

ZPRÁVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU

Za zpracování této zprávy je odpovědný statutární orgán společnosti a dle legislativního požadavku je zpráva připojena do výroční zprávy. Zpráva podává obraz o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku v roce 2017. 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 protitlaký stroj, TG2 je kondenzačně odběrový.

V roce 2017 byla vyrobena elektřina v objemu 54 275 MWh. Vzhledem ke stále pokračujícím nízkým výkupním cenám silové elektřiny byla výroba omezena většinou pouze na vynucenou výrobu v souvislosti s dodávkami tepla a spolehlivým provozem technologického zařízení.

Výroba tepelné energie

V základním zatížení byly provozovány uhelné kotle K1, K2 a K3. Jejich nasazení do provozu bylo prováděno tak, aby bylo zajištěno dosažení optimální účinnosti výroby a současně byla zachována spolehlivost dodávek do soustavy zásobování teplem. V případě potřeby byl uváděn do provozu vždy jeden z mazutových kotlů pro pokrytí odběrových špiček dodávek tepla.

Provoz tepelných sítí a předávacích stanic

Provoz tepelných sítí a předávacích stanic byl v roce 2017 stabilní, nedošlo k přerušení dodávek tepla. Existence dvou nezávislých provozoven umožňuje provoz soustavy bez celkové odstávky.

Celková délka sítí soustavy zásobování teplem je 65,141 km. Bylo provozováno 41 výměňkových stanic pára-voda a 259 domovních předávacích stanic voda - voda.

Velká pozornost je věnována opravám a výměnám kondenzátních potrubí v těch úsecích rozvodů tepla, kde je zatím nadále uvažováno provozovat parní síť.

Obchod

Prodej tepla

V roce 2017 prodala TST 521 TJ tepla, což představuje pokles o 9 TJ proti roku 2016. Pokles dodávky tepelné energie byl způsoben vyšší průměrnou venkovní teplotou v topném období. Odběratelé v bytovém sektoru odebrali o 2 TJ méně než v roce 2016. Prodej tepla do nebytového sektoru se snížil o 7 TJ. Od roku 2016 je uváděn skutečný prodej tepla, nikoliv Qprod. V roce 2017 bylo na soustavu zásobování teplem připojeno jednáct nových objektů. Z toho osm nových rodinných domů v městských lokalitách Za Stínadly a Jezárky. Odběr tepelné energie na primárním rozvodu se rozšířil o jeden podnikatelský subjekt.

Období (rok)	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Prodej na parovodní síti (GJ)	369 138	355 542	308 183	280 369	280 208	261 867
z toho byty	27 790	21 554	17 589	16 539	16 487	15 235
z toho nebyty	341 348	333 988	290 594	263 830	263 721	246 632
Prodej na teplovodní síti (GJ)	258 312	383 446	234 505	227 645	249 536	259 524
z toho byty	207 826	223 293	186 328	178 221	192 269	191 993
z toho nebyty	50 486	60 153	48 180	49 424	57 267	67 531
Prodej celkem (GJ)	627 450	738 988	542 688	508 014	529 744	521 391

Prodej elektřiny

TST uskutečňuje obchody se silovou elektřinou v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, kterým v roce 2017 byla společnost E.ON Energie, a.s. Celkově bylo vyrobeno 54 275 MWh elektrické energie, z toho 20 787 MWh bylo vyrobeno v kondenzačním režimu a 33 488 MWh bylo vyrobeno v kogeneraci. Vlastní spotřeba činila 17 233 MWh. Celkový prodej elektrické energie za rok 2017 byl ve výši 37 040 MWh.

Období (rok)		2012	2013	2014	2015	2016	2017
Celková výroba elektřiny (MWh)	Esv	97 209	98 418	73 298	104 135	44 739	54 275
z toho vyrobeno v kondenzaci	Ekond	63 718	65 397	59 552	70 199	6 088	20 787
z toho vyrobeno v kogeneraci	Ekog	33 491	33 021	13 746	33 936	38 651	33 488
Celkový prodej elektřiny (MWh)	Esa	78 944	79 417	55 076	83 641	27 840	37 040
Vlastní spotřeba (MWh)	Esp	18 265	19 001	18 222	20 494	16 901	17 235

Nákup povolenek emisí skleníkových plynů (CO₂)

Společnost průběžně sledovala produkci emisí CO₂ a porovnávala skutečnost s přiděleným množstvím povolenek. Chybějící povolenky na rok 2017 byly průběžně nakupovány, vzhledem k nižším než očekávaným cenám byla nakoupena i část povolenek na rok 2018. Celkem bylo v roce 2017 nakoupeno 60 000 povolenek.

