solidifikátu, hutněním spodní vrstvy, tvorbou technické vrstvy a přípravou Rekosolu pro biologickou rekultivaci. Rekultivace by měla být ukončena do konce roku 2023, poté bude do roku 2026 prováděna péče o založené porosty.

Ochrana vod

Právní požadavky vyplývající ze zákona o vodách a zákona o vodovodech a kanalizacích byly plněny. V souladu s požadavky integrovaného povolení a smlouvou s Technickými službami Strakonice byl prováděn monitoring množství a kvality odebírané povrchové vody a vypouštěné odpadní technologické vody do toku řeky Volyňky a do veřejné kanalizace. Dané limity byly plněny.

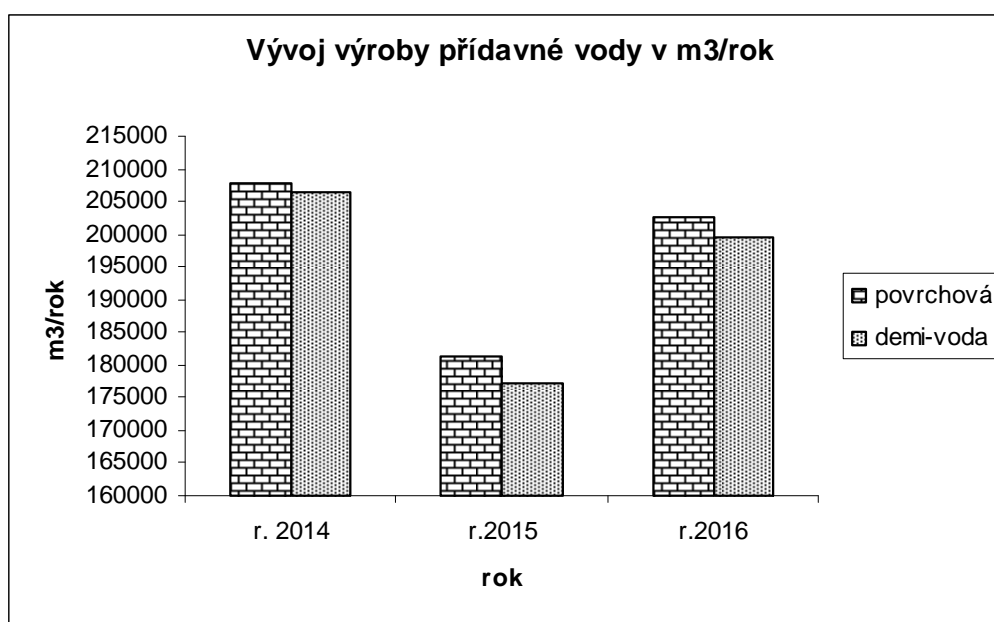
Povolený nouzový odběr povrchové vody z řeky Volyňky byl využíván v září v období odstávky přírodního řádu z řeky Otavy.

Množství odebrané povrchové vody pro účely výroby přídavné demi-vody je závislé na výrobě tepla, návratnosti kondenzátu a dostupnosti zpětně využitelných odpadních vod.

Návratnost kondenzátu v roce 2016 nebyla optimální a výroba přídavné vody byla proto vyšší. Využití odebrané povrchové vody bylo na 98 %, zbytek tvořil nutné technologické ztráty.

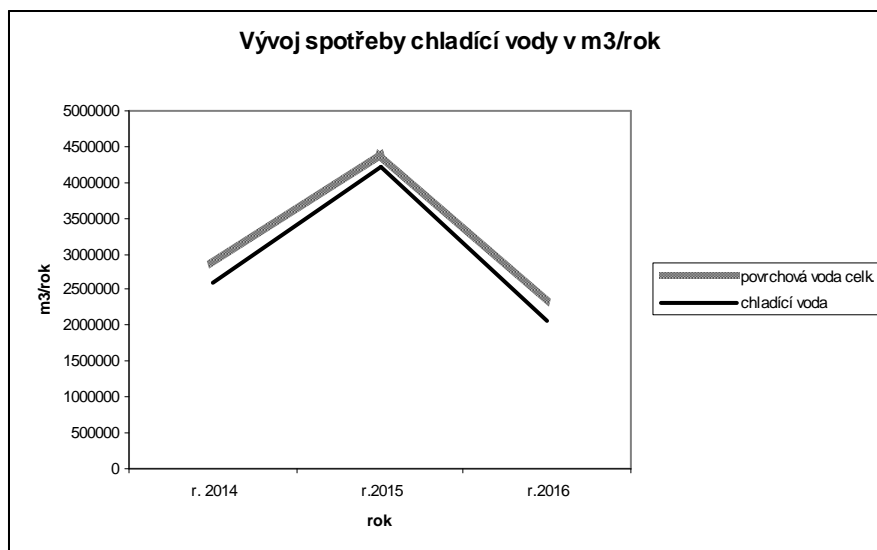
Vývoj odběru povrchové vody pro účely výroby přídavné demi – vody (m³/rok):

voda/období	2014	2015	2016
povrchová (m ³)	207 841	181 257	202 616
demi-voda (m ³)	206 239	177 226	199 406
Vyrobené teplo (GJ)	1 502 795	1 746 404	1 191 490



