



**TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o.,
člen skupiny TESO**

Případová studie

Odpojení města Havířov od centrálního zdroje tepla

Zadavatel: Veolia Energie ČR, a.s.
28. října 3337/7
702 00 Ostrava–Moravská Ostrava

Vypracoval: Ing. Libor Obal
Ing. Milan Číhala

 TECHNICKÉ SLUŽBY
OCHRANY OVZDUŠÍ
OSTRAVA spol. s r. o.
Janáčkova 7, 702 00 OSTRAVA
DIČ: CZ49606123, tel.: 596 124 897

Zhotovitel: TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o.
Janáčkova 1020/7
702 00 Ostrava – Moravská Ostrava
tel: 596 124 897, fax: 596 113 139
e-mail: teso@teso-ostrava.cz, l.obal@teso-ostrava.cz
www.teso-ostrava.cz

Datum vydání: červen 2021

Zakázka číslo: E/5896/2021

Počet stran: 32

Počet příloh: 5

Obsah

1.	Úvod.....	3
2.	Umístění záměru	4
3.	Popis centrálního zdroje tepla – Teplárna Karviná	5
3.1.	Identifikační údaje	5
3.2.	Popis zařízení	5
4.	Provozní parametry zdrojů TKV	7
4.1.	Současný stav – rok 2019.....	7
4.2.	Výhledový provoz TKV.....	8
5.	Emisní charakteristika zdrojů TKV	11
5.1.	Kotel K7.....	11
5.2.	Kotelna K8-K12 (výkon 5 × 36 MW)	11
5.3.	Satelitní plynové kotelny 18,7 MW.....	12
6.	Popis zdrojů nahrazujících výrobu centrálního zdroje tepla	13
6.1.	Charakteristika nových zdrojů	13
6.2.	Umístění nových zdrojů.....	13
6.3.	Nové zdroje tepla – plynové kotelny.....	14
6.4.	Nové zdroje tepla – kogenerační jednotky	15
7.	Emise znečišťujících látek.....	17
7.1.	Emise centrálního zdroje	17
7.2.	Emise navržených plynových kotlů a kogeneračních jednotek	17
8.	Popis matematického modelu rozptylu emisí.....	19
8.1.	Metodika výpočtu	19
8.2.	Oblast vyhodnocení imisí z provozu dotčených zdrojů.....	20
8.3.	Imisní limity	21
8.4.	Imisní pozadí	21
8.5.	Popis imisních příspěvků ze stávajícího centrálního zdroje tepla	23
8.6.	Popis imisních příspěvků z TKV a plynových zdrojů Havířov	24
9.	Vzájemné porovnání imisních příspěvků včetně vyhodnocení.....	25
10.	Závěr	31
11.	Přílohy.....	32

1. Úvod

Studie řeší možnosti v poslední době stále více uvažovaného odpojování průmyslových nebo obytných oblastí (domů a infrastruktury) od centrálních zdrojů tepla (dále jen CZT) s tím argumentem, že vybudování decentralizovaných zdrojů tepla (lokálních většinou plynových kotelen) bude hlavně ekonomicky výhodnější. Dalším argumentem pro případné odpojení od CZT je i argumentace zlepšení ovzduší v nejbližším okolí.

Tato případová studie řeší dvě možné varianty dodávky tepla ve městě Havířov a okolí:

- 1) Vliv zařízení **Teplárna Karviná** (dále v textu TKV) na ovzduší ve městě Havířov a okolí pro období po její modernizaci - plynofikaci teplárny a po instalaci nových zařízení.
- 2) Kumulativní vliv TKV a navržených plynových kotelen a kogeneračních jednotek (tedy decentralizovaných zdrojů tepla) na ovzduší ve městě Havířov, které doplní stávající zdroj tepla (v textu též varianta bez HTS).

V rámci studie byl proveden výpočet pro vliv ročních koncentrací znečišťujících látek ve městě Havířov a okolí pomocí MŽP ČR schválené metodiky, a to pro následující znečišťující látky:

- roční imisní příspěvky pro TZL v parametrech částic PM₁₀ a PM_{2,5}
- roční imisní příspěvky pro oxid dusičitý (NO₂)

K vyhodnocení ročních imisních příspěvků bylo přikročeno z důvodu, že roční imisní koncentrace jakékoliv znečišťující látky je rozhodující pro vliv na zdraví obyvatel a dále v případě krátkodobých koncentrací nelze zcela dostatečně vyhodnotit vliv těchto látek v případě decentralizace zdroje a působení kogeneračních jednotek, které jsou většinou umístěny v blízkosti vytápěných obytných domů či infrastruktury a není možné vyhodnotit jejich přímý vliv v krátkodobých koncentracích v případě přímého působení spalin na fasádách domů.

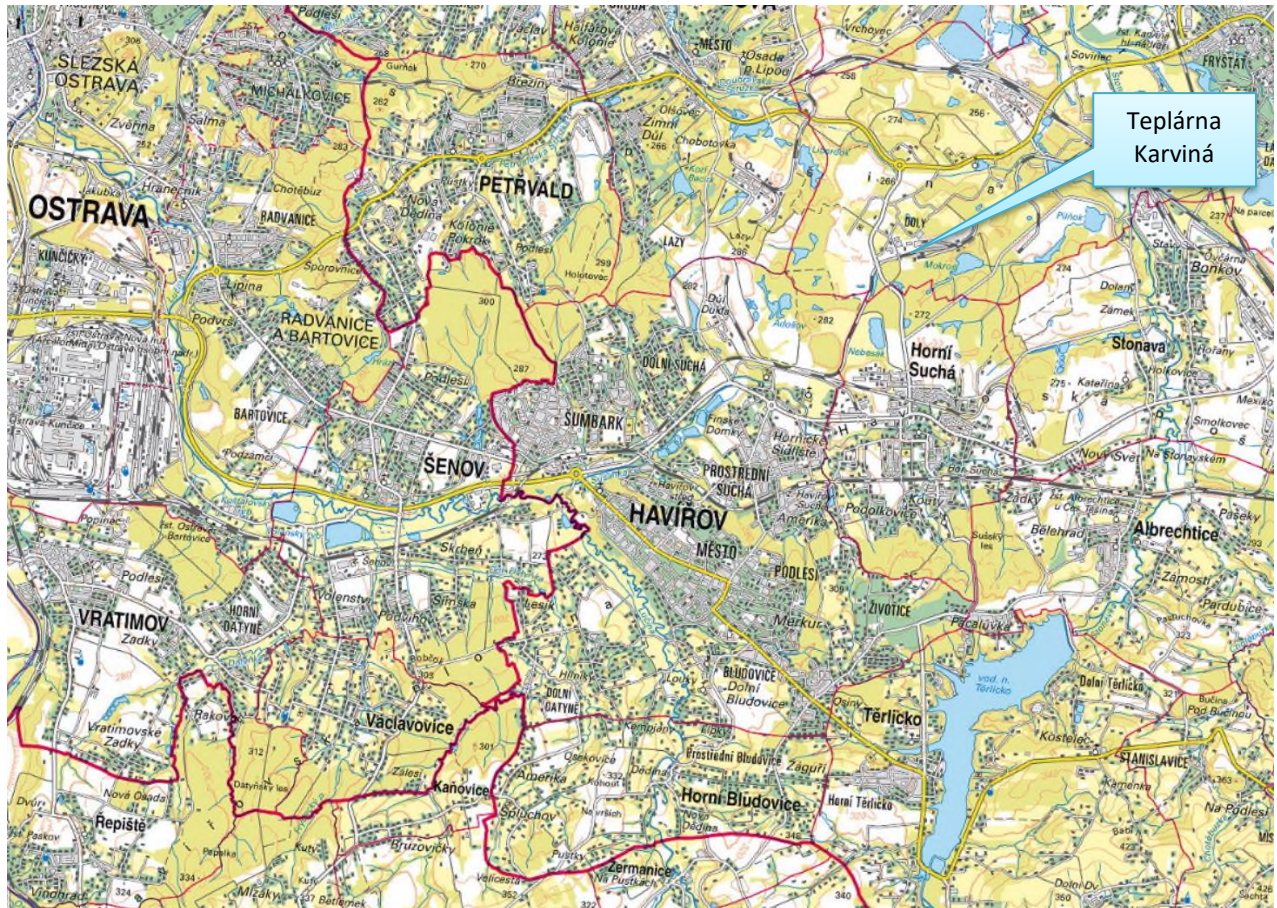
Dále nebyl vyhodnocen vliv oxidu siřičitého (SO₂), jelikož je zřejmé, že významnou část produkuje TKV a plynové kotelny nemohou tuto situaci v žádném případě ovlivnit.

Nebyl vyhodnocován vliv oxidu uhelnatého, jelikož imisní limit je velmi vysoký (10 000 µg/m³) vyjádřený jako osmihodinový klouzavý průměr a příspěvky obou variant jsou v podstatě zanedbatelné.

2. Umístění záměru

Město Havířov se nachází ve východní části Moravskoslezského kraje, cca 10 km východně od Ostravy. Centrální zdroj tepla pro město Havířov, Teplárna Karviná, se nachází severovýchodně od centra Havířova ve vzdálenosti cca 5,5 km.

Situace lokality



3. Popis centrálního zdroje tepla – Teplárna Karviná

3.1. Identifikační údaje

Název zařízení:	Teplárna Karviná
Provozovatel zařízení:	Veolia Energie ČR, a.s.
IČ:	45193410

3.2. Popis zařízení

3.2.1. Současný stav

Kapacitní údaje:

Kotle K1 – K4	tepelný příkon	292 MW _t
	tepelný výkon	248 MW _t

Zdroj byl uveden do provozu v letech 1949 až 1951 s 6 uhelnými kotly o celkovém tepelném příkonu 440 MW. V průběhu let byly dva z původně šesti instalovaných kotlů odstaveny a demolovány. Jedná se o kotle K5 a K6. K dnešnímu dni jsou již na zdroji TKV provozovány 4 kotle. Zdroj TKV byl v letech 2014 až 2017 ekologizován dle požadavků stávající směrnice IED a české legislativy.

Kotle K1 až K4

Ve stávající kotelně jsou umístěny 4 kotle, které slouží k přeměně energie obsažené v palivu (uhlí) na tepelnou energii obsaženou v přehřáté páře. Kotelna je oplášťena cihlovým zdivem (60 %) se stavebními otvory vyplněnými polykarbonátem, případně drátosklem (40 %).

Základním palivem dodávaným a spalovaným v parních kotlích v TKV je černé uhlí (černouhelný prach). Pro zatápění v kotlích a jako stabilizace hoření se používá degazační plyn.

KOTEL 85 t/h (62,5 MW)

Systém Babcock - Wilcox, sálavý, strmotrubnatý s granulační komorou. V kotli se spaluje černý prach a granulované kaly. Uhelný prášek je dopravován do čtyř rohových hořáků u K1 a osmi u K2, K3 a K4. K rohovým hořákům přísluší i kanály sekundárního vzduchu s regulačními klapkami a sekundární vzduch pro plynové hořáky. Kotel je vybaven tlakovzdušnou automatikou spalování. Automatická regulace přívodu paliva (s impulsem od tlaku páry) je závislá na výkonových a tlakových poměrech kotle, řízena pomocí SKŘ.

Vzduch je dodáván do ohříváku vzduchu dvěma radiálními ventilátory, každý o výkonu 55 200 m³/hod. za n.p., umístěnými po obou stranách kotle. Regulace množství se provádí škrticími klapkami na výtlaku ventilátoru vzduchu. Ohřívák vzduchu je čtyřdílný, kapsový o výhřevné ploše 3 700 m². Všechny cirkulační okruhy varných trubek jsou samostatné a jsou tvořeny jednotlivými stěnami spalovací komory. Pára z odlučovacího bubnu vychází parními spojovacími trubkami, voda vodními spojovacími trubkami do hlavního bubnu kotle. Odkalovací komory přední a zadní stěny jsou zavodněny 18-ti spádovými trubkami a boční komory 9-ti spádovými trubkami z hlavního bubnu.

Z hlavního bubnu kotle je pára vedena výstupními trubkami do prvního stupně přehříváku o výhřevné ploše 170 m², který je umístěn mezi prvním a druhým tahem za prachovou mříží na

výstupu spalin z ohniště, kde teplota spalin je cca 900 - 1000 °C. Z tohoto přehříváku je pára vedena přes druhý stupeň přehříváku o výhřevné ploše 350 m² na třetí stupeň. Z třetího stupně přehříváku proudí pára přes výstupní ventil do centrálního rozvodu ostré páry (ROP). Regulace teploty přehřátí páry je dvoustupňová. V I. stupni je prováděn zástřik kondenzátem do komory č. 2, který je regulován pomocí SKŘ regulačního ventilu. Mezi druhým a třetím stupněm přehříváku je zařazen chladič páry se vstřikovou regulací. Regulace teploty výstupní páry je prováděna pomocí SKŘ, regulačním ventilem. Celkové množství zástřiku bylo projektováno na 5 % výkonu kotle.

Kotel je vybaven dvoudílným ohřívákem vody o výhřevné ploše 1 450 m² a je umístěn ve druhém tahu kotle, za třetím stupněm přehříváku páry. Regulace napájení je automatická s elektronickým regulátorem pomocí SKŘ.