Investiční program a opravy hmotného majetku

Rekonstrukce kotlů K1 a K2 (REK12) – Kotel K1 byl provozován v záruce do dubna 2017. Od Státního fondu životního prostředí (SFŽP) bylo doručeno závěrečné vyhodnocení akce REK12. Bylo prokázáno splnění podmínek udělené dotace.

Po upgrade řídicího systému technologie Siemens byla realizována 1. etapa eliminace původního řídicího systému SPPA T2000 (TXP), provedeny související úpravy SW a zkoušky zařízení.

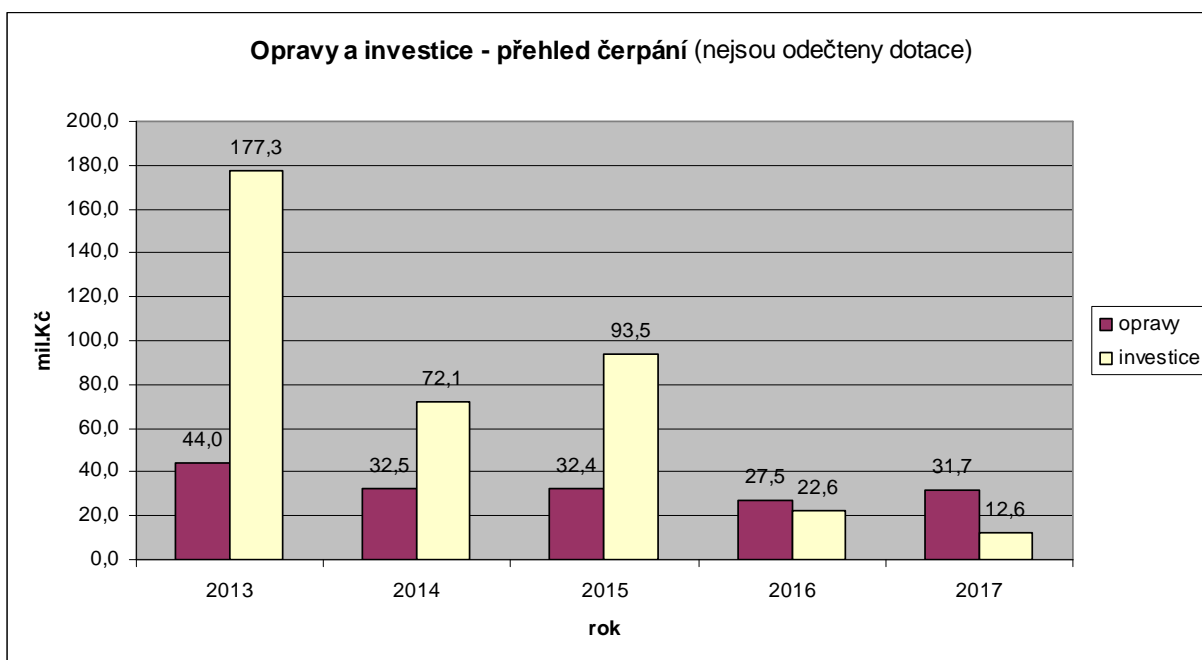
Pokračovala rekultivace bývalé skládky popílku v Kuřimanech. Byla uvedena do provozu a odzkoušena alkalizace napájecí vody čpavkem.

Byl realizován sekundární chladicí okruh pro analyzátory vod a par (cílem je snížení poruch chladičů vzorků). Byly instalovány on-line analyzátory pro měření vodivosti vratných kondenzátů z rozvodů tepla.

V rozvodech tepla byla realizována instalace DPS (domovních předávacích stanic) v ulici Mírová a Zahradní. Bylo provedeno výběrové řízení na Zhotovitele akce Eliminace parovodu Východ V1-2. Podána žádost o podporu v operačním programu Podnikání a inovace pro konkurenceschopnost, následně podepsána smlouva s vybraným uchazečem. Dále byly realizované drobné přípojky tepla. V roce 2017 bylo od SFŽP doručeno závěrečné vyhodnocení akce Eliminace parovodu V3 se závěrem, že bylo prokázáno splnění podmínek udělené dotace.

