

## **Stručné netechnické shrnutí údajů uvedených v žádosti**

Obchodní firma nebo název	Sokolovská uhelná, právní nástupce
Právní forma	Akciová společnost
Adresa sídla nebo místa podnikání	Staré náměstí 69, 356 00 Sokolov
IČ, bylo-li přiděleno	263 48 349
Adresa, na které se nalézá zařízení	357 43 Vřesová
Umístění zařízení (kraj, obec, katastrální území,)	Karlovarský kraj, obec Vřesová, k.u. 786721

Komplex zařízení zpracovatelské části SU, a.s. ve Vřesové byl uváděn do provozu v 70. letech minulého století pod názvem „Kombinát pro využití hnědého uhlí“. Tento název vystihuje jeho výrobní zaměření. Kombinátní uspořádání technologických procesů je zaměřeno na přeměnu uhlí na ušlechtlejší formy energií.

V roce 1994 byla Fondem národního majetku založena v rámci II. vlny privatizace akciová společnost Sokolovská uhelná, a.s. se sídlem v Sokolově.

Společnost Sokolovská uhelná, a.s. byla 18. 7. 2005 vymazána z obchodního rejstříku po zrušení společnosti bez likvidace převodem jmění na hlavního akcionáře – společnost Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s., která převzala veškerá aktiva, pasiva, závazky a všechny smluvní povinnosti a práva z uzavřených smluvních obchodních vztahů.

Původní výrobní program zpracovatelské části ve Vřesové tvořila výroba hnědouhelných briket lisováním uhelného prachu, výroba elektřiny v klasické uhelné elektrárně a výroba svítiplynu tlakovým zplyňováním hnědého uhlí v tlakové plynárně, uvedené do provozu v r. 1969. Roční výroba svítiplynu činila více než 1mln m<sup>3</sup>.

V polovině roku 1996 byl v ČR systém svítiplynu ukončen, byl převeden na plyn zemní. Již v závěru roku 1996 byla ve zpracovatelské části SU, a.s. zahájena výroba v nově postavené paroplynové elektrárně (PPC) s využitím plynu, vyrobeného zplyňováním uhlí (tzv. energoplyn) ve směsi se zemním plynem.

Dosavadní výrobní program Zpracovatelské části ve Vřesové je tedy zaměřen na výrobu elektrické energie a tepla na bázi výroby energoplynu tlakovým zplyňováním uhlí, alternativně s využitím zemního plynu (v PPC), kombinovanou výrobu elektrické energie a tepla v teplárně a na zušlechťování hnědého uhlí do formy briket a sušeného hnědouhelného prachu (tzv. multiprach).

### **Paroplynový cyklus (PPC)**

Jedná se o technologii IGCC (zplyňování a paroplynový cyklus) uváděnou jako BAT.

Paroplynová elektrárna spalující plynné palivo – energoplyn a zemní plyn o celkovém elektrickém výkonu 400 MWe a celkovém tepelném příkonu 840 MWt. Dvě plynové turbíny s jednoduchým cyklem, každá o tepelném příkonu 420 MWt. Dosavadním palivem byl energoplyn vyráběný tlakovou plynárnou a čištěný na zařízení rectisol.

**Energoplyn bude v rámci kompenzačních opatření nahrazen zemním plynem.** To má však za následek navýšení emisí NO<sub>x</sub>. Provozovatel proto žádá o výjimku z BAT AEL:

Roční hodnota BAT - AEL	Výjimka	Instalovaný příkon	Termín
50 mg/Nm <sup>3</sup>	100 mg/Nm <sup>3</sup>	nad 70 %	2023 až 2025
50 mg/Nm <sup>3</sup>	300 mg/Nm <sup>3</sup>	do 70 % včetně	2023 až 2025

Při realizaci kompenzačních zařízení budou výsledné emise při aplikaci výjimky nižší, než aplikace BAT – AEL na provoz celého zařízení.

Termín ukončení platnosti výjimky je vázaný na možnost čerpání finančních prostředků z fondů určených na pro řešení postupné transformace uhelného průmyslu. Na zařízení bude vybudována technologie DENO<sub>x</sub>. V případě dřívějšího dosažení limitů BAT – AEL bude výjimka ukončena. Výjimka bude kompenzována odstavením tlakové plynárny a přidružených zařízení do studené zálohy a současně omezením provozu teplárny na 50 %.

## Spalování uhlí pod kotli

Pro využití uhlí na výrobu elektrické energie a tepla je na Teplárně doposud provozováno pět identických práškových granulačních kotlů o výkonu 325 t páry za hodinu. Mimo uhlí se dají v kotlích spalovat odpadní plyny ze všech fází výroby energoplynu (zplyňování uhlí, čištění plynu), i kapalných vedlejších produktů zplyňování (např. dehet).

Pára ze všech kotlů je zavedena do čtyř parních turbin – turbogenerátorů, v nichž se vyrábí elektrická energie.

Spaliny ze všech kotlů jsou zavedeny do Odsíření kouřových plynů, kde jsou metodou mokré vápencové vypírky zbaveny části oxidu siřičitého i tuhých emisí (popílku).

Odsířené spaliny jsou vypouštěny jako vlhké tzv. mokrým laminátovým komínem (proto je viditelná kondenzační stopa – vodní pára, nikoliv škodlivé emise).

**V rámci kompenzačních opatření bude provoz omezen na průměrné využití maximálně 2,5 kotle, tedy polovinu možného využití.**

Provozovatel řešil dosažení BAT – AEL pro Hg. To se doposud nepodařilo vyřešit z důvodu surovinové základny obsahující vyšší podíl Hg, než je obvyklé. Provozovatel proto žádá o výjimku z BAT AEL:

Roční hodnota BAT - AEL	Výjimka	Termín	Vyhodnocení
7 µg/Nm <sup>3</sup> + 40%	25 µg/Nm <sup>3</sup>	2026	2023

Při realizaci kompenzačních zařízení budou výsledné emise při aplikaci výjimky nižší, než aplikace BAT – AEL na provoz celého zařízení.

Termín ukončení platnosti výjimky je vázáný na nalezení vhodné a spolehlivé technologie použitelné v tomto zařízení. V případě dřívějšího dosažení limitů BAT – AEL bude výjimka ukončena. Výjimka bude kompenzována odstavením tlakové plynárny a přidružených zařízení do studené zálohy a současně omezení provozu teplárny na 50 %.

Provozovatel dále požádal o prodloužení povolení k nakládání s vodami Povodí Ohře státní podnik s touto změnou souhlasí.