Spaliny stávajících kotlů K1-K4 jsou zaústěny do společného komína o výšce 125 m a průměru v hlavě 3,85 m.

3.2.2. Plánovaný stav – 2026

V souvislosti s přechodem TKV na zemní plyn se připravuje výstavba plynových kotelen, a to v areálu Teplárny Karviná (TKV) i mimo něj. Jedná se o instalaci plynových kotlů K8–K12 o celkovém výkonu 180 MW (5 × 36 MW) a dvou plynových satelitů na Havířov K14 (1 × 18,7 MW) a Karvinou K13 (1 × 18,7 MW).

Zároveň je plánována výstavba multipalivového kotle K7, který bude určen pro spalování biomasy a tuhého alternativního paliva (TAP).

Multipalivový kotel K7

Nový multipalivový kotel bude konstruován na spalování biomasy s možností spoluspalování až do 100 % energetického množství s tuhým alternativním palivem (TAP). Tuhé alternativní palivo je vyrobeno z materiálově nevyužitelných odpadů, kategorie ostatní, které jsou hořlavé a mají potenciál pro energetické využití. Jde zejména o část materiálově nevyužitelných komunálních odpadů, dále pak o živnostenské a průmyslové odpady. Režim nakládání s tuhým alternativním palivem se řídí dle zákona o odpadech č.541/2021 Sb., jde o odpad zařazený pod katalogové číslo 19 12 10 Spalitelný odpad (palivo z odpadů). Po přijetí příslušné vyhlášky, která má stanovit, kdy tuhé alternativní palivo přestává být odpadem, bude možné palivo klasifikovat dle ČSN EN 15359 a považovat za výrobek.

Spaliny z nového multipalivového kotle se předpokládá zaústit do nového komína o výšce 125 m.

Plynová kotelna K8-K12

Horkovodní kotelna spalující plynné palivo – zemní plyn o celkovém výkonu 180 MW_t. Kotelna bude osazena 5 kotly o výkonu 36 MW o účinnosti až 96 %. Všechny kotle K8–K12 budou mít samostatné spalinové cesty, předpokládá se výška komínů 40 m.

Satelitní plynové kotelny K13 a K14

Satelitní kotelny o výkonu 18,7 MW budou umístěny v areálu Dolu ČSA (satelit Karviná) a v sousedství Teplárny Karviná (satelit Havířov). Jedná se o nové zdroje, jejichž cílem je dodávka tepla do TN Havířov a Karviná.

4. Provozní parametry zdrojů TKV

4.1. Současný stav – rok 2019

V současné době je dodávka tepla v lokalitě realizována dvěma zdroji – Teplárnou Karviná a Teplárnou ČSA.

Teplárnou Karviná je vyráběna tepelná energie pro dodávky tepla především pro město Havířov. V některých provozních stavech je z tohoto zdroje zásobováno teplem i město Karviná. Dále je na zdroji v kogeneraci s výrobou tepla produkována i výroba elektrické energie a jsou poskytovány podpůrné služby.

Na zdroji Teplárna ČSA je vyráběna tepelná energie pro dodávky tepla především pro město Karviná. V některých provozních stavech je z tohoto zdroje zásobováno teplem i město Havířov. Dále je na zdroji v kogeneraci s výrobou tepla produkována i výroba elektrické energie. Tato teplárna bude 31.12.2022 odstavena a její výroba bude nahrazena nově instalovanými zdroji – multipalivovým kotlem K7 a plynovými kotelny K8-K12, K13 a K14.

Výroba tepla v roce 2019 (GJ)

Zdroj	Výroba tepla	Celkem
Teplárna Karviná	2 590 824	3 546 711
Teplárny Čs. armády	955 887	

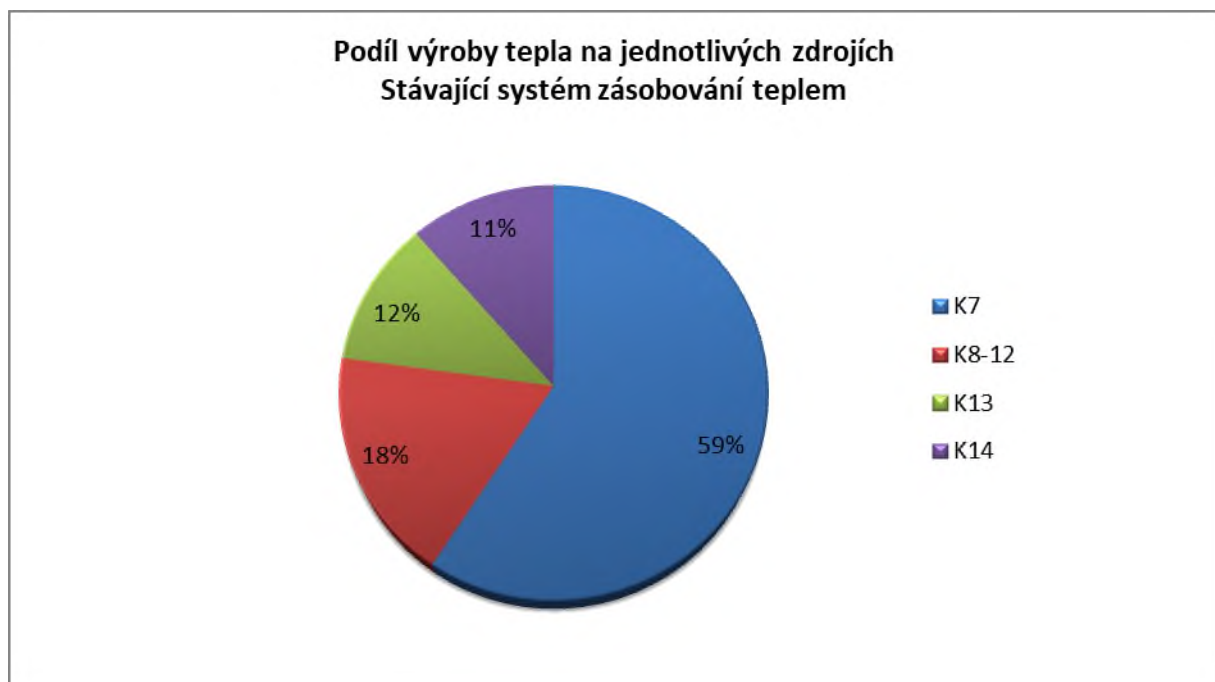
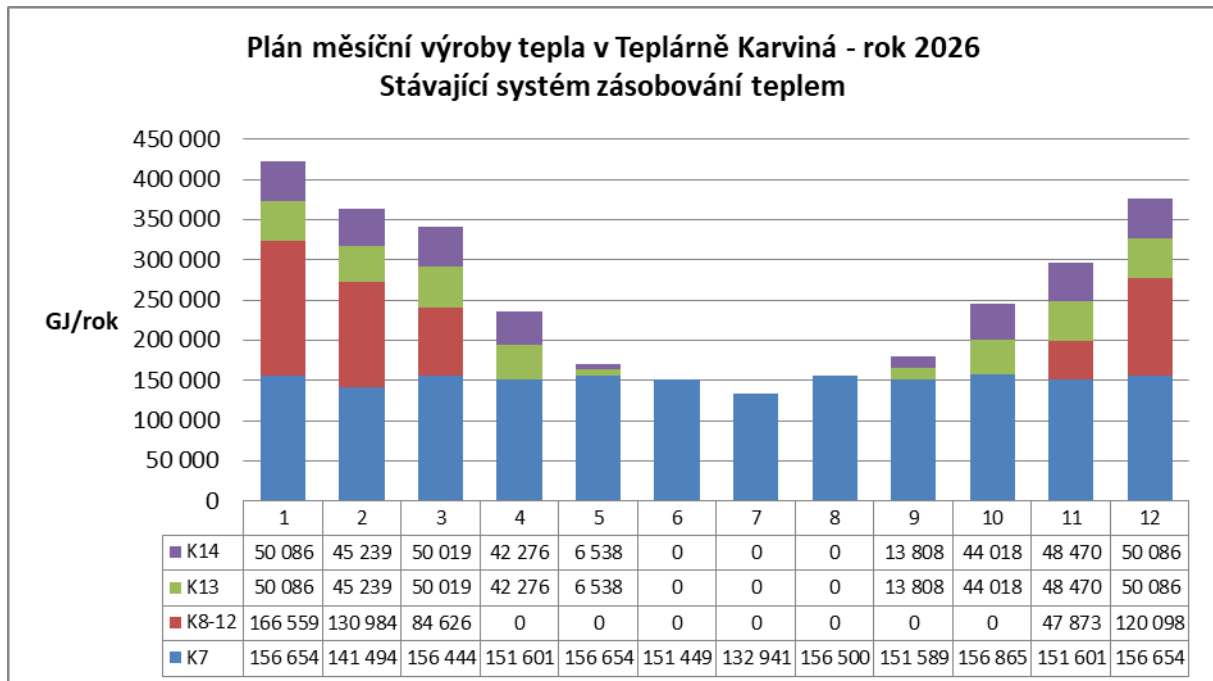
Údaje o provozu a hmotnostní toky základních znečišťujících látek

Zn. látka	TKV	TČA	Celkem	Jednotka
TZL	5,4	19,9	25,3	t/rok
SO ₂	410,4	161,8	572,2	t/rok
NO _x	193,1	243,6	436,7	t/rok
CO	42,9	57,5	100,4	t/rok
HCl	2,1	5,7	7,8	t/rok
HF	2,5	6,8	9,3	t/rok
Hg	3,8	10,2	14,0	kg/rok
Těžké kovy	0,2	0,6	0,8	t/rok
Cd+Pb	5,0	13,7	18,7	kg/rok
PCDD/F	0,013	0,034	0,047	g I-TEQ/rok
TVOC	2,1	5,7	7,8	t/rok
NH ₃	4,2	11,4	15,6	t/rok
BaP	4,2	11,4	15,6	g/rok

4.2. Výhledový provoz TKV

4.2.1. Výroba tepla při stávajícím stavu centrálního zásobování teplem

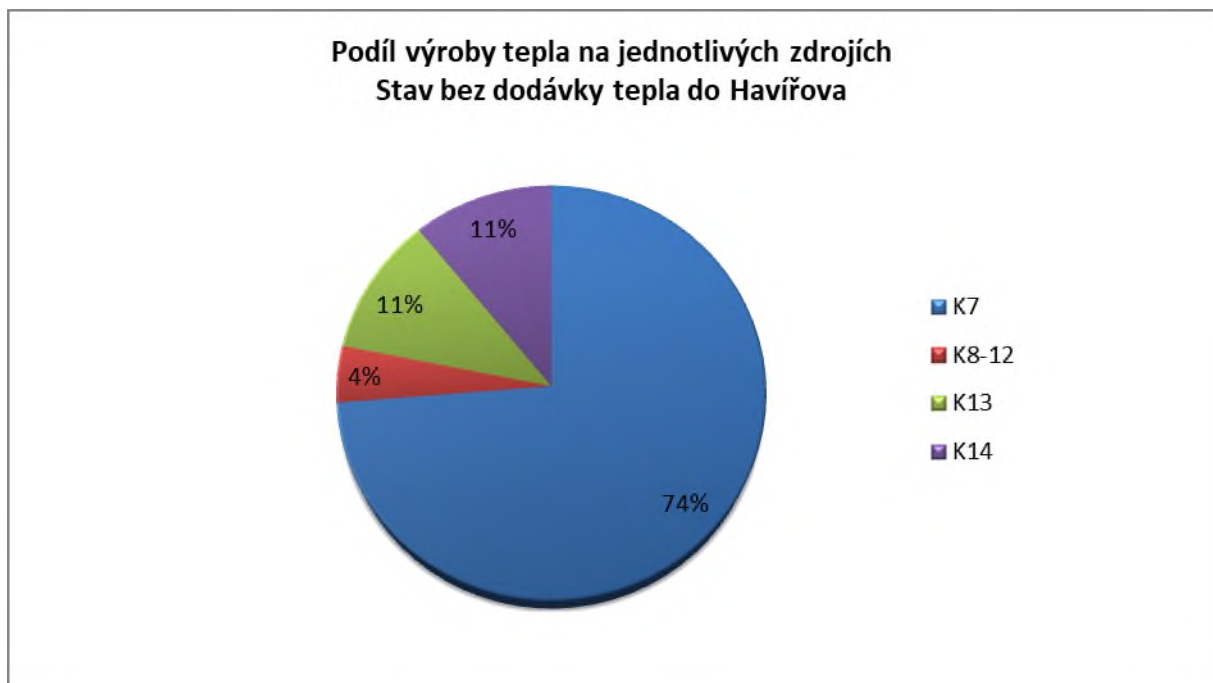
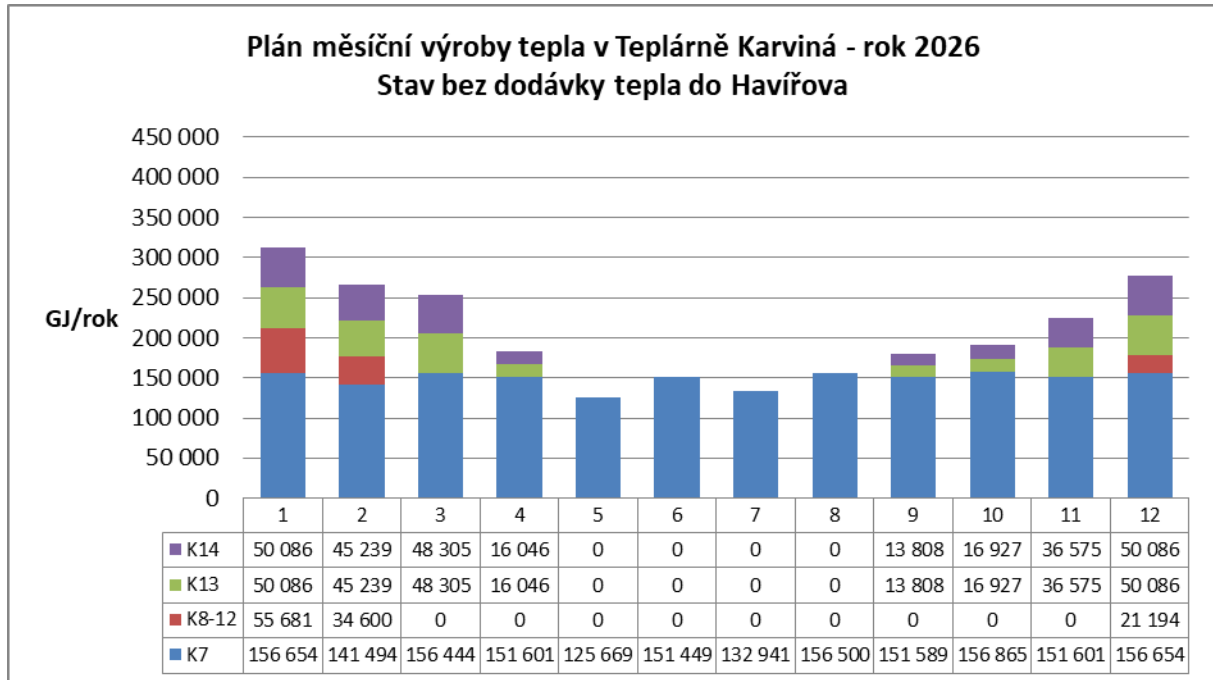
Výroba tepla v roce 2026 je plánována ve všech výhledově provozovaných zařízeních, přičemž prioritní je výroba tepla v multipalivovém kotli K7.