V roce 2017 vynaložila akciová společnost na investiční činnost 12 619 tis. Kč.

Opravy hmotného majetku vycházely z dlouhodobě zpracovaného plánu oprav a plánu preventivní údržby jednotlivých zařízení. Opravy byly realizované dle skutečně zjištěného stavu zařízení s ohledem na zajištění jeho bezpečného, spolehlivého a provozuschopného stavu. Byla realizovaná výměna výstupní části přehřívákového traktu kotle K3 a byla realizovaná výměna kondenzátního potrubí parovodu P3 v délce cca. 200 m. Celkově bylo na opravy vč. vlastních nákladů vynaloženo 31 653 tis. Kč.



Přehled hlavních investic 2013-2017

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 (teplovody)

rok 2016

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

rok 2017

- instalace DPS (domovních předávacích stanic) v ul. Mírová a Zahradní
- eliminace původního řídicího systému SPPA T2000 (TXP) (etapa 1)
- alkalizace napájecí vody
- instalace sekundárního okruhu chlazení analyzátorů vod a par
- investice v rozvodech tepla (nová připojení)

Přehled plánovaných akcí na rok 2018

- eliminace parovodu Východ V1-2 (teplovody)
- eliminace původního řídicího systému SPPA T2000 (TXP) (etapa 2)
- nová připojení v rozvodech tepla

Životní prostředí

Závazné podmínky pro provoz teplárny stanovené integrovaným povolením byly v průběhu roku 2017 řádně plněny.

Prostřednictvím integrovaného systému ohlašovacích povinností (ISPOP) bylo provedeno ohlášení všech požadovaných údajů týkajících se životního prostředí. Krajskému úřadu byly odeslány výsledky monitoringu a vyhodnocení plnění závazných podmínek provozu stanovených v integrovaném povolení.

Ochrana ovzduší

Emisní limity

Stanovené emisní limity byly v roce 2017 dodrženy s velkou rezervou, což bylo dáno spolehlivým provozem zařízení k omezování emisí.

Emise CO, NO_x, SO₂ a TZL za odsíření kouřových plynů (OKP) byly měřeny kontinuálně, správnost kontinuálního měření byla ověřena nezávislým měřením. Za OKP bylo provedeno jednorázové měření emisí rtuť, za K4 a K5 jednorázové měření emisí CO, NO_x, SO₂ a TZL. Při všech měřeních byly emisní limity s rezervou dodrženy.

V tabulce je uvedeno srovnání dosažených koncentrací s emisními limity v mg/m³:

Místo	CO	NO _x	SO ₂	TZL
OKP limit	250	650	1700	100
OKP naměřeno	40,5	229,8	1509,5	10,7
K4 limit	175	450	1700	50
K4 naměřeno	11,7	305,4	1221,3	42,6
K5 limit	175	450	1700	100
K5 naměřeno	9,9	377,7	1226,6	43,4

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 2013-2017 v tunách a srovnání s emisními stropy – všechny stropy byly v roce 2017 splněny. U NO_x bylo emitováno 25 % emisního stropu, u SO₂ 54 % a u tuhých znečišťujících látek 35 %.

Úlet emisí v letech 2013-2017 v tunách:

	CO	NO _x	SO ₂	TZL
2013	113	345	1114	12
2014	88	264	925	12
2015	99	295	1252	12
2016	45	114	518	5
2017	27	135	780	7
Strop	není	530	1450	20

Emise skleníkových plynů

Množství vyprodukovaných emisí CO₂ za rok 2016 bylo v roce 2017 ověřeno autorizovanou osobou. V roce 2017 bylo vyprodukováno 132 066 tun CO₂, což je kvůli vyšší výrobě tepla více než v roce 2016, ale jde o nižší produkci CO₂ než v letech 2005-2015.

Produkce emisí CO₂ v letech 2013-2017 v tunách:

2013	2014	2015	2016	2017
193 896	151 108	178 888	125 912	132 066

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 2017 nebyly tyto produkty ukládány na skládky odpadů, ale byly 100% využity k dalšímu zpracování.