Vývoj odběru povrchové vody celkem a chladicí vody pro průtočné chlazení TG2 (m³/rok):

voda / období	2014	2015	2016
povrchová voda (m ³)	2 835 379	4 426 059	2 304 967
chladicí voda (m ³)	2 601 903	4 214 889	2 078 576
Esv TG 2 v MWh	55 690	91 673	41 844



Snížení spotřeby chladicí vody v r. 2016 bylo způsobeno cíleným potlačením výroby elektrické energie kondenzačním způsobem.

V průběhu roku 2016 nevznikla žádná havárie, která by ohrozila jakost povrchových a podzemních vod. V souladu s požadavky vodního zákona byly provedeny vizuální kontroly skladů látek nebezpečných vodám a dle plánu revizí i revize a těsnostní zkoušky zásobníků na látky nebezpečné vodám.

V objektu mazutového hospodářství byl prováděn pravidelný monitoring kvality podzemních vod. Velmi nízký a vyrovnaný obsah ropných látek ve vzorcích podzemní vody dokladuje těsnost zásobníků na mazut.

Nakládání s chemickými látkami

Právní požadavky vyplývající pro TST z chemického zákona a z evropských nařízení, zejména nařízení REACH a CLP, byly plněny.

TST je nejen následným uživatelem chemických látek, ale i výrobcem chemické látky - popílku a škváry z klasického spalování uhlí (Ashes, residues, coal). Registrace tohoto výrobku u ECHA (Evropské chemické agentury) byla provedena v r. 2010. V r. 2016 byly provedeny nezávislé kontrolní analýzy, zda složení výrobku TST stále splňuje profil registrované chemické látky, tzv. SIP. Vyhodnocení analýz potvrdilo soulad se SIP.

V objektu CHÚV započala výstavba technologie alkalizace upravené vody čpavkovou vodou. Čpavková voda je chemická látka v TST již zavedená a dosud používaná jen pro laboratorní účely. Zvýšení skladovaného množství této látky, které souvisí s novou technologií, bylo promítnuto jak do aktualizace návrhu na zařazení do havarijní skupiny, tak do revize havarijního plánu zpracovaného dle požadavku vodního zákona.

Prevence závažných havárií

Společnost Teplárna Strakonice, a.s. přijala zásady politiky prevence závažných havárií, které byly zveřejněny na webu společnosti.

Dle požadavku novely zákona o prevenci závažných havárií byla provedena aktualizace návrhu na zařazení pro objekt mazutového hospodářství a společně s protokolem o nezařazení, vypracovaný pro hlavní areál TST, byla předložena na KÚ, který potvrdil stávající zařazení objektu mazutového hospodářství do méně závažné havarijní skupiny A.

Byl splněn i další požadavek novely zákona o prevenci závažných havárií, a to aktualizace Bezpečnostního programu. Aktualizovaná verze Bezpečnostního programu byla předložena KÚ ke schválení. Schvalovací řízení nebylo do konce r. 2016 ukončeno.

V prosinci 2016 TST uzavřela novou smlouvu s roční platností o pojištění odpovědnosti ze zákona o prevenci závažných havárií. Ověřenou kopii této smlouvy zaslala na KÚ.

V říjnu 2016 byla provedena revize havarijního plánu zpracovaného dle požadavku vodního zákona. Revize byla předána na KÚ.

Integrovaná prevence a omezování znečišťování

Integrované povolení (IP) je platné od 17. 10. 2006, v dalších letech došlo k řadě změn IP, poslední významná v roce 2016, kdy byly upraveny limity hluku a podmínky jednorázového měření emisí.

V březnu 2016 byla na krajský úřad odeslána zpráva Výsledky monitoringu a vyhodnocení plnění závazných podmínek provozu stanovených v integrovaném povolení za rok 2015.

V předepsaném termínu byly ohlášeny znečišťující látky do Integrovaného registru znečišťování. Integrovaný registr znečišťování je databáze, která obsahuje údaje o emisích a přenosech významných škodlivých látek znečišťujících životní prostředí. V případě Teplárny Strakonice, a.s. se v oblasti ochrany ovzduší jednalo o 3 látky – oxid uhličitý, oxidy dusíku a oxid siřičitý, další látky byly ohlášeny jako přenosy v odpadech.