Celková plánovaná výroba tepla v roce 2026 je **3 071 666 GJ**.

4.2.2. Výroba tepla při odpojení části Havířova od centrálního zdroje

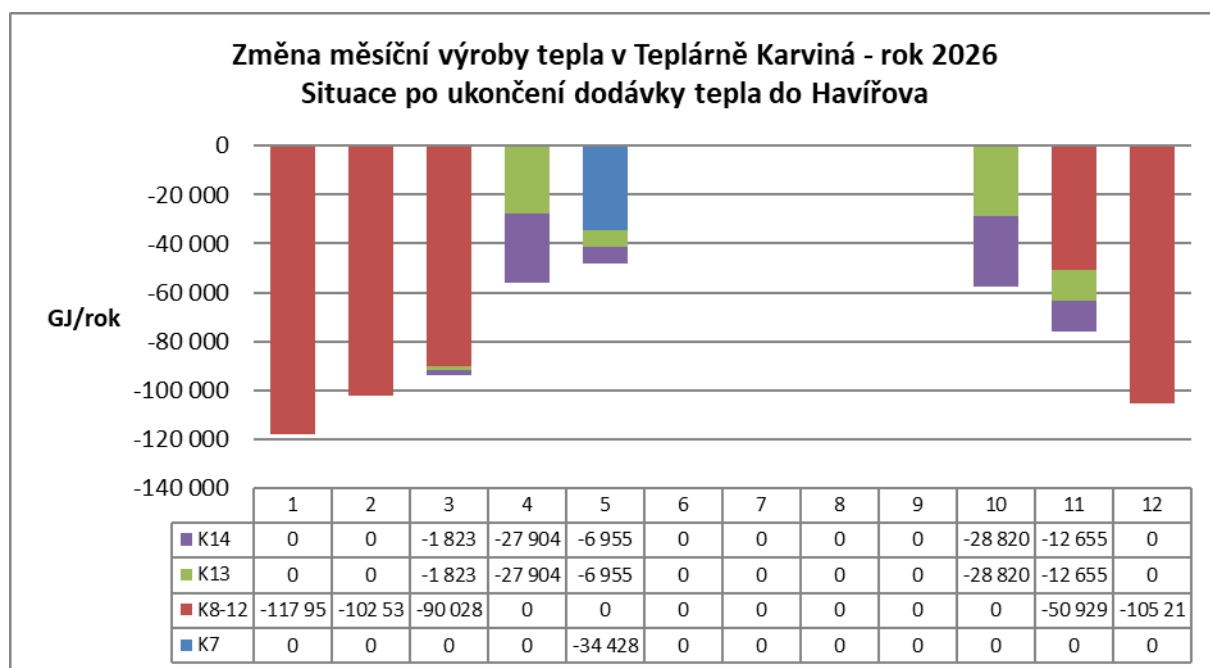
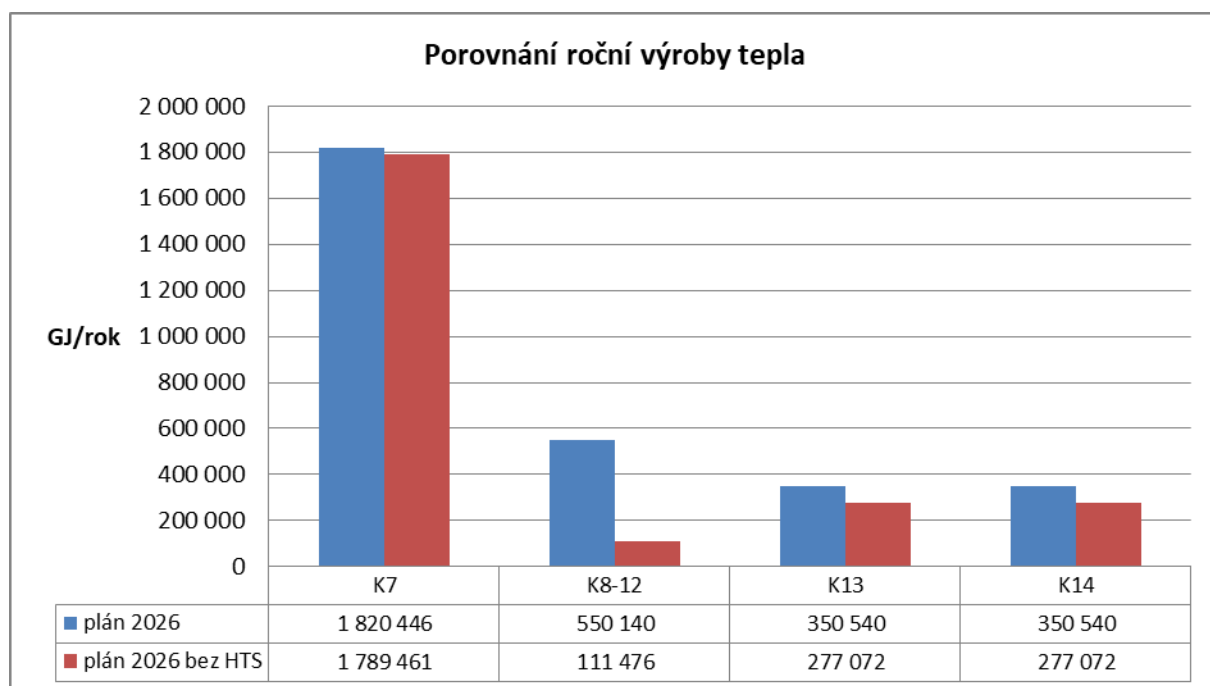
Po omezení dodávek tepla do Havířova dojde k významné eliminaci provozu kotlů K8-K12. Výroba na ostatních zařízeních zůstane prakticky zachována.



Celková plánovaná výroba tepla centrálního zdroje v roce 2026 je při snížení odběru tepla pro Havířov **2 455 081 GJ**.

4.2.1. Porovnání plánovaných variant

Jak již bylo uvedeno výše, výroba tepla by byla omezena zejména u plynových kotlů K8-12, u ostatních kotlů v menší míře, a to zejména mimo topnou sezónu.



Roční výroba tepla po odpojení Havířova by se snížila o **616 585 GJ, tj. o 20 %**.

5. Emisní charakteristika zdrojů TKV

5.1. Kotel K7

Výhledové emise kotle K7 při spalování biomasy a TAP v poměru 0-100 % byly variantně stanoveny pro výše uvedenou roční výrobu tepla. Emisní koncentrace znečišťujících látek jsou s ohledem na dosud nestanovené emisní limity pro výhledové období v souladu s BAT, pro stanovení emisí byly použity následující dokumenty:

- Prováděcí rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. července 2017, kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení.
- Prováděcí rozhodnutí Komise (EU) 2019/2010 ze dne 12. listopadu 2019, kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) pro spalování odpadu podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU.

Emisní koncentrace znečišťujících látek pro spalovací zdroje na použitá paliva jsou v následující tabulce vztaženy na normální stavové podmínky a suchý plyn při shodném referenčním obsahu kyslíku v odpadním plynu 6 %.

Výhledové emisní koncentrace znečišťujících látek – kotel K7

Zn. látka	Koncentrace při ref O ₂ 6 %			Hmotnostní tok		
	Palivo 100 % TAP	Palivo 70 % TAP 30 % Bio	Jednotka	Palivo 100 % TAP	Palivo 70 % TAP 30 % Bio	Jednotka
	Cr _{sn}	Cr _{sn}		M	M	
TZL	7,5	8	mg/m ³	0,216	0,200	g/s
NO _x	180	180	mg/m ³	5,186	4,490	g/s

Pro výpočet imisí byl použit vyšší hmotnostní tok z výše uvedených variant, tj. pro spalování TAP.

5.2. Kotelna K8-K12 (výkon 5 × 36 MW)

Garantované emise činí <60 mg/m³ NO_x a <100 mg/m³ CO. U emisí NO_x jde o hodnotu výrazně pod zákonnými emisními limity, které jsou stanoveny ve vyhlášce č. 415/2012 Sb., přílohou č. 2.

V následující tabulce jsou uvedeny hodnoty emisních limitů pro instalované kotle, hodnoty jsou uvedeny v suchém plynu za normálních podmínek (0 °C, 101,325 kPa) a obsahu O₂ 3 %.

Specifické emisní limity pro spalování zemního plynu dle vyhlášky č. 415/2012 Sb. (souhrnný instalovaný tepelný výkon >100-300 MW)

Látka	SO ₂	NO _x	TZL	CO
Emisní limit	35 mg/m ³	100 mg/m ³	5 mg/m ³	100 mg/m ³

Zdroj deklarovanými parametry plní požadavky KÚ MSK na zpřísnění specifických emisních limitů při vydávání závazných stanovisek a povolení provozu dle § 11 odst. 2 zákona o

ochraně ovzduší pro nové stacionární zdroje nebo při změnách stávajících zdrojů. U kotlů na spalování zemního plynu je tímto požadavkem dodržení emisního limitu pro NO_x 80 mg/m³ (v suchém plynu za n.p. při 3 % O₂). Posuzované zařízení bude tyto požadavky plnit, pro výpočet emisí se předpokládá stanovení emisního limitu na této úrovni, což je vzhledem ke garantované hodnotě emisí NO_x <60 mg/m³ na straně bezpečnosti výpočtu.

Emise TZL jsou při spalování zemního plynu také velmi nízké. Měřené emise TZL na obdobném zařízení jsou v řádu desetin mg/m³, což je potvrzeno měřením emisí na obdobném zařízení (protokol č. M/5609/2020/03 z měření emisí na zdroji Teplárna České Budějovice, a.s. – Kotel K10 o výkonu 86 MW). Z tohoto důvodu je pro výpočet emisí předpokládána koncentrace TZL ve výši 1 mg/m³, tato hodnota odráží reálný vliv zařízení na kvalitu ovzduší – výpočet na úrovni emisního limitu by výrazně nadhodnocoval emise prachových částic a vypočtené emise by byly zavádějící.

Emise plynové kotelny K8-K12

Zn. látka	Koncentrace při ref O ₂ 6 %	
	C _{rsn}	Jednotka
TZL	1	mg/m ³
NO _x	80	mg/m ³

5.3. Satelitní plynové kotelny 18,7 MW

Deklarované emise zařízení jsou uvedeny v popisu technologie, garantované emise činí <80 mg/m³ NO_x a <50 mg/m³ CO. U emisí NO_x jde o hodnotu výrazně pod zákonnými emisními limity, které jsou stanoveny ve vyhlášce č. 415/2012 Sb., přílohou č. 2.

V následující tabulce jsou uvedeny hodnoty emisních limitů pro instalovaný kotel, hodnoty jsou uvedeny v suchém plynu za normálních podmínek (0 °C, 101,325 kPa) a obsahu O₂ 3 %.

Emisní limity pro zemní plyn dle vyhlášky č. 415/2012 Sb.