Produkce VEP v letech 2013-2017 v tunách:

	Popílek	Škvára	Produkt
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
2017	14 458	1 916	5 942

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 rekultivace pokračovala ve smyslu projektu, ukončena by měla být v roce 2026.

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. Předepsané limity byly plněny.

Odběr povrchové vody z řeky Otavy byl v roce 2017 nižší než předchozí rok. Se snížením odebraného množství chladicí vody souvisí i snížení množství vypuštěné oteplené vody do řeky Volyňky. Snížení spotřeby chladicí vody bylo dosaženo maximálně možným využíváním uzavřeného chladicího okruhu.

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

voda / období	2013	2014	2015	2016	2017
povrchová voda (m ³)	4 160 098	2 835 379	4 426 059	2 304 967	1 577 226
chladicí voda (m ³)	3 926 943	2 601 903	4 214 889	2 078 576	1 412 557

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

Využití odebrané povrchové vody pro výrobu přídavné demi-vody bylo 98 %, zbytek tvořil nutné technologické ztráty.

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

voda / období	2013	2014	2015	2016	2017
povrchová (m ³)	197 850	207 841	181 257	202 616	145 694
demi-voda (m ³)	241 355	206 239	177 226	199 406	143 021

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 z chemického zákona a z evropských nařízení, zejména nařízení REACH a CLP, byly plněny.

V červnu byla v objektu CHÚV zprovozněna technologie alkalizace upravené vody čpavkovou vodou. Povinnosti související s nakládáním s čpavkovou vodou byly splněny.

Prevence závažných havárií

Koncem roku 2017 vydal krajský úřad rozhodnutí o schválení aktualizace Bezpečnostního programu zpracovaného pro objekt mazutového hospodářství zařazený dle zákona o prevenci závažných havárií do skupiny A.

Z hlediska posílení prevence havárií a bezpečnosti objektu mazutového hospodářství byl v tomto objektu rozšířen počet kamer, monitorujících jak venkovní, tak vnitřní prostory.

Integrovaná prevence a omezování znečišťování

Integrované povolení (IP) je platné od 17. 10. 2006, v dalších letech došlo k řadě změn IP. V roce 2017 došlo k jedné změně, která souvisela s novelizací tzv. emisní vyhlášky, na jejímž základě došlo k prodloužení platnosti emisních limitů kotle K5.

Řízení vybraných procesů

Integrovaný systém řízení (ISŘ)

Řízení společnosti dle ISO norem a certifikace systému je pro společnost významná především z legislativního hlediska. Certifikací společnost prokazuje plnění všech závazných povinností, kvalitu produktů a služeb, ochranu životního prostředí, plnění povinností v oblasti BOZP. Kontrola funkčnosti a efektivnosti systému probíhá čtvrtletně při přezkoumání vedením, kdy se vyhodnocuje činnost společnosti, plnění cílů společnosti a výkonnost jednotlivých procesů, řízení neshod, realizace auditů, opatření, plnění závazných povinností včetně plnění stanoveného harmonogramu ISŘ. Dle výsledků přezkoumání je zlepšování systému realizováno vydanými opatřeními, dle potřeb systému probíhají porady k ISŘ, které řeší otázky spojené s plněním požadavků ISŘ. Dle ročního programu auditů probíhají interní a externí audity. V rámci registrace společnosti v EMAS se každoročně vydává a ověřuje Prohlášení k životnímu prostředí. Společnost se řídí zásadami stanovenými v Integrované politice.

Elektřina

Obchodní strategie společnosti v prodeji elektřiny vychází se současného postavení TST na trhu se silovou elektřinou. TST má nově podepsanou dlouhodobou smlouvu na dodávku veškeré elektrické energie s E.ON Energie, a.s. s platností až do roku 2025. 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.

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 rozvodů tepla je provozováno 28,800 km parních rozvodů a 36,341 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. Zásoba mazutu nakoupená od státních hmotných rezerv v roce 2016 je zatím dostatečná. Zásobování palivy je tedy bezproblémové a dlouhodobě zajištěné. Po několikaletém poklesu cen černého uhlí došlo k obratu a ceny se vracejí na původní hodnoty. Kvůli 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 – popílkem, 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 otvírají další možnosti potenciálního využití, zejména ve stavebnictví, kam již delší dobu směřuje významná část produkce.