Řízení vybraných procesů

Integrovaný systém řízení (ISŘ)

Certifikace dle ISO norem má pro společnost opodstatněný význam. Je přínosem především z legislativního hlediska, společnosti odpadá povinnost vytvářet finanční zajištění, které je jinak povinné dle zákona o předcházení ekologické újmě a o její nápravě (zákon č. 167/2008 Sb.). Certifikací společnost dává na vědomí uvědomování si odpovědnosti za ŽP a BOZP, prokazuje systematické omezování a snižování rizik. Dalším přínosem certifikace pro společnost je uznání kvalifikace laboratoře TST pro vykazování emisí CO₂. Společnost certifikací dokládá řízené plnění požadavků v oblasti ŽP a BOZP, ale i ostatní legislativy dopadající na činnost společnosti. Legislativní požadavky se pravidelně sledují a promítají do řízené dokumentace. Aktuálnost veškeré řízené dokumentace je zajištěna pravidelnými revizemi.

Funkčnost a shoda integrovaného systému řízení s požadavky norem je pravidelně přezkoumávána vedením. Přezkoumání vedením probíhá čtvrtletně. Činnost společnosti se vyhodnocuje ve čtvrtletních zprávách o činnosti, které jsou součástí přezkoumání vedením. Dle programu auditů probíhají interní, dozorové a recertifikační audity. V rámci účasti společnosti v EMAS se každoročně aktualizuje a ověřuje Prohlášení k životnímu prostředí. Společnost se řídí zásadami stanovenými v integrované politice. V roce 2017 společnost čeká přechod na revidované normy 9001:2015 a 14001:2015.

Elektrina

Obchodní strategie společnosti v prodeji elektřiny vychází se současného postavení TST na trhu se silovou elektřinou. TST má podepsanou dlouhodobou smlouvu na dodávku veškeré elektrické energie s E.ON Energie, a.s. do roku 2017. Pro společnost tato smlouva přináší jistotu prodeje sjednaného množství. TST stále zůstává součástí bilanční skupiny společně s E.ON Energie, a.s., která za TST převzala odpovědnost za odchylku.

Regulační výkon, kterým TST disponuje, nabízí společnosti E.ON Energie, a.s. v operativním obchodě se silovou elektřinou, tuto operativu TST obchoduje v nepřetržitém provozu.

Podobně jako v minulých letech, tak i v roce 2016 pokračoval setrvalý pokles cen silové elektřiny, tento jev bylo možné sledovat na vývoji cen na všech evropských burzách s elektřinou.

Teplo

V licencované činnosti „Výroba tepelné energie“ je výrobní zařízení kotelny rozděleno na dvě provozovny. Provozovna číslo 1 má instalovaný tepelný výkon 161,5 MWt. Z tohoto výkonu je 109 MWt určeno pro kombinovanou výrobu tepla a elektrické energie. Provozovna číslo 2 má instalovaný tepelný výkon 44 MWt.

Je spalován pouze jeden druh uhlí z mostecké pánve. Na středotlakých kotlích je spalován nízkosirný mazut.

V procesu rozvodu tepla je provozováno 28,785 km parních rozvodů a 34,938 km teplovodních. Výše výroby a spotřeby tepla je ovlivňována průměrnou venkovní teplotou, úsporami u zákazníků a množstvím vyrobené elektrické energie. Společnost musí pokračovat v nastoupeném trendu získávat nové zákazníky, rozšiřovat zásobování z méně ztrátových teplovodních rozvodů a zvyšovat účinnost výrobního zařízení.

Nákup paliv

V současnosti společnost Teplárna Strakonice, a.s. odebírá hnědé uhlí od společnosti Severní energetická, a.s. na základě dlouhodobého kontraktu, který byl prodloužen do roku 2024. Teplárna Strakonice, a.s. též využila příležitost koupit od státních hmotných rezerv skladovaný mazut pro kotle K4 a K5. Zásobování palivy je tedy bezproblémové a dlouhodobě zajištěné. Díky rostoucí ceně černého uhlí na akciových trzích lze předpokládat negativní dopad na cenu hnědého uhlí a z toho plynoucí tlak na zvyšování ceny tepelné energie v budoucnosti.

Povolenky CO₂

Pro období 2013-2020 se změnil mechanismus přidělování povolenek, postupně klesá množství bezplatných povolenek CO₂ a TST je nucena část objemu nakupovat.

Bezplatné povolenky jsou přidělovány „na elektřinu“ a „na teplo“, přičemž počet povolenek „na elektřinu“ je závislý na proinvestovaných prostředcích, počet povolenek „na teplo“ je dán typy odběratelů tepla.

Vedlejší energetické produkty (VEP)

Trh s VEP – popílkiem, škvárou a produktem odsíření – je ovlivňován zejména legislativně a samozřejmě také zájmem potenciálních odběratelů.

V roce 2010 proběhla registrace popílku a škváry podle evropského nařízení REACH. Na základě tohoto procesu je na popílek a na škváru pohlíženo jako na bezpečné produkty a zároveň se tím otevírají další možnosti potenciálního využití, zejména ve stavebnictví, kam již delší dobu směřuje významná část produkce.