Látka	NO _x	CO
Emisní limit	100 mg/m ³	50 mg/m ³

Zdroj deklarovanými parametry plní požadavky KÚ MSK na zpřísnění specifických emisních limitů při vydávání závazných stanovisek a povolení provozu dle § 11 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší pro nové stacionární zdroje nebo při změnách stávajících zdrojů. U kotlů na spalování zemního plynu je tímto požadavkem dodržení emisního limitu pro NO_x 80 mg/m³ (v suchém plynu za n.p. při 3 % O₂). Posuzované zařízení bude tyto požadavky plnit, předpokládáme stanovení emisního limitu na této úrovni.

Stejně jako u plynové kotelny K8-K12 se uvažuje koncentrace TZL ve výši 1 mg/m³.

Emise plynové kotelny K13 a K14

Zn. látka	Koncentrace při ref O ₂ 6 %	
	C _{rsn}	Jednotka
TZL	1	mg/m ³
NO _x	80	mg/m ³

6. Popis zdrojů nahrazujících výrobu centrálního zdroje tepla

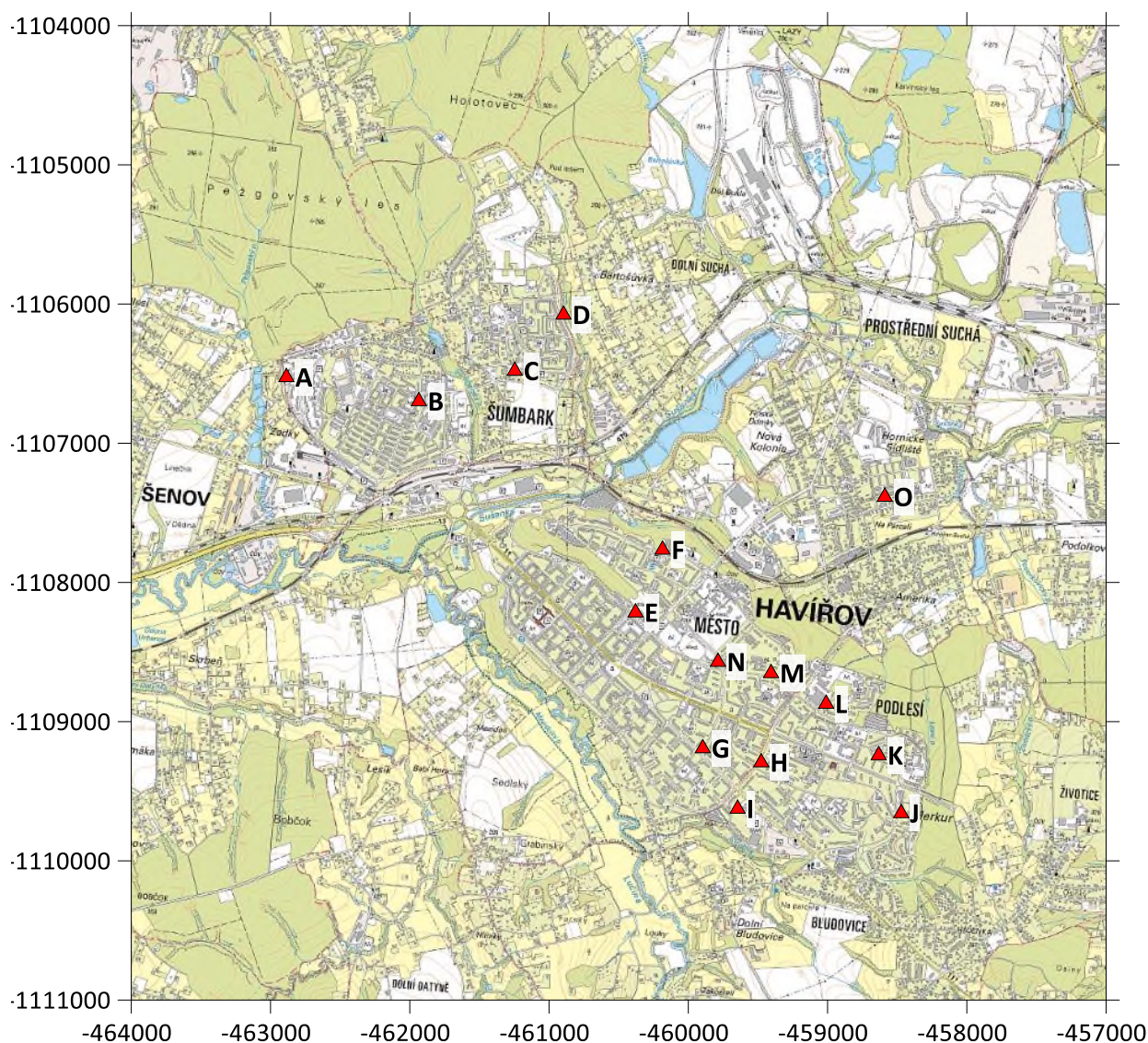
6.1. Charakteristika nových zdrojů

Plánovanými zdroji tepla jsou jednak plynové kotle, u kterých se předpokládá instalace kotlů o tepelném příkonu do 4,2 MW, dále je uvažována instalace kogeneračních jednotek pro kombinovanou výrobu tepla a elektrické energie o tepelném příkonu do 7 MW.

6.2. Umístění nových zdrojů

Stávající výměňkové (předávací) stanice tepla jsou rozmístěny prakticky po celém území města Havířov. Nové zdroje tepla a elektrické energie budou umístěny v těchto lokalitách:

Umístění lokálních zdrojů tepla



Specifikace navržených zdrojů tepla

Označení zdroje	Teplo vyrobené [GJ/rok]	Špičkový výkon [kW _t]	ZDROJ CELKEM		
			Instalovaný tepelný výkon [kW _t]	Instalovaný elektrický výkon [kW _e]	Instalovaný příkon ZP [kW _{pal}]
A	48 307	5 400	8 680	2 000	11 675
B	21 616	2 600	4 040	1 000	5 518
C	44 270	4 960	8 080	2 000	11 036
D	49 445	5 760	10 020	3 000	14 320
E	48 857	6 060	9 280	2 000	12 313
F	58 113	6 380	10 920	3 000	15 278
G	48 554	5 800	8 980	2 000	11 994
H	39 713	4 560	7 480	2 000	10 398
I	46 406	5 260	8 380	2 000	11 355
J	63 663	7 100	11 520	3 000	15 916
K	42 786	4 880	8 080	2 000	11 036
L	44 644	4 940	8 080	2 000	11 036
M	38 101	4 300	7 180	2 000	10 079
N	40 906	4 640	7 780	2 000	10 717
O	491	69	100	0	106

6.3. Nové zdroje tepla – plynové kotelny

V případě odpojení od centrálního zdroje tepla, v tomto případě Teplárny Karviná, vystává požadavek na vybudování nových tepelných zdrojů pro dodávky tepla pro výše uvedené oblasti. Zde se nabízí více variant, a to např. vybudování blokových kotelen, samostatných zdrojů pro jednotlivé bytové či rodinné domy a instituce, vybudování centrální kotelny pro významné odběratele.

Plynové kotelny byly navrženy jako prakticky shodná zařízení – teplovodní kotelny s plynovými kotly a kogeneračními jednotkami. V této fázi nelze předpokládat konkrétní technické parametry mimo odhadu požadovaného výkonu. Kotelny se pro účely této studie liší v podstatě jen předpokládaným instalovaným příkonem a ročním využitím maximálního výkonu. Průměrná teplota spalin je odhadnuta na 100 °C, reálně bude různá v závislosti na aktuálním výkonu a např. na způsobu provozu kotlů. Rychlost spalin v ústí komína jednotlivých kotelen je zvolena dle množství spalin a reálných hodnot průměru komínů, průměrná rychlost je cca 1 m/s. Komíny navržených zařízení nejsou specifikovány, jejich výška je tedy předběžně stanovena na 10 m nad terénem. Konkrétní výška bude určena podle stavebního provedení a podle polohy vůči obydleným objektům. Výšky těchto komínů by měly být v rámci povolení umístění těchto zdrojů ověřeny rozptylovou studií.

Provoz kogeneračních jednotek se předpokládá 12 hodin/den, u plynových kotlů je provoz 24 h/den, vždy podle požadavků na odběr tepla a TUV. Výkon plynových kotlů bude závislý na současném provozu s KGJ.

Seznam instalovaných kotlů

Označení zdroje	KOTLE			
	Výkon	Počet	Instalovaný výkon	Instalovaný příkon
	[kW]	[ks]	[kW _t]	[kW _{pal}]
A	2 200	3	6 600	7 021
B	1 000	3	3 000	3 191
C	2 000	3	6 000	6 383
D	2 300	3	6 900	7 340
E	2 400	3	7 200	7 660
F	2 600	3	7 800	8 298
G	2 300	3	6 900	7 340
H	1 800	3	5 400	5 745
I	2 100	3	6 300	6 702
J	2 800	3	8 400	8 936
K	2 000	3	6 000	6 383
L	2 000	3	6 000	6 383
M	1 700	3	5 100	5 426
N	1 900	3	5 700	6 064
O	50	2	100	106

6.4. Nové zdroje tepla – kogenerační jednotky

Kogenerační jednotky byly navrženy jako prakticky shodná zařízení, která se liší instalovaným příkonem a poměrem výroby tepla a elektřiny, v této fázi nelze předpokládat konkrétní technické parametry mimo odhadu požadovaného výkonu. Kogenerační jednotky se pro účely této studie liší v podstatě celkovým instalovaným příkonem.

Průměrná teplota spalin za ekonomizérem je přibližně na 120 °C, reálně bude různá v závislosti na aktuálním výkonu a např. na způsobu provozu jednotek. Rychlost spalin v ústí komínů jednotlivých kotelen je zvolena dle množství spalin a reálných hodnot průměru komínů, průměrná rychlost je přibližně 10 m/s. Výška komínů je zvolena jednotně 10 m nad okolním terénem, přesná minimální výška bude dána při detailním řešení záměru a měla by být určena rozptylovou studií pro každou kotelnu samostatně.

Seznam instalovaných kogeneračních jednotek

Označení zdroje	KOGENERAČNÍ JEDNOTKY			
	Výkon	Počet	Instalovaný výkon	Instalovaný příkon
	[kW _t]	[ks]	[kW _t]	[kW _{pal}]
A	1 040	2	2 080	4 653
B	1 040	1	1 040	2 327
C	1 040	2	2 080	4 653
D	1 040	3	3 120	6 980
E	1 040	2	2 080	4 653
F	1 040	3	3 120	6 980

Označení zdroje	KOGENERAČNÍ JEDNOTKY			
	Výkon	Počet	Instalovaný výkon	Instalovaný příkon
G	1 040	2	2 080	4 653
H	1 040	2	2 080	4 653
I	1 040	2	2 080	4 653
J	1 040	3	3 120	6 980
K	1 040	2	2 080	4 653
L	1 040	2	2 080	4 653
M	1 040	2	2 080	4 653
N	1 040	2	2 080	4 653
O	-	0	-	-

7. Emise znečišťujících látek

7.1. Emise centrálního zdroje

Emise ze spalování paliv v Teplárně Karviná byly stanoveny z limitních emisí při provozu zdrojů, které budou v činnosti v roce 2026, tj. pro multipalivový kotel K7 a plynové kotle K8-K14. Uhelné kotle K1-K4 budou odstaveny z provozu.

Decentralizací systému vytápění se výroba tepla v TKV a satelitních kotelnách Karviná a Havířov významně změní, město Havířov se na odběru energií podílí z cca 20 %. Tím se významně změní emise tohoto zdroje, což je akceptováno ve výpočtu imisní zátěže.

Změna emisí zdrojů Veolia Energie ČR, a.s.

Znečišťující látka		Teplárna Karviná + satelitní kotelny Karviná a Havířov		
		Nulová varianta	Situace pro decentralizaci	Rozdíl
		[t/rok]	[t/rok]	[t/rok]
NO _x		161,681	156,135	-5,546
TZL	Celkem	6,556	6,410	-0,146
	z toho PM ₁₀	5,584	5,454	-0,130
	Z toho PM _{2,5}	3,965	3,862	-0,103

7.2. Emise navržených plynových kotlů a kogeneračních jednotek

U plynových kotlů se emisní koncentrace NO_x předpokládají shodné, jako u plynových kotelen Veolia, tedy 80 mg/m³, což je ve shodě s požadavky KÚ MSK na kotle při spalování zemního plynu.

Pro výpočet emisí NO_x kogeneračních jednotek a TZL ze spalování zemního plynu v navržených zařízeních jsou použity emisní faktory uvedené ve „Sdělení odboru ochrany ovzduší obsahuje emisní faktory a poměry částic PM₁₀ a PM_{2,5} v TZL pro posouzení ekologické proveditelnosti návrhu v rámci energetického auditu a energetického posudku podle postupu uvedeného v příloze č. 6 vyhlášky č. 480/2012 Sb., o energetickém auditu a energetickém posudku, v platném znění.“

([https://www.mzp.cz/C1257458002F0DC7/cz/prumysl_energetika/\\$FILE/000-SdeleniEmisniFaktory-20190715.pdf](https://www.mzp.cz/C1257458002F0DC7/cz/prumysl_energetika/$FILE/000-SdeleniEmisniFaktory-20190715.pdf))

Emisní faktory jsou uvedeny v následující tabulce:

1. Hodnoty emisních faktorů pro stanovení množství emisí výpočtem při spalování plyných a kapalných paliv ve spalovacích stacionárních zdrojích:				
1.1 Zemní plyn (kg/10 ⁶ m ³)				
	TZL	SO ₂	NO _x	TOC
Kotle	6,9	0,032	595	62,1
Kombinované ohřívače s tepelným čerpadlem a kogenerační jednotky:				
vybavené vnějším spalováním	6,9	0,032	744	62,1
vybavené motorem s vnitřním spalováním	69	17,2	2551	3069

Z výpočtu byly vyloučeny emise SO₂, zemní plyn obsahuje velmi nízké množství sloučenin síry a emise oxidů síry při spalování zemního plynu jsou minimální.