V TST pokračuje zaběhnutý způsob nakládání s VEP.

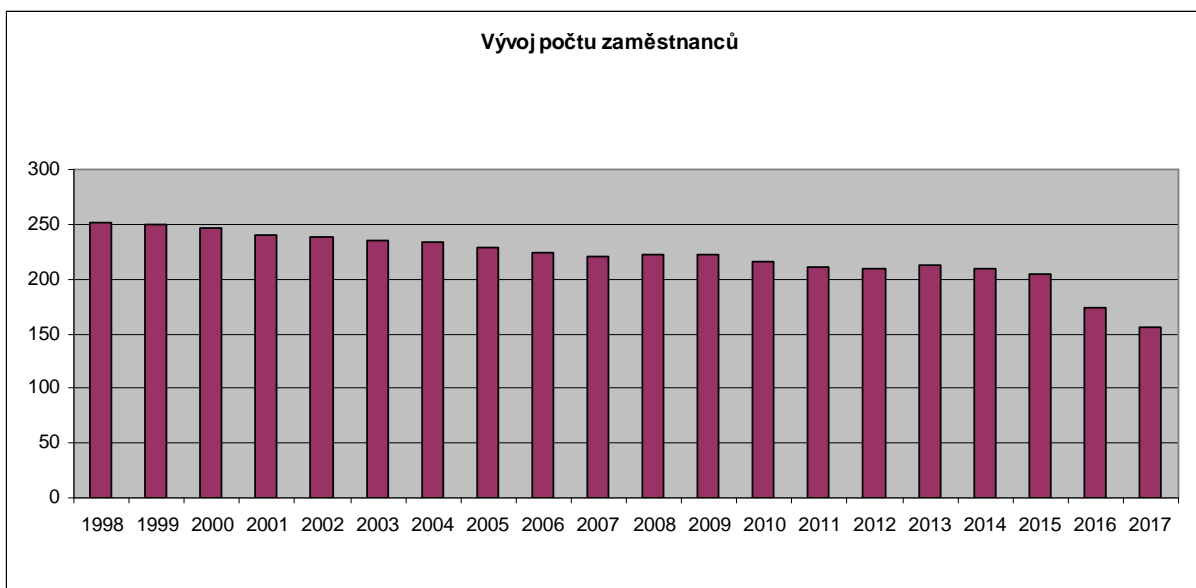
- Popílek – využití při rekultivačních pracích
 – využití v cihlářské výrobě na základě certifikátu
 – využití ve stavebnictví (betonárny, cementárny apod.) na základě certifikátu
- Škvára – využití při rekultivačních pracích
 – využití v cihlářské výrobě jako materiálové využití odpadu
- Produkt odsíření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

Pojištění majetku

Majetková rizika jsou kryta pojištěním vyjmenovaných nemovitostí, movitých věcí a zásob. Současně je pojištěn řídicí systém Siemens T3000 a výpočetní technika, měření a regulace výměňkových a domovních předávacích stanic.

Lidé a společnost

Maxima počtu zaměstnanců (251) dosáhla společnost po převzetí tepelného hospodářství. Do současné doby došlo k postupnému snížení o 100 zaměstnanců. V následujících letech bude docházet k mírnému snižování stavu zaměstnanců vzhledem k optimalizaci technologie.



Průměrný přepočtený stav pracovníků činil za uplynulý rok 155,79 pracovníků. Fyzický stav pracovníků k 31. 12. 2017 činil 151, z toho 126 mužů a 25 žen. V roce 2017 jsme zaměstnávali 7 pracovníků se zdravotním postižením. Důraz je kladen na systém vzdělávání. V roce 2017 bylo na systém zvyšování a prohlubování kvalifikace a periodické přezkušování vynaloženo 424 134 Kč.



Sociální politika

Do sociálního fondu nebyla přidělena žádná částka ze zisku.

Zůstatek sociálního fondu 1 572 321 Kč

Prostředky ze sociálního fondu byly použity na:

- příspěvky na závodní stravování 366 258 Kč
- setkání zaměstnanců 54 482 Kč

Společnost a odbory

Pro rok 2017 byla podepsána kolektivní smlouva. Odborovou základnu společnosti Teplárna Strakonice, a.s. tvořilo k 31. 12. 2017 55 členů.