V TST pokračuje zaběhnutý způsob nakládání s VEP.

- Popílek
 - využití při rekultivačních pracích
 - využití v cihlářské výrobě na základě certifikátu
 - využití ve stavebnictví (betonárny, cementárny apod.) na základě certifikátu
- Škvára
 - využití při rekultivačních pracích
 - využití v cihlářské výrobě jako materiálové využití odpadu
- Produkt odsíření – využití při rekultivačních pracích

Stálou snahou TST je VEP co nejvíce využít, zejména ve stavebnictví, v tomto směru neustále probíhá hledání nových obchodních příležitostí. V roce 2016 bylo portfolio odběratelů rozšířeno o jednoho odběratele certifikovaného popílku.

Snižování hlukové zátěže

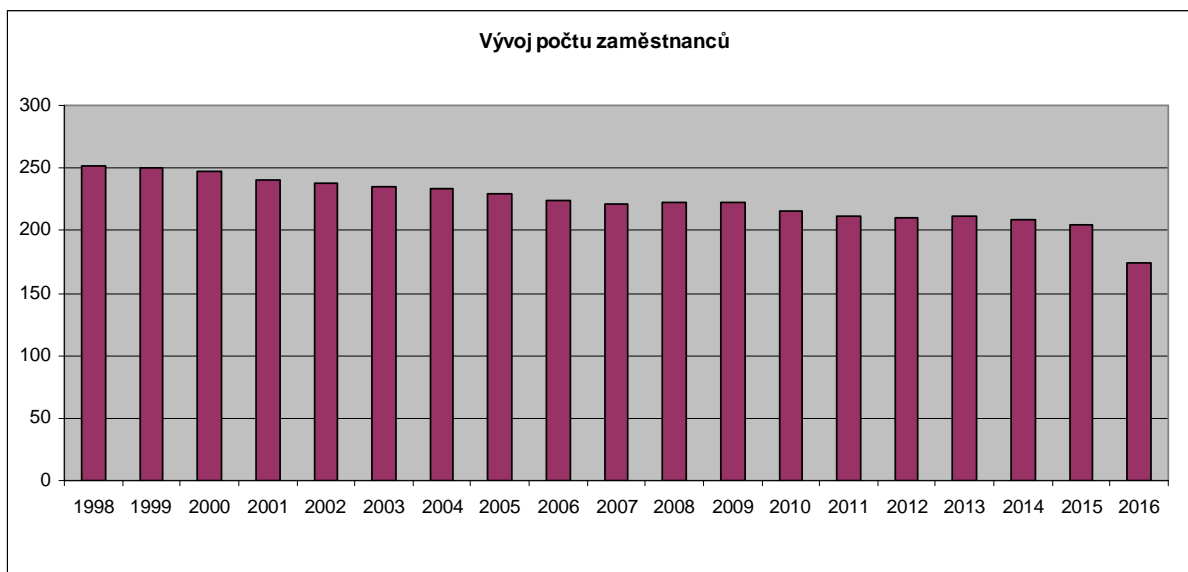
Na základě integrovaného povolení probíhala v letech 2006-2015 realizace opatření směřujících k omezení hlukové zátěže okolí teplárny. Harmonogram opatření vznikl na základě hlukové studie a postupně se prováděly výměny, opravy a úpravy technologických částí vč. rekonstrukcí kotlů. Účinnost opatření byla v roce 2016 ověřena měřeními a výsledky byly projednány s orgány státní správy. Následně byla vydána změna integrovaného povolení.

Pojištění majetku

Majetková rizika jsou kryta pojištěním vyjmenovaných nemovitostí, movitých věcí a zásob. Současně je pojištěn řídicí systém TXP a výpočetní technika, měření a regulace výměňkových a domovních stanic. Smlouvy jsou pravidelně ročně aktualizovány.

Lidé a společnost

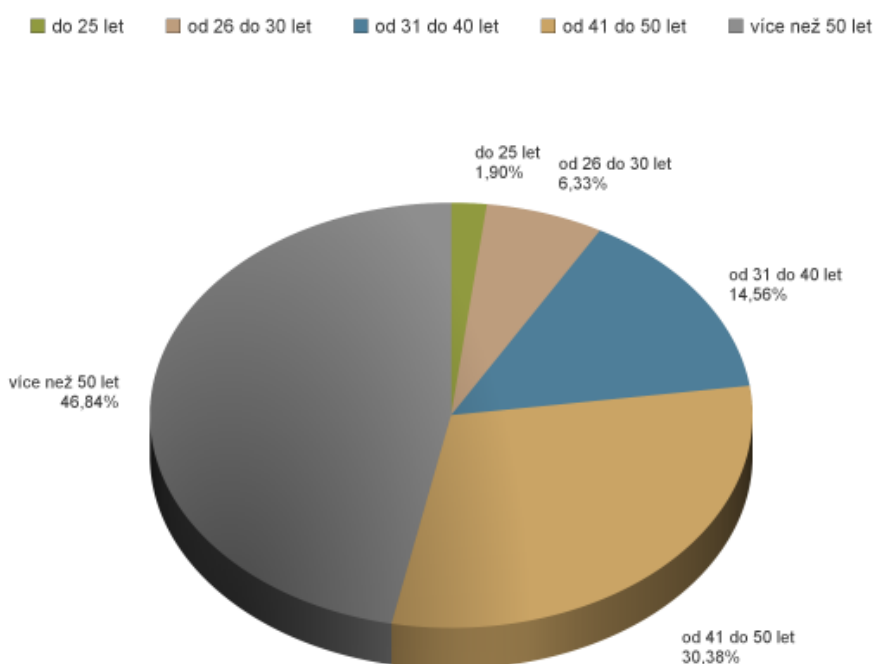
Maxima počtu zaměstnanců dosáhla společnost v roce 1998. Počet zaměstnanců má klesající tendenci, minima počtu zaměstnanců bylo dosaženo v roce 2016.