Dále byly vyhodnoceny emise prekurzorů sekundárních částic – indikátor EPS. Indikátor EPS se skládá z emisí primárních částic PM_{2,5} a součtu emisí prekurzorů vynásobených příslušnými faktory potenciálu tvorby sekundárních anorganických částic, které činí pro NO_x = 0,067, pro SO₂ = 0,298, pro NH₃ = 0,194 a VOC = 0,009.

Vypočtené emise ze spalování zemního plynu pro jednotlivé zdroje:

Označení zdroje	Plynové kotle		Kogenerační jednotky		Celkové emise	
	NO _x	TZL	NO _x	TZL	NO _x	TZL
	[t/rok]	[t/rok]	[t/rok]	[t/rok]	[t/rok]	[t/rok]
A	0,348	0,003	4,882	0,132	5,230	0,135
B	0,233	0,002	1,672	0,045	1,905	0,047
C	0,257	0,002	4,882	0,132	5,139	0,134
D	0,353	0,003	5,016	0,136	5,369	0,139
E	0,360	0,003	4,882	0,132	5,242	0,135
F	0,547	0,005	5,016	0,136	5,563	0,140
G	0,353	0,003	4,882	0,132	5,235	0,135
H	0,387	0,003	3,344	0,090	3,731	0,094
I	0,305	0,003	4,882	0,132	5,187	0,135
J	0,672	0,006	5,016	0,136	5,688	0,141
K	0,456	0,004	3,344	0,090	3,799	0,094
L	0,497	0,004	3,344	0,090	3,841	0,095
M	0,351	0,003	3,344	0,090	3,694	0,093
N	0,413	0,004	3,344	0,090	3,757	0,094
O	0,011	0,000	0,000	0,000	0,011	0,000
Celkem	5,543	0,047	57,847	1,565	63,391	1,612

Porovnání emisí výpočtových variant

Znečišťující látka		Teplárna Karviná + satelitní kotelny Karviná a Havířov (zdroje Veolia)			Provoz nových plynových zdrojů Havířov	Změna po decentralizaci
		Nulová varianta (plán 2026)	Stav po decentralizaci	Změna na zdrojích Veolia		
		[t/rok]	[t/rok]	[t/rok]		
NO _x		161,681	156,135	-5,546	63,391	57,845
TZL	Celkem	6,556	6,410	-0,146	1,612	1,466
	z toho PM ₁₀	5,584	5,454	-0,130	1,612	1,482
	Z toho PM _{2,5}	3,965	3,862	-0,103	1,612	1,509
EPS		14,798	14,323	-0,475	5,859	5,385

Z hlediska sledovaných látek může dojít při výše uvedených předpokladech k navýšení emisí oxidů dusíku i suspendovaných částic, s tím souvisí i nárůst indikátoru EPS.

8. Popis matematického modelu rozptylu emisí

8.1. Metodika výpočtu

Pro výpočet doplňkové imisní zátěže je použit matematický model dle metodiky **SYMOS'97**, která byla vydána v červnu 1998 Českým hydrometeorologickým ústavem Praha pod názvem "Systém modelování stacionárních zdrojů". Tato metodika byla roku 2013 aktualizována, aby splňovala podmínky dané platnou legislativou.

Metodika výpočtu znečištění ovzduší umožňuje:

- Výpočet znečištění ovzduší plynnými látkami a prachem z bodových, liniových a plošných zdrojů,
- výpočet znečištění od většího počtu zdrojů,
- stanovit charakteristiky znečištění v husté geometrické síti referenčních bodů a připravit tímto způsobem podklady pro názorné kartografické zpracování výsledků výpočtů,
- brát v úvahu statistické rozložení směru a rychlosti větru vztažené ke třídám stability mezní vrstvy ovzduší podle Klasifikace Bubníka a Koldovského,
- odhad koncentrace znečišťujících látek při bezvětří a pod inverzní vrstvou ve složitém terénu.

Pro každý referenční bod umožňuje metodika výpočet těchto základních charakteristik znečištění ovzduší:

- Maximální možné krátkodobé (hodinové) hodnoty koncentrací znečišťujících látek, které se mohou vyskytnout ve všech třídách rychlosti větru a stability ovzduší,
- maximální možné krátkodobé (hodinové) hodnoty koncentrací znečišťujících látek bez ohledu na třídu stability a rychlost větru,
- roční průměrné koncentrace,
- denní průměrné koncentrace,
- klouzavý osmihodinový průměr,
- doba trvání koncentrací převyšujících určité předem zadané hodnoty.

Metodika se používá při posuzování vlivu stávajících nebo nově budovaných zdrojů znečištění ovzduší na okolí.

Třídy stabilitního zvrstvení

Stabilitní klasifikace podle Bubníka a Koldovského používaná v našich zeměpisných šířkách zahrnuje tři třídy stabilní, jednu třídu normální a jednu třídu labilní.

V I. třídě stability - superstabilní - je rozptyl znečišťujících látek v ovzduší velmi malý nebo téměř žádný, znečišťující látky se i ve viditelné formě šíří na velké vzdálenosti. Koncentrace při zemi jsou nízké a ve výšce velmi vysoké. Proto ve značně vyvýšených polohách jsou v této třídě počítány absolutní maxima koncentrací. Pro prach toto tvrzení platí i v rovině v důsledku pádové rychlosti částic.

V II. a III. třídě stability se rozptylové podmínky postupně vylepšují, ale jsou stále nepříznivé.

Ve IV. třídě stability - normální - jsou rozptylové podmínky dobré. Tato třída stability se v atmosféře vyskytuje nejčastěji a to zejména v rovině nebo v málo zvlněné krajině.

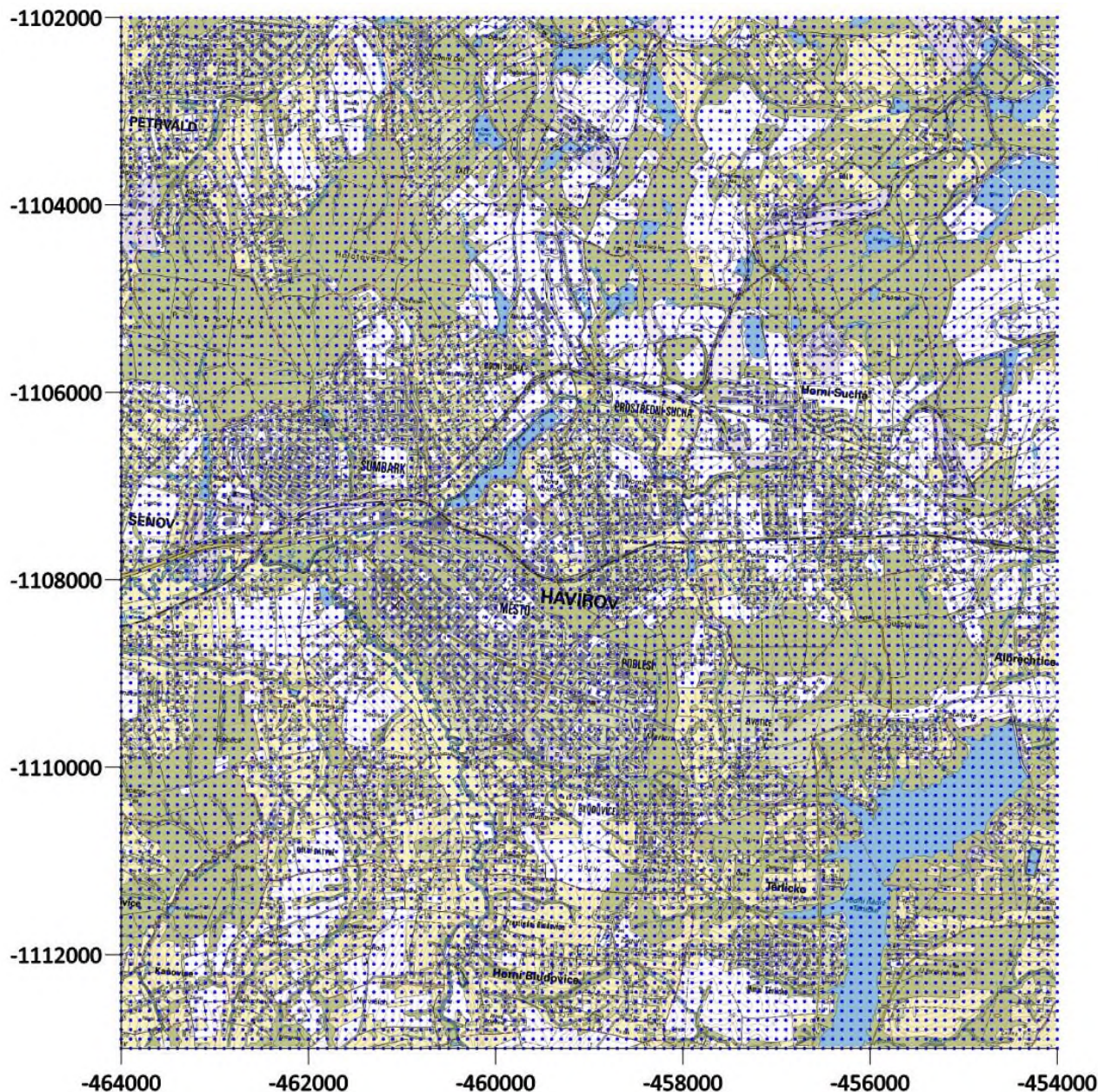
V V. třídě stability - konvektivní - jsou sice nejlepší rozptylové podmínky, ale v důsledku intenzivních vertikálních konvektivních pohybů se mohou vyskytovat v malých vzdálenostech od zdroje nárazově vysoké koncentrace.

8.2. Oblast vyhodnocení imisí z provozu dotčených zdrojů

Pro výpočet matematického modelu rozptylu škodlivin v lokalitě bylo zvoleno 11 211 referenčních bodů v pravidelné síti 10 x 11 km s krokem 100 m, ve kterých byl proveden výpočet doplňkové imisní zátěže.

Celá posuzovaná lokalita je zvlněná, západní část města leží v údolí řeky Lučiny. Severně mezi Prostřední Suchou a Dolní Suchou leží Sušanské rybníky, východně od města pak vodní nádrž Těrlicko. Nadmořská výška posuzované lokality se pohybuje od 218 m do 386 m.

Rozložení sítě referenčních bodů



8.3. Imisní limity

V současné době jsou platné imisní limity, stanovené zákonem č. 201/2012 Sb. V následující tabulce jsou uvedeny roční imisní limity znečišťujících látek, které jsou předmětem této studie:

Imisní limity vyhlášené pro ochranu zdraví lidí a maximální počet jejich překročení

Znečišťující látka	Doba průměrování	Imisní limit
Oxid dusičitý	1 kalendářní rok	40 µg/m ³
Částice PM ₁₀	1 kalendářní rok	40 µg/m ³
Částice PM _{2,5}	1 kalendářní rok	20 µg/m ³

8.4. Imisní pozadí

Imisní situace lokality je ovlivněna významnými zdroji znečišťování v aglomeraci, místně lokálními zdroji (domácí topeniště v zimním období), v zimním období pak dálkovým přenosem imisí z Polska.

Níže v tabulkách jsou uvedeny imisní koncentrace naměřené imisním monitoringem v Havířově (PM₁₀ a PM_{2,5}), případně v Karviné (NO₂). Pro vyhodnocení imisního pozadí byla dále použita data zveřejněná Českým hydrometeorologickým ústavem na webovém portálu www.chmi.cz. Jedná se o průměr imisního pozadí vybraných znečišťujících látek za období 2015-2019 ve čtvercích 1 km², který je stanoven na základě modelování z dostupných dat o emisích zdrojů.