Mzdová politika

Celkové mzdové prostředky bez ostatních osobních nákladů byly vyplaceny za rok 2017 ve výši 46 704 tis. Kč a znamenají průměrný měsíční výdělek 24 982 Kč.

Finanční situace a stav majetku

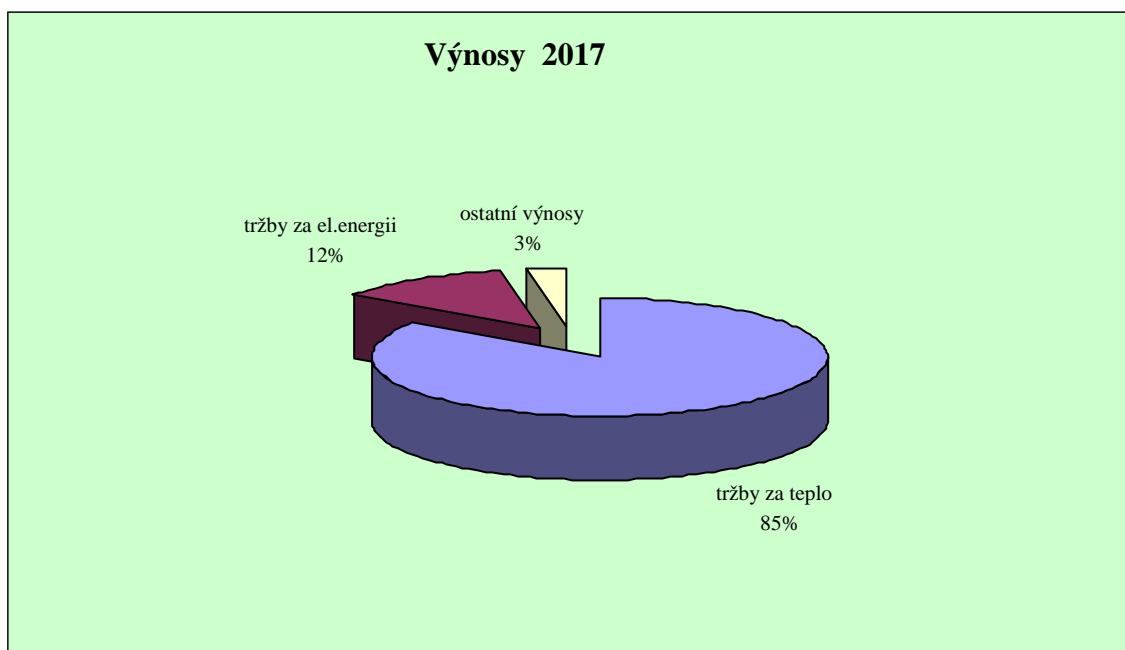
Výsledek hospodaření

Za účetní období 2017 vytvořila společnost výsledek hospodaření před zdaněním ve výši 4 419 tis. Kč.

Výnosy

V roce 2017 bylo dosaženo výnosů v celkovém objemu 293 815 tis. Kč. Po vyloučení spotřeby emisních povolenek zdarma činily výnosy 284 680 tis. Kč.

Tržby za dodanou tepelnou energii se na celkovém obratu podílely částkou 241 360 tis. Kč. Tržby za dodanou elektrickou energii činily 35 064 tis. Kč, tržby ve výši 8 256 tis. Kč jsou tržby za ostatní činnosti společnosti.