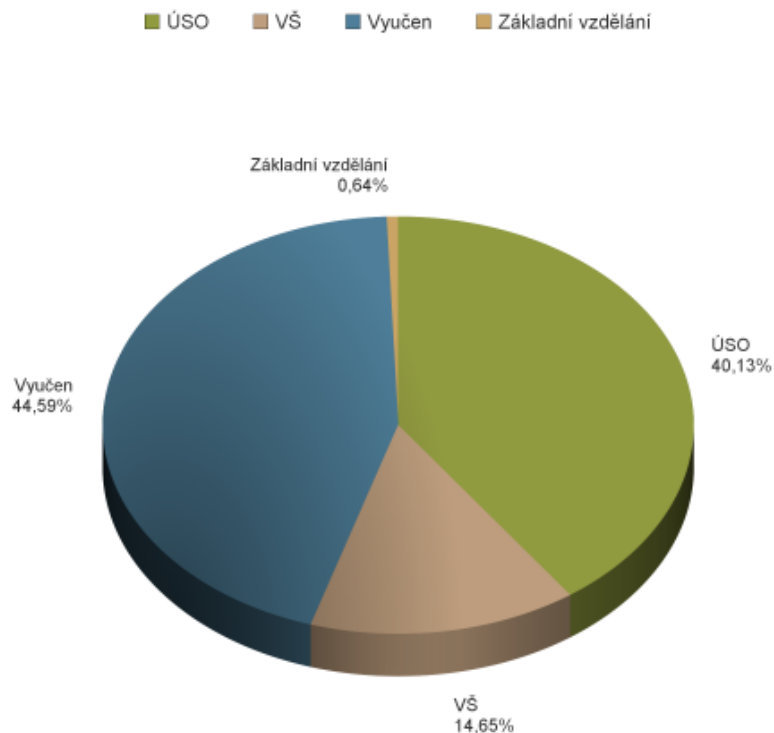
Průměrný přepočtený stav pracovníků činil za uplynulý rok 173,83 pracovníků. Fyzický stav pracovníků k 31. 12. 2016 činil 160, z toho 136 mužů a 24 žen, podle zařazení do pracovních kategorií 51 THP z toho 14 žen, 99 dělnických profesí z toho 6 žen, 5 POP z toho 0 žen, POPnč 5 z toho 4 ženy. Ve srovnání s rokem 2015 bylo zrušeno 28 pracovních míst.

V roce 2016 jsme zaměstnávali 6 pracovníků se zdravotním postižením. Během roku 2016 bylo uzavřeno 5 hlavních pracovních poměrů a ukončeno 41 pracovních poměrů, 20 Dohod o provedení práce a 5 Dohod o pracovní činnosti. Důraz je kladen na systém vzdělávání. V roce 2016 bylo na systém zvyšování a prohlubování kvalifikace a periodické přezkušování vynaloženo 488 817,- Kč.

Věkové rozložení zaměstnanců



Struktura zaměstnanců dle vzdělání



Sociální politika

Všem zaměstnancům je poskytován příspěvek na penzijní připojištění.

Do sociálního fondu nebyla přidělena žádná částka ze zisku.

Zůstatek sociálního fondu 1 993 061,- Kč .

Společnost a odbory

Odborovou základnu společnosti Teplárna Strakonice, a.s. tvoří 65 členů. Pro rok 2016 byla společně podepsána kolektivní smlouva.

Mzdová politika

Celkové mzdové prostředky bez ostatních osobních nákladů byly vyplaceny za rok 2016 ve výši 52 248 tis. Kč a znamenají průměrný měsíční výdělek 25 148 Kč.