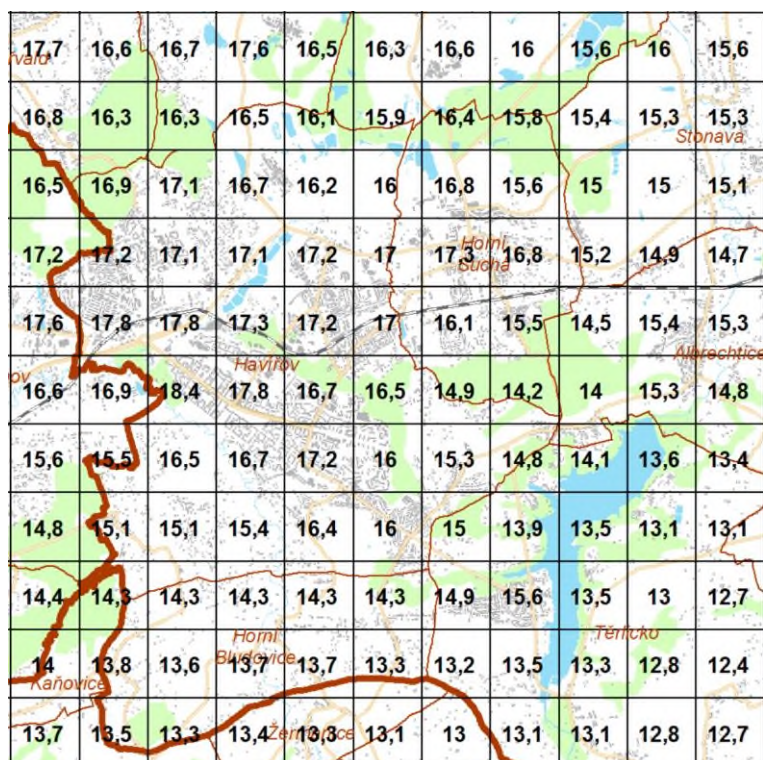
Měřené koncentrace PM₁₀ a PM_{2,5} v roce 2020

Lokalita	Kód měřicího programu	Počet překročení 24 h limitu pro PM ₁₀	Max. 24h koncentrace PM ₁₀ (36 MV) [µg.m ⁻³]	Roční koncentrace PM ₁₀ [µg.m ⁻³]	Roční koncentrace PM _{2,5} [µg.m ⁻³]
Havířov	THARA	21	40,0	24,5	18,0
Havířov ZÚ	THAOA	8	30,1	21,0	-

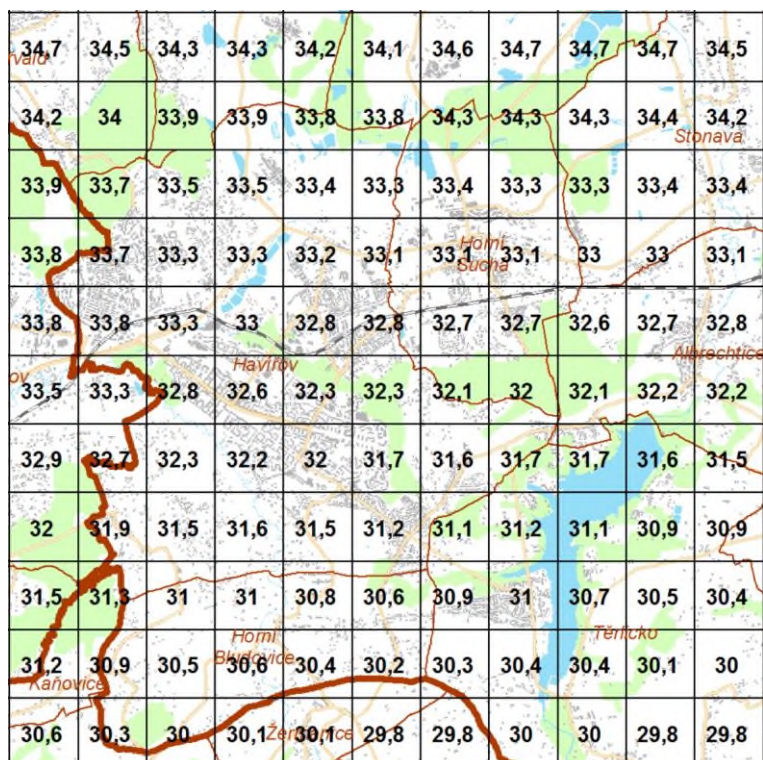
Měřené koncentrace NO₂ v roce 2020

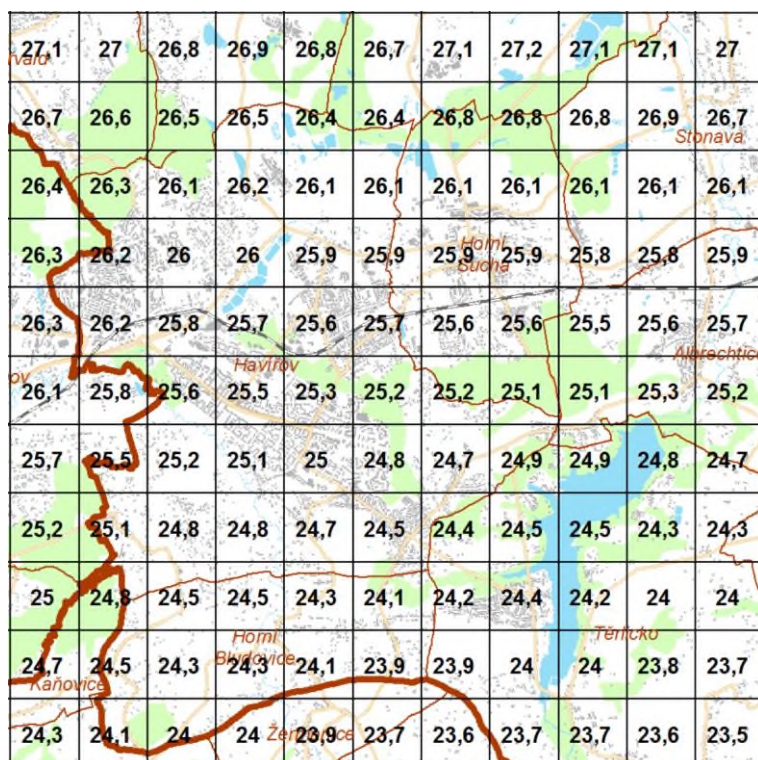
Lokalita	Kód měřicího programu	Maximální hodinová koncentrace NO ₂ (19 MV) [µg.m ⁻³]	Roční koncentrace NO ₂ [µg.m ⁻³]
Karviná	TKARA	62,6	16,7
Karviná-ZÚ	TKAOK	76,9	21,5

Imisní pozadí lokality NO₂ – 5letý průměr 2015-2019 [μg/m³]



Imisní pozadí lokality PM₁₀ - 5letý průměr 2015-2019 [μg/m³]



Imisní pozadí lokality PM_{2,5} - 5letý průměr 2015-2019 [μg/m³]

8.5. Popis imisních příspěvků ze stávajícího centrálního zdroje tepla

S ohledem na rozložení sítě referenčních bodů a množství posuzovaných zdrojů byly z vypočtených imisních příspěvků jako maxima vyhodnoceny hodnoty 99% percentilu, což eliminuje nahodilý výskyt extrémních hodnot v těsné blízkosti komínů.

Vlivem plánovaného provozu Teplárny Karviná včetně satelitních plynových kotelen dojde v okolí Havířova k ovlivnění imisní situace ve velmi malé míře, vyšší imisní příspěvky byly vypočteny v okolí zdroje a případně ve vyvýšených oblastech.

V celé posuzované lokalitě byla vypočtena maxima ročních příspěvků NO₂ severovýchodně od Havířova, v blízkosti teplárny Karviná, a to 0,061 μg/m³. V intravilánu města Havířov byly vypočteny imisní příspěvky menší než 0,04 μg/m³.

U PM₁₀ jsou maxima opět vypočtena v okolí TKV – nejvyšší příspěvek byl vypočten 0,0109 μg/m³. V intravilánu Havířova jsou vypočteny příspěvky v řádu tisíců μg/m³, roční příspěvky vlivem provozu TKV se pohybují kolem 0,003 μg/m³.

U PM_{2,5} je rozložení imisí obdobné jako u PM₁₀, jejich hodnota je o něco nižší - nejvyšší příspěvek byl vypočten 0,00713 μg/m³. Na území Havířova jsou vypočteny příspěvky v řádu tisíců μg/m³.

Vliv provozu Teplárny Karviná na imisní situaci v Havířově v období po odstavení uhelných kotlů je tedy u sledovaných látek minimální, tato skutečnost je dána účinným zachytem znečišťujících látek a využitím vysokých komínů, které zaručují znatelně lepší rozptyl znečišťujících látek, než lokální zdroje.

8.6. Popis imisních příspěvků z TKV a plynových zdrojů Havířov

Vliv provozu navržených plynových zdrojů v intravilánu Havířova je výrazně lokální, což je způsobeno zejména nízkými komíny menších kotelen. Umístěním velkého množství zdrojů v katastru města Havířov došlo k situaci, že maximální imise znečišťujících látek byly vypočteny právě v intravilánu města.

Následující vyhodnocení je provedeno pro současný provoz TKV a navržených plynových zdrojů v intravilánu Havířova, přičemž je zohledněn pokles výroby tepla na TKV

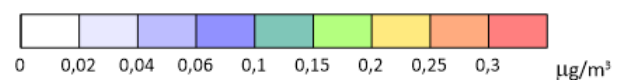
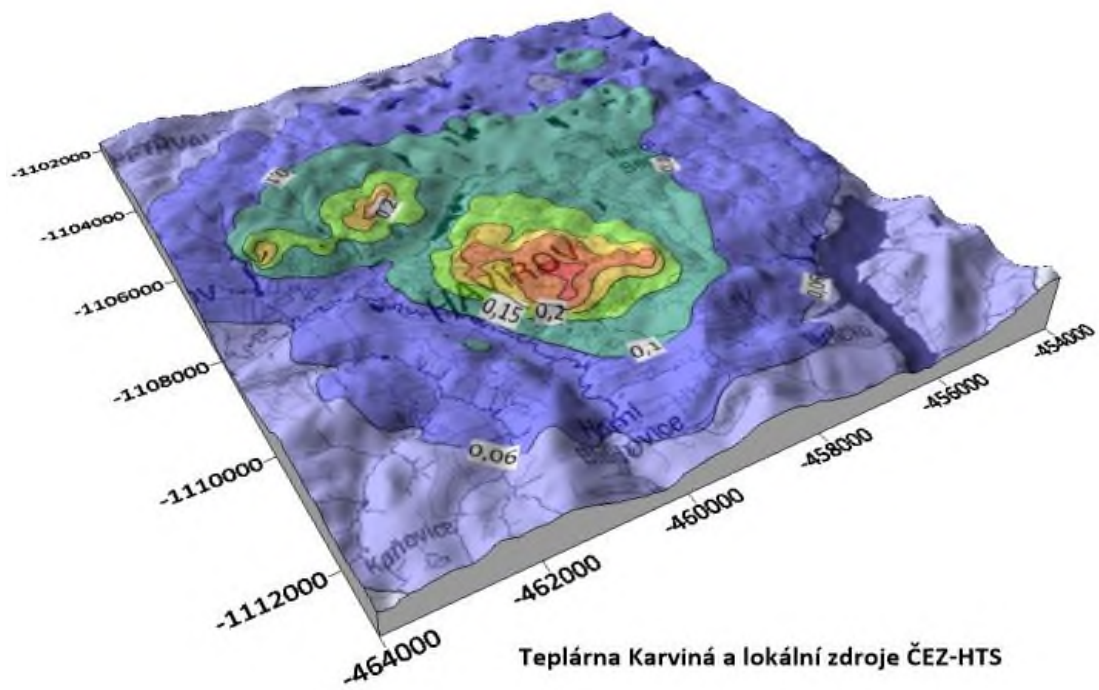
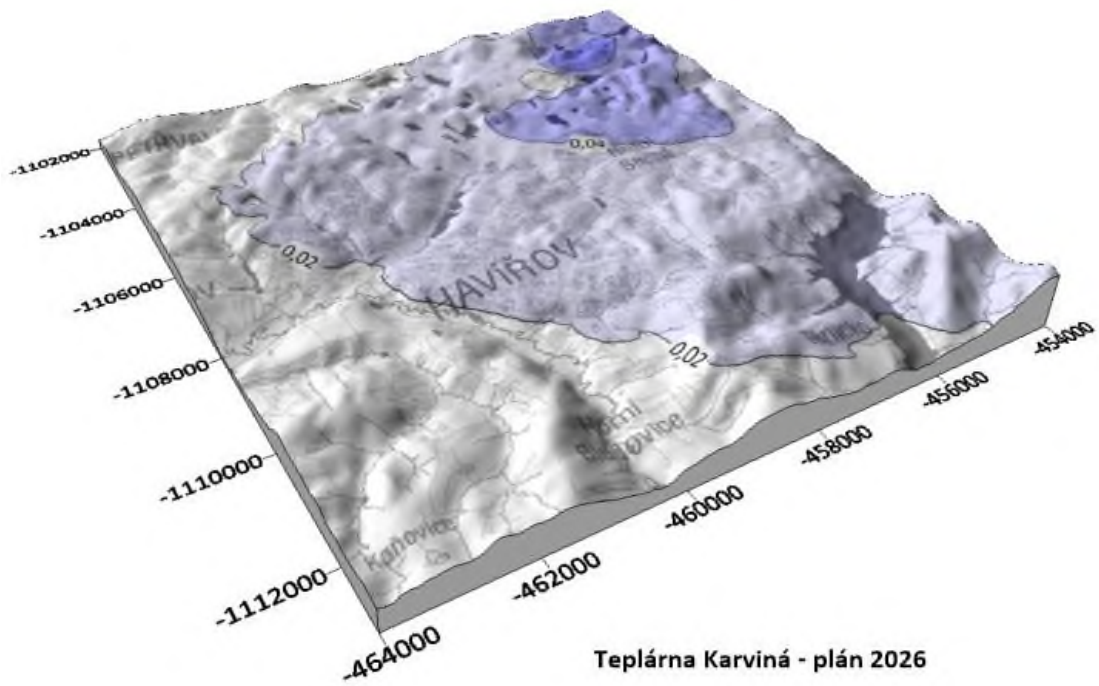
V celé posuzované lokalitě byla vypočtena maxima ročních příspěvků NO_2 v intravilánu města, kde byly vypočteny imisní příspěvky až $0,301 \mu\text{g}/\text{m}^3$, což je několiknásobek příspěvků imisí NO_2 vlivem provozu TKV. Vlivem decentralizace je způsoben významný nárůst imisí NO_2 v celé posuzované lokalitě, medián vypočtených příspěvků je po decentralizaci více než trojnásobný.