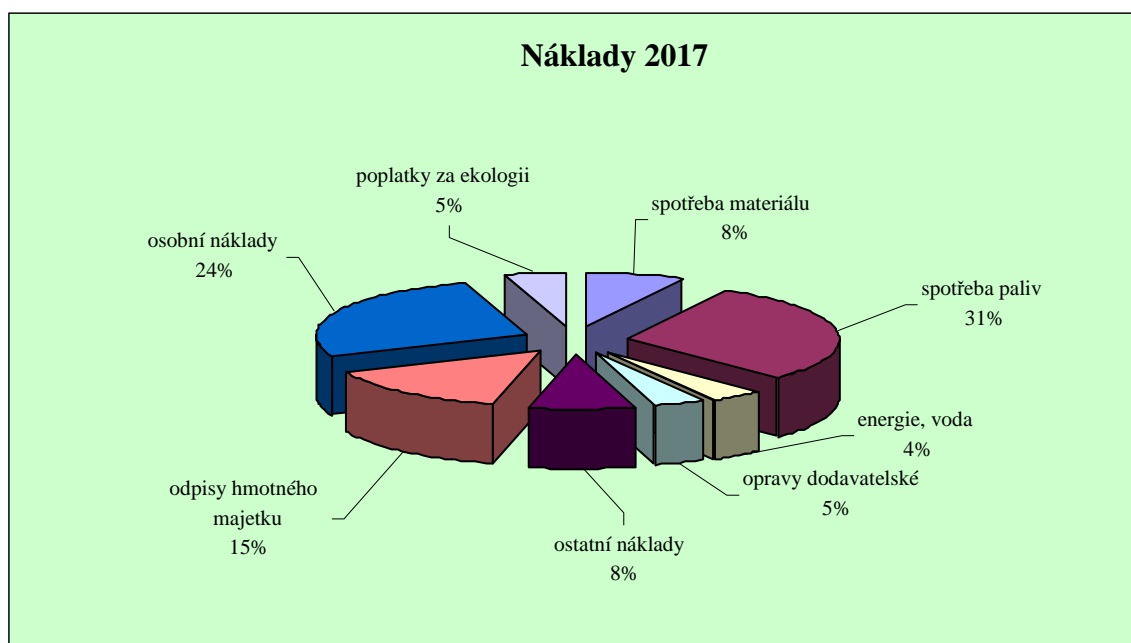


Náklady

Celkové náklady v roce 2017 činily 290 183 tis. Kč. Po vyloučení nákladů na spotřebované emisní povolenky zdarma byly vynaloženy náklady ve výši 281 048 tis. Kč.

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

materiál a energie		121 355
z toho:	spotřeba materiálu	22 683
	spotřeba paliv	86 699
	energie, voda	11 973
opravy dodavatelské		13 932
ostatní náklady		22 653
odpisy majetku		42 153
osobní náklady		67 215
poplatky za ekologii		13 740
náklady celkem		281 048



Struktura majetku (Aktiva)

Celková aktiva k 31. 12. 2017 představují hodnotu 761 006 tis. Kč, což je o 5 % méně než na konci předchozího roku.

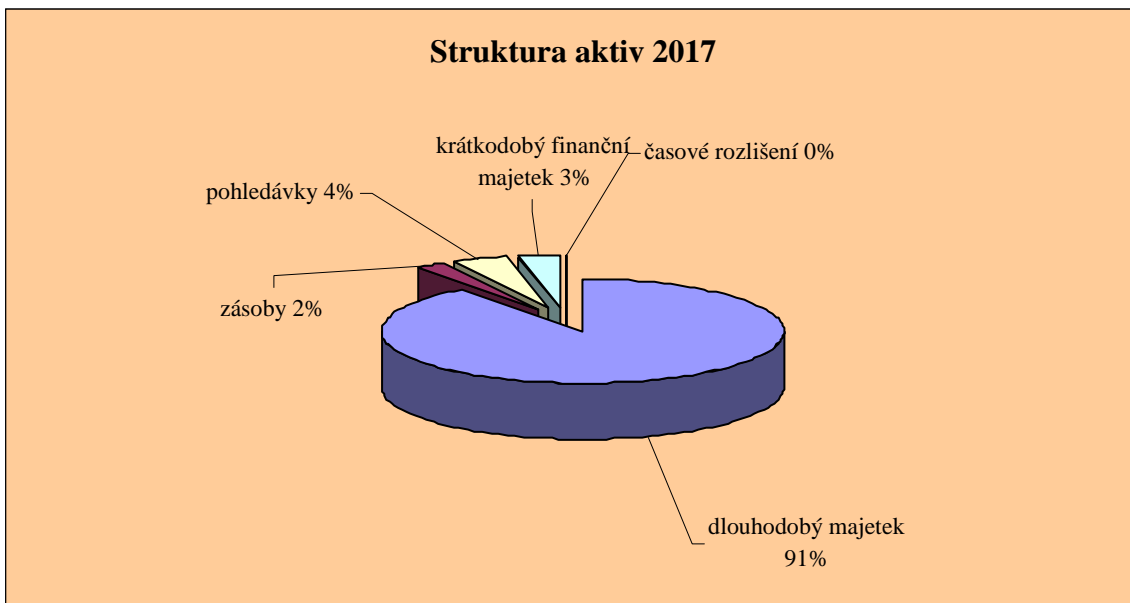
Dlouhodobý majetek se podílí na celkových aktivech 91 %, z toho dlouhodobý hmotný majetek 89 %.