Finanční situace a stav majetku

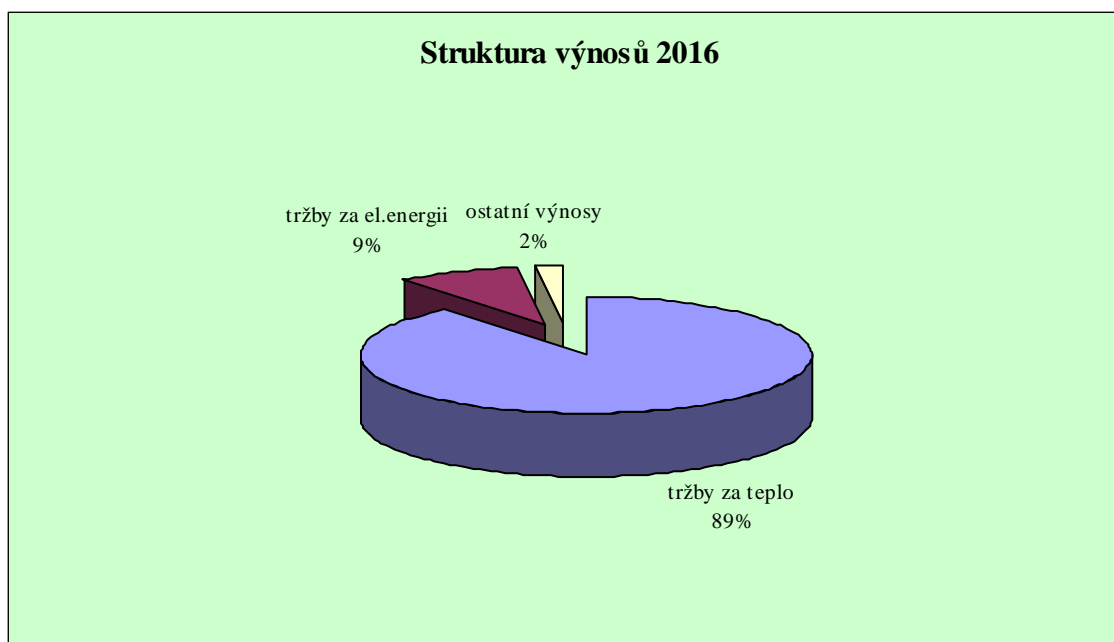
Výsledek hospodaření

Za účetní období 2016 vytvořila společnost výsledek hospodaření před zdaněním ve výši 4 812 tis. Kč.

Výnosy

V roce 2016 bylo dosaženo výnosů v celkovém objemu 297 239 tis. Kč. Po vyloučení spotřeby emisních povolenek zdarma činily výnosy 287 207 tis. Kč.

Tržby za dodanou tepelnou energii se na celkovém obratu podílely částkou 255 975 tis. Kč. Tržby za dodanou elektrickou energii činily 25 563 tis. Kč, tržby ve výši 5 669 tis. Kč jsou tržby za ostatní činnosti společnosti.

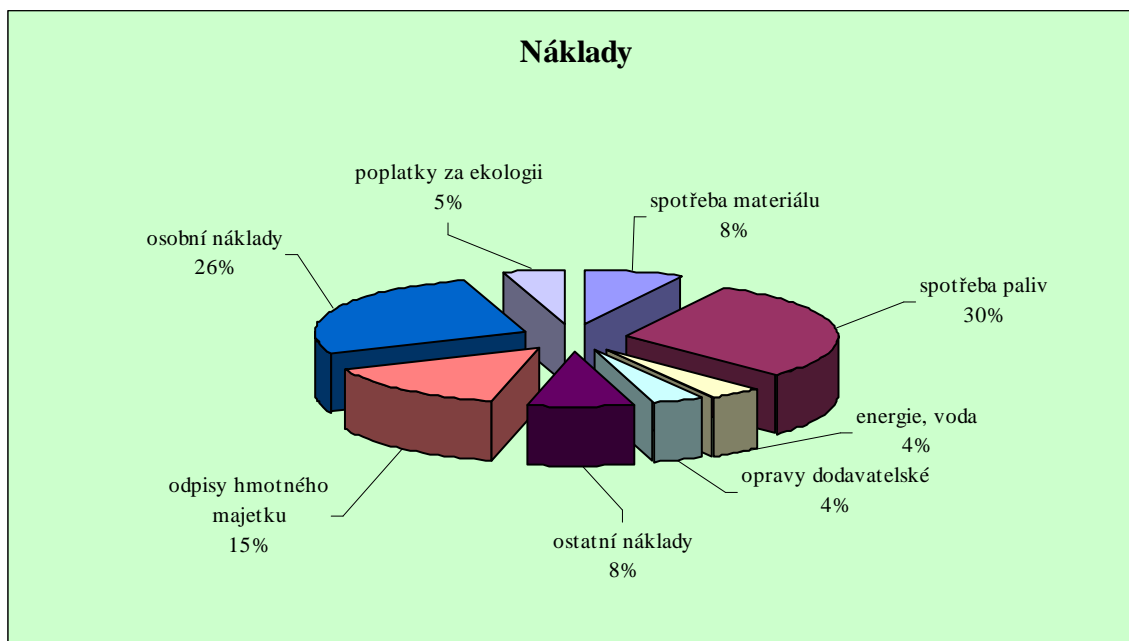


Náklady

Celkové náklady v roce 2016 činily 294 403 tis. Kč. Po vyloučení nákladů na spotřebované emisní povolenky zdarma byly vynaloženy náklady ve výši 284 371 tis. Kč.