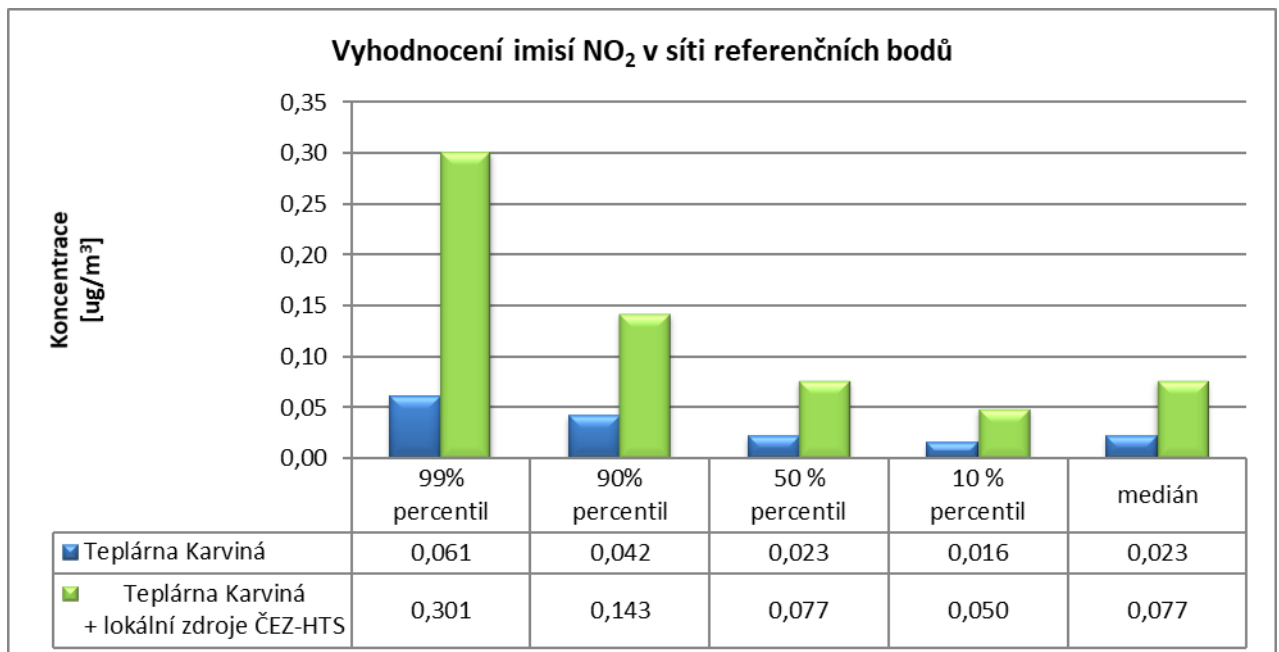
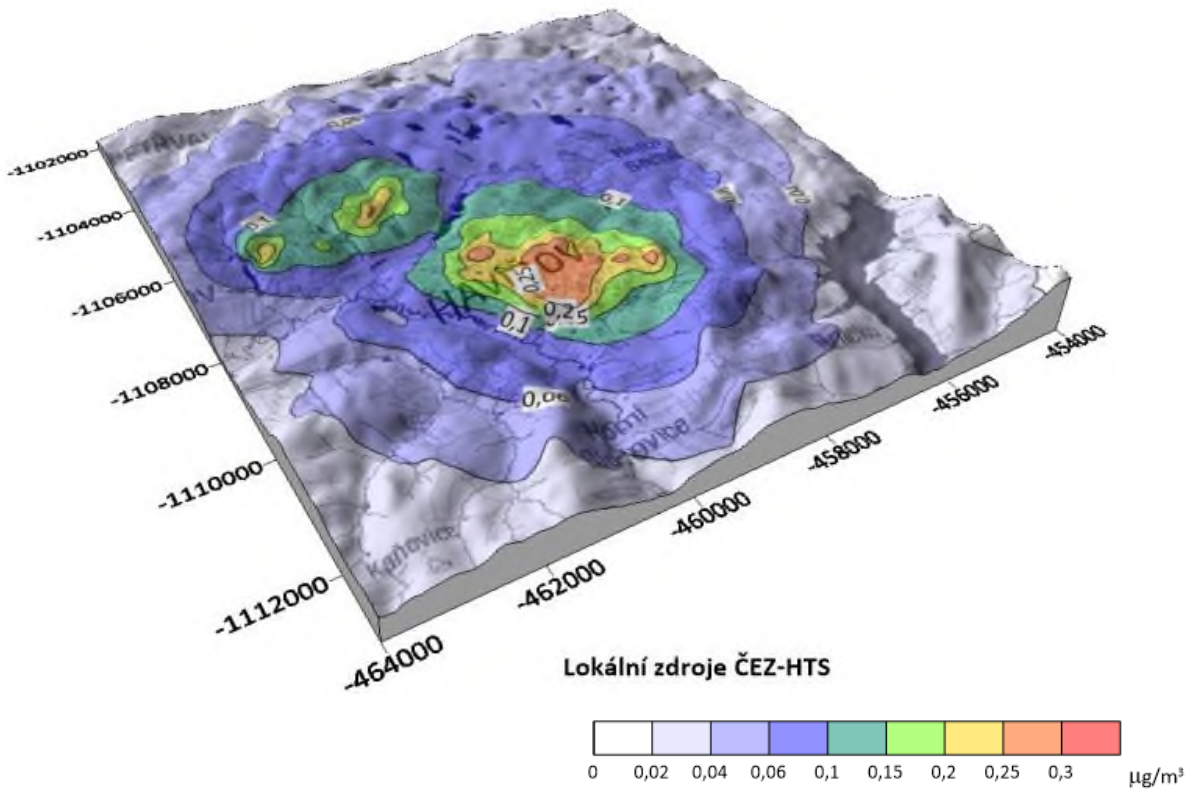
Obdobná situace jako u NO_2 je u suspendovaných částic PM_{10} – maximum je opět vypočteno na území Havířova – nejvyšší příspěvek byl vypočten $0,0404 \mu\text{g}/\text{m}^3$, což je téměř čtyřnásobek imisního příspěvku TKV. Opět je znatelný nárůst imisní zátěže v celé posuzované lokalitě, medián vypočtených hodnot narostl po decentralizaci na trojnásobek.

U $\text{PM}_{2,5}$ je rozložení imisí obdobné jako u PM_{10} , nejvyšší příspěvek byl vypočten $0,0394 \mu\text{g}/\text{m}^3$, tedy více než pětinašobek proti stavu při dodávce tepla z centrálního zdroje. V centru Havířova jsou vypočteny příspěvky obdobné, jako u PM_{10} . Důvodem je skutečnost, že emise TZL u plynových zařízení jsou prakticky ze 100 % tvořeny jemnými částicemi $\text{PM}_{2,5}$. Opět je znatelný nárůst imisí v celé lokalitě, prakticky na čtyřnásobek proti provozu TKV.

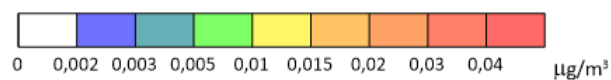
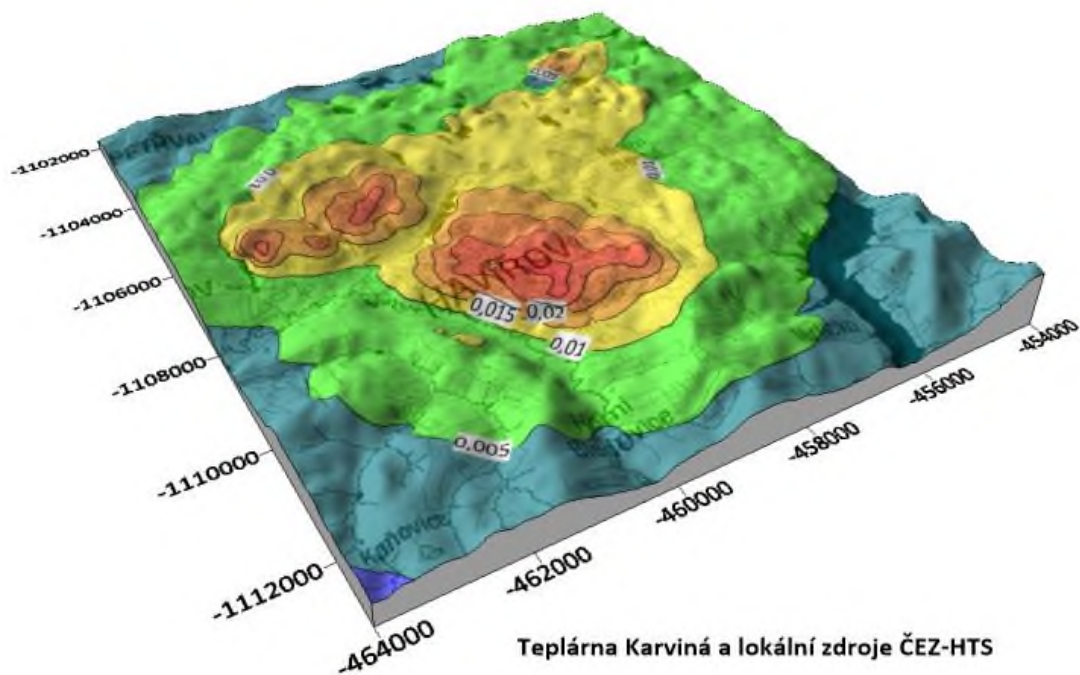
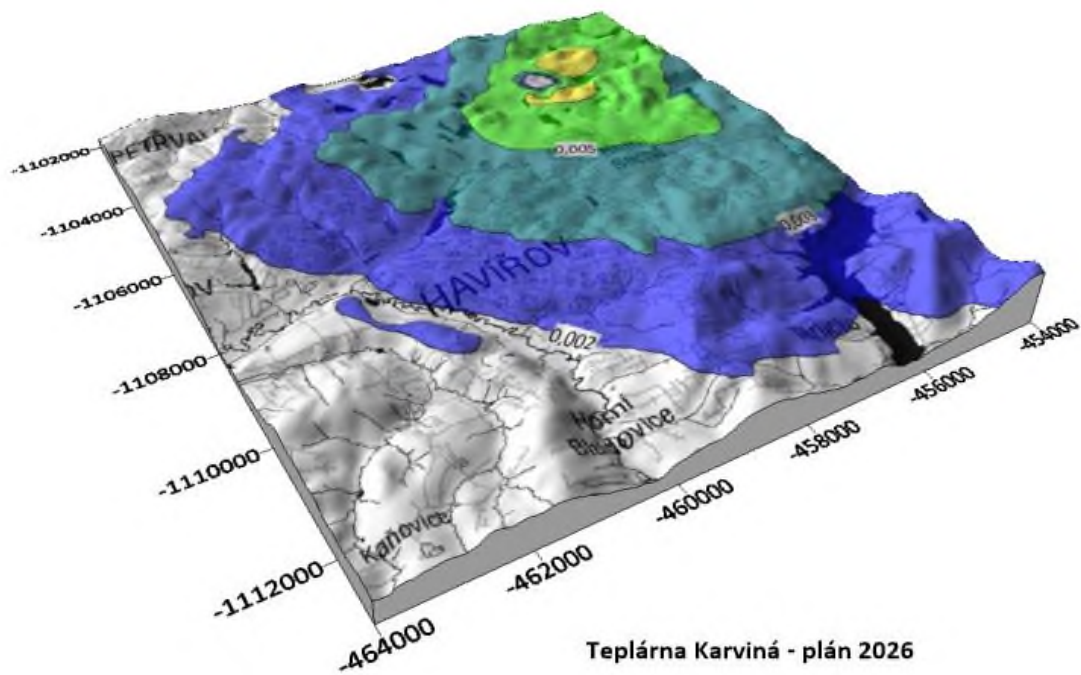
9. Vzájemné porovnání imisních příspěvků včetně vyhodnocení