V porovnání s minulým rokem klesl dlouhodobý hmotný majetek o 3,9 %.

Objem dlouhodobého nehmotného majetku klesl meziročně o 4 799 tis. Kč.

Oběžná aktiva dosáhla ke konci roku výše 77 084 tis. Kč. V porovnání s předchozím rokem došlo k nárůstu krátkodobých pohledávek o 17 758 tis.

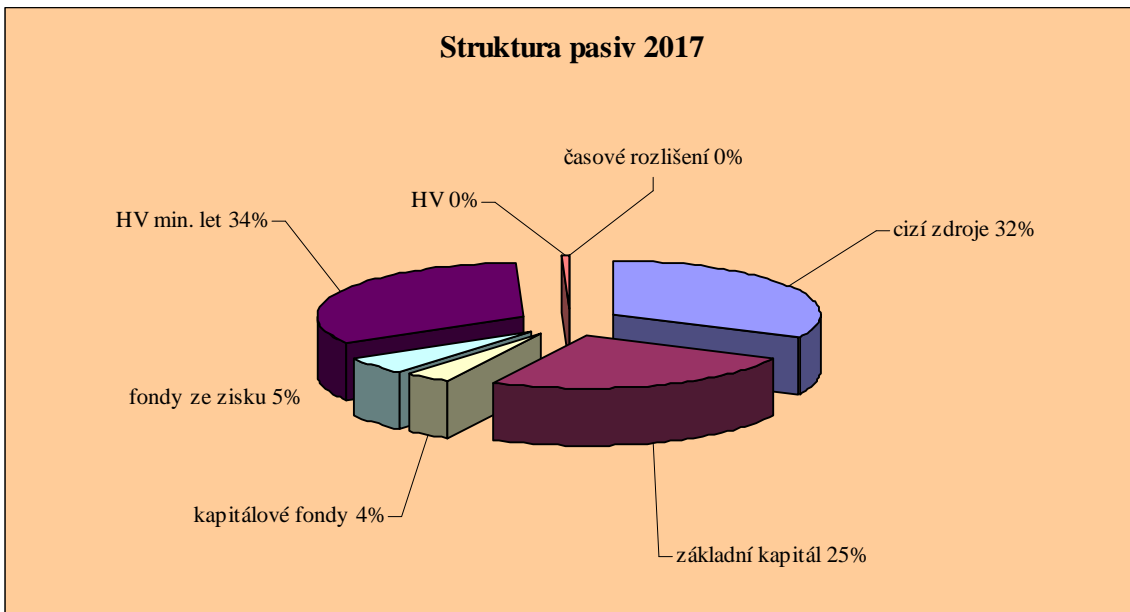
Na nepohyblivé zásoby byla vytvořena opravná položka ve výši 1 849 tis. Kč, která ovlivnila (snížila) konečný stav zásob.



Struktura kapitálu (Pasiva)

Majetek společnosti je kryt vlastním kapitálem společnosti (68 %), cizími zdroji (32 %). Vlastní kapitál společnosti dosáhl ke konci roku výše 514 645 tis. Kč.

Cizí zdroje dosáhly celkové hodnoty 246 155 tis. Kč a poklesly proti předchozímu roku o 15 %. Největší podíl cizích zdrojů (64 %) představuje úvěr čerpaný na rekonstrukci kotlů K1 a K2.



Finanční situace a její vývoj

Společnost v roce 2017 proinvestovala celkem 12 619 tis. Kč.

Vývoj zadluženosti v letech 2010-2017:

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
cizí zdroje	117 692	166 211	261 026	334 126	329 771	294 766	290 057	246 155
bankovní úvěry	0	0	145 000	215 000	239 150	209 150	186 650	156 650
pasiva celkem	612 035	665 980	765 270	844 650	840 196	806 146	802 700	761 006
celková zadluženost	19,23	24,96	34,11	39,56	39,25	36,56	36,14	32,35
úvěrová zadluženost	0,00	0,00	18,95	25,45	28,46	25,94	23,25	20,58

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