Skladba vynaložených nákladů je následující (v tis. Kč):

materiál a energie			118 138
z toho:	spotřeba materiálu	21 680	
	spotřeba paliv	85 063	
	energie, voda	11 395	
opravy dodavatelské			11 262
ostatní náklady			23 214
odpisy hmotného majetku			43 063
osobní náklady			75 095
poplatky za ekologii			13 599
náklady celkem			284 371



Struktura majetku (Aktiva)

Celková aktiva k 31.12. 2016 představují hodnotu 802 700 tis. Kč, což je o 0,4 % méně než na konci předchozího roku.

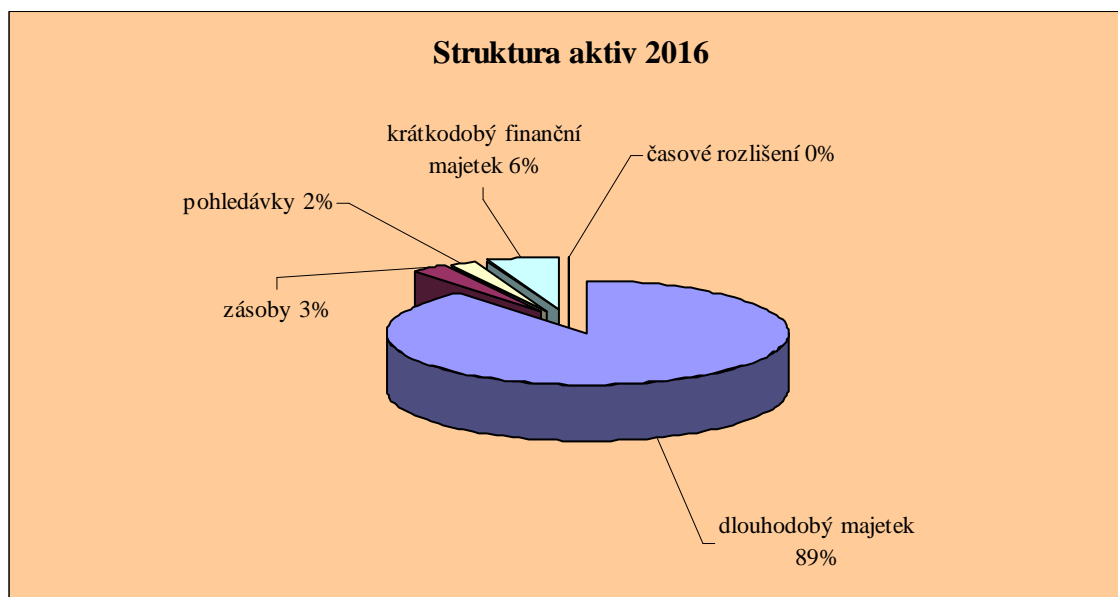
Dlouhodobý majetek se podílí na celkových aktivech 89,0 %, z toho dlouhodobý hmotný majetek 87,50 %.

V porovnání s minulým rokem klesl dlouhodobý hmotný majetek o 2,9 %.

Objem dlouhodobého nehmotného majetku vzrostl meziročně o 4 057 tis. Kč.

Oběžná aktiva dosáhla ke konci roku výše 86 339 tis. Kč. V porovnání s předchozím rokem došlo k poklesu krátkodobých pohledávek o 28,96 %.