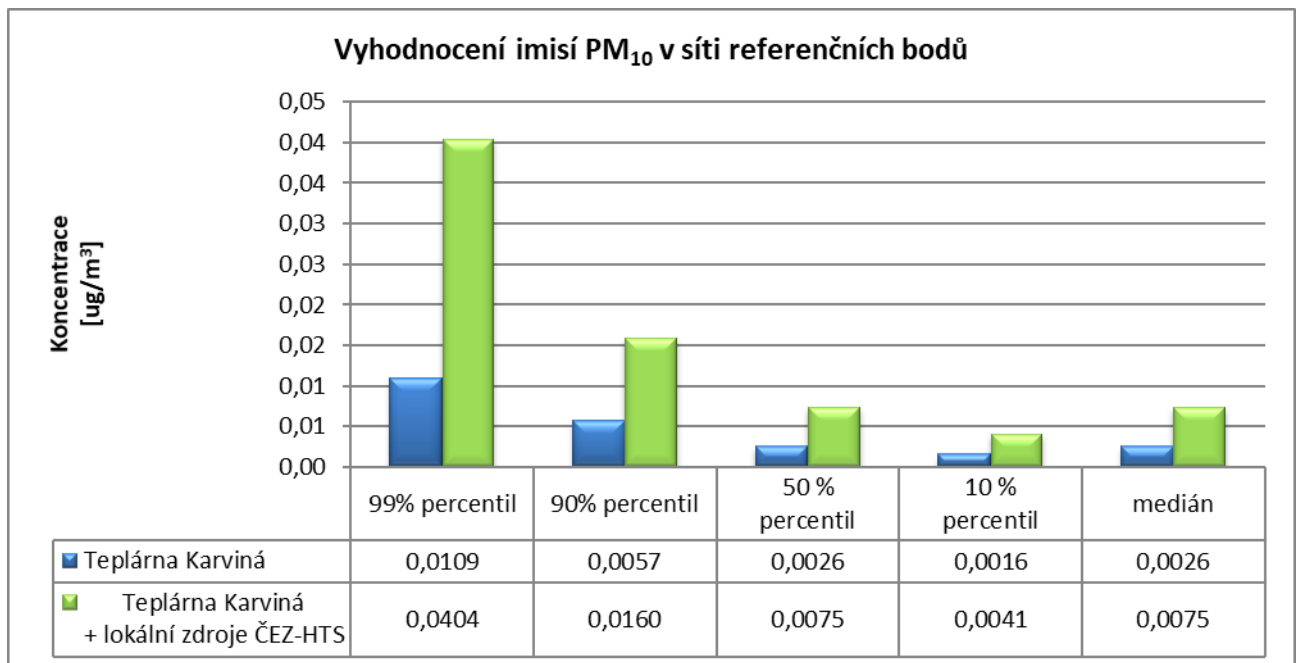
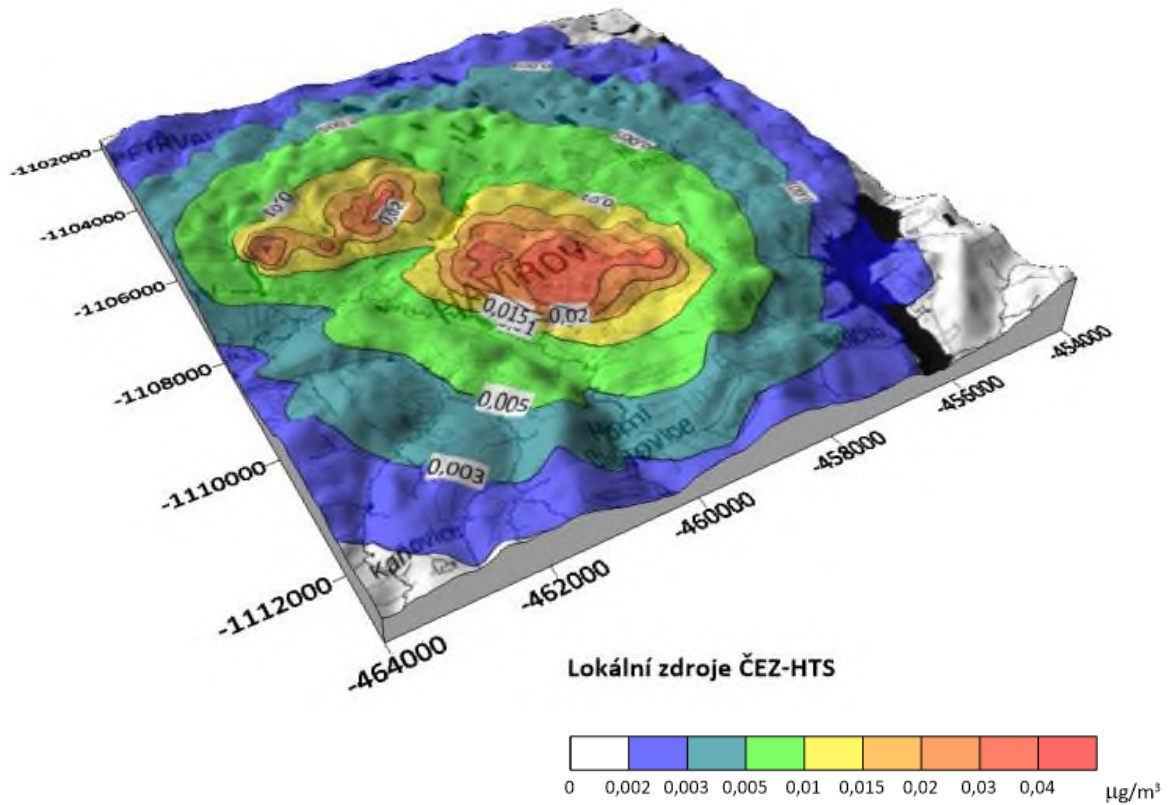
9.1.1. Roční koncentrace NO₂



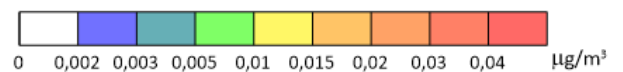
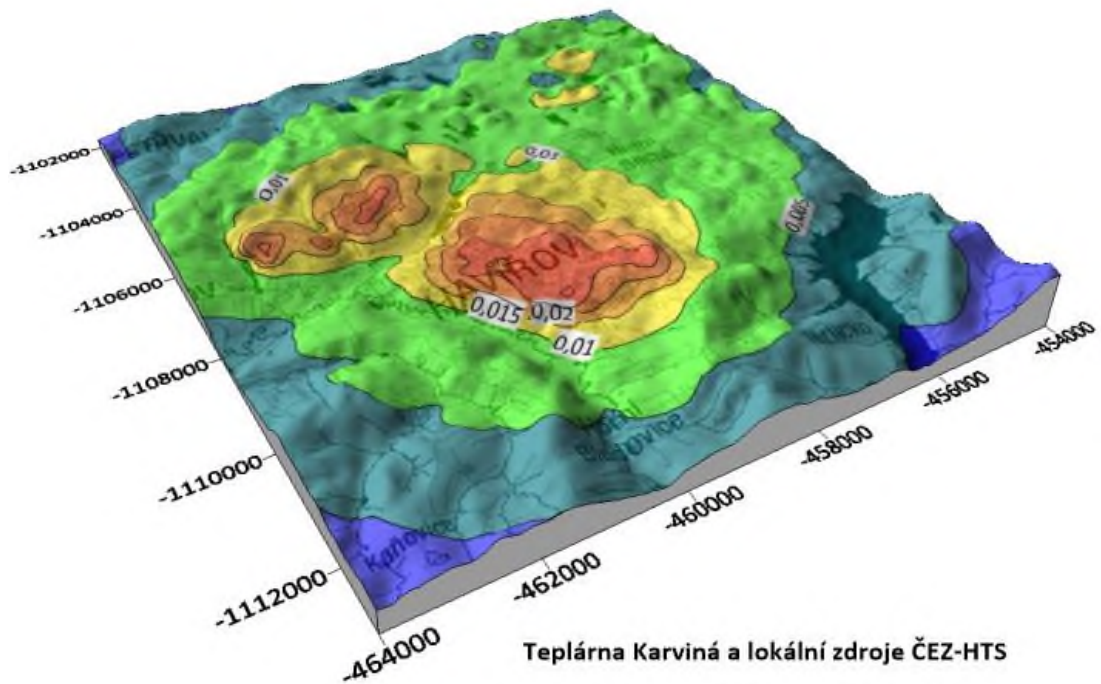
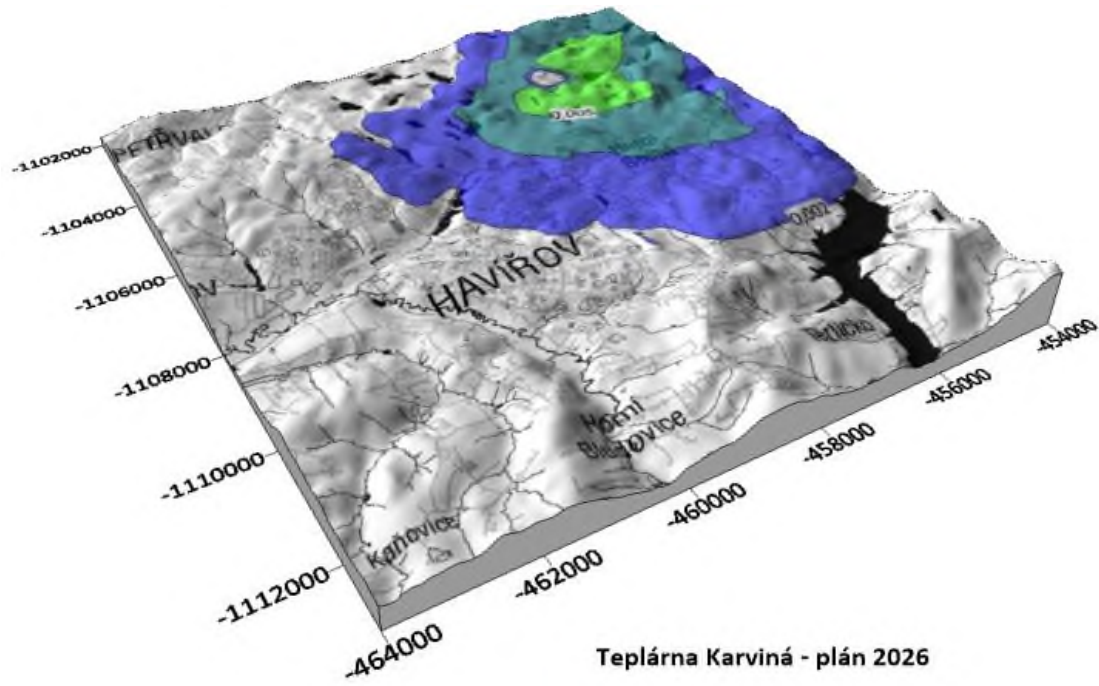


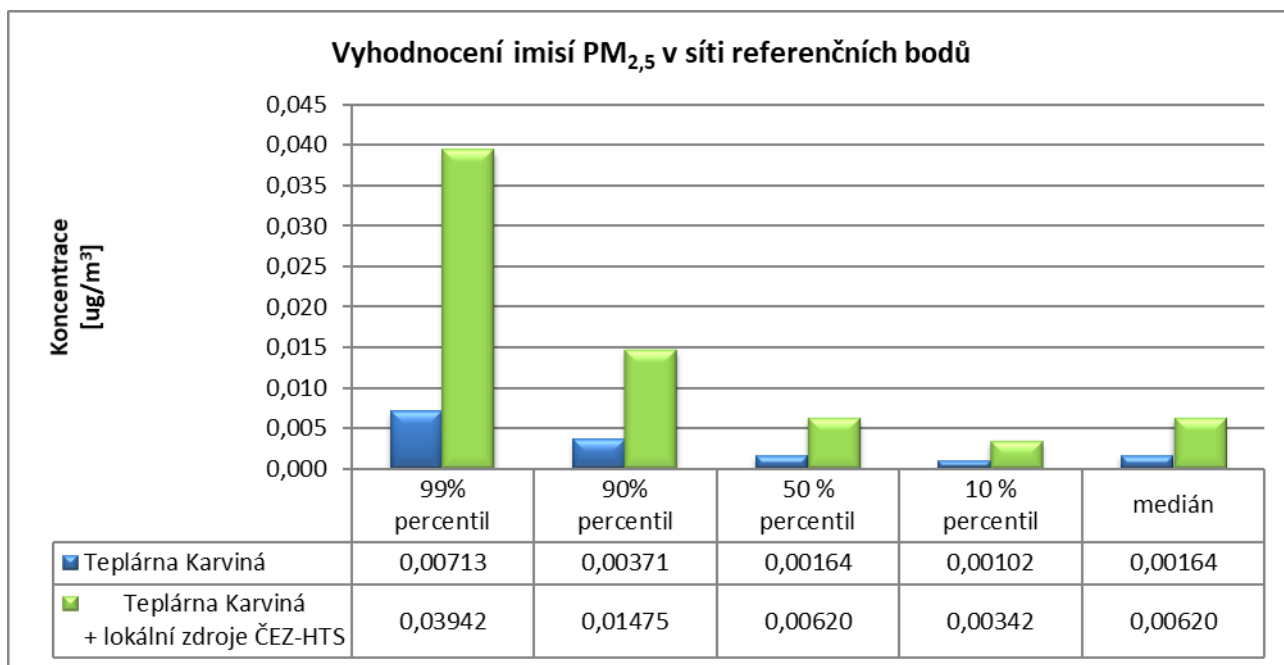
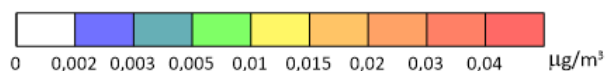