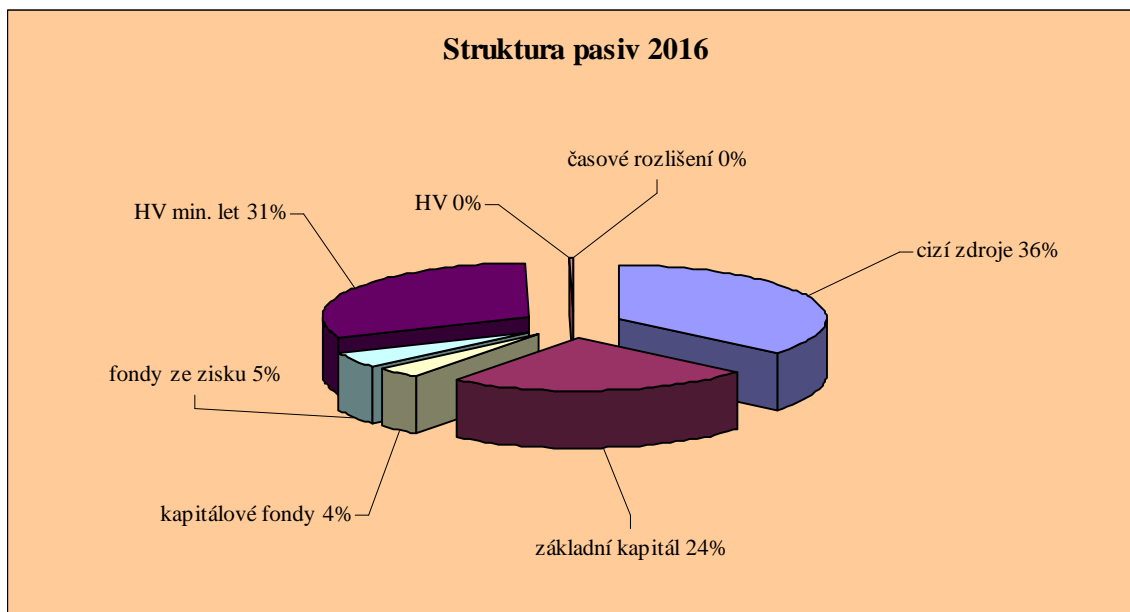
Na nepohyblivé zásoby byla vytvořena opravná položka ve výši 1 827 tis. Kč, která ovlivnila (snížila) konečný stav zásob.



Struktura kapitálu (Pasiva)

Majetek společnosti je kryt vlastním kapitálem společnosti (63,83 %), cizími zdroji (36,17 %). Vlastní kapitál společnosti dosáhl ke konci roku výše 512 377 tis. Kč.

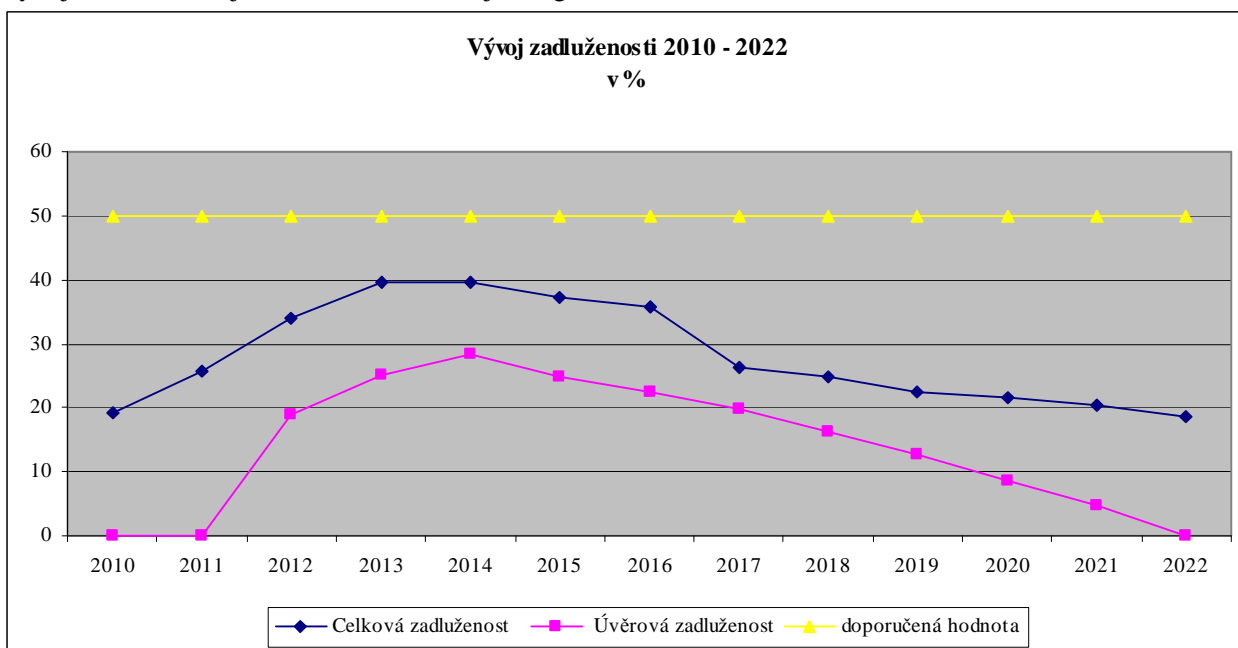
Cizí zdroje dosáhly celkové hodnoty 290 057 tis. Kč a poklesly proti předchozímu roku o 1,6 %. Největší podíl cizích zdrojů (64,35 %) představuje úvěr čerpaný na rekonstrukci kotlů K1,2.



Finanční situace a její vývoj

Společnost v roce 2016 proinvestovala celkem 22 537 tis. Kč.

Vývoj zadluženosti je zobrazen v následujícím grafu:



Nejvyšší zadluženost byla dosažena v roce 2014, avšak ani v tomto roce nepřekročila doporučovanou mezní hranici. Investiční úvěr je splatný v lednu 2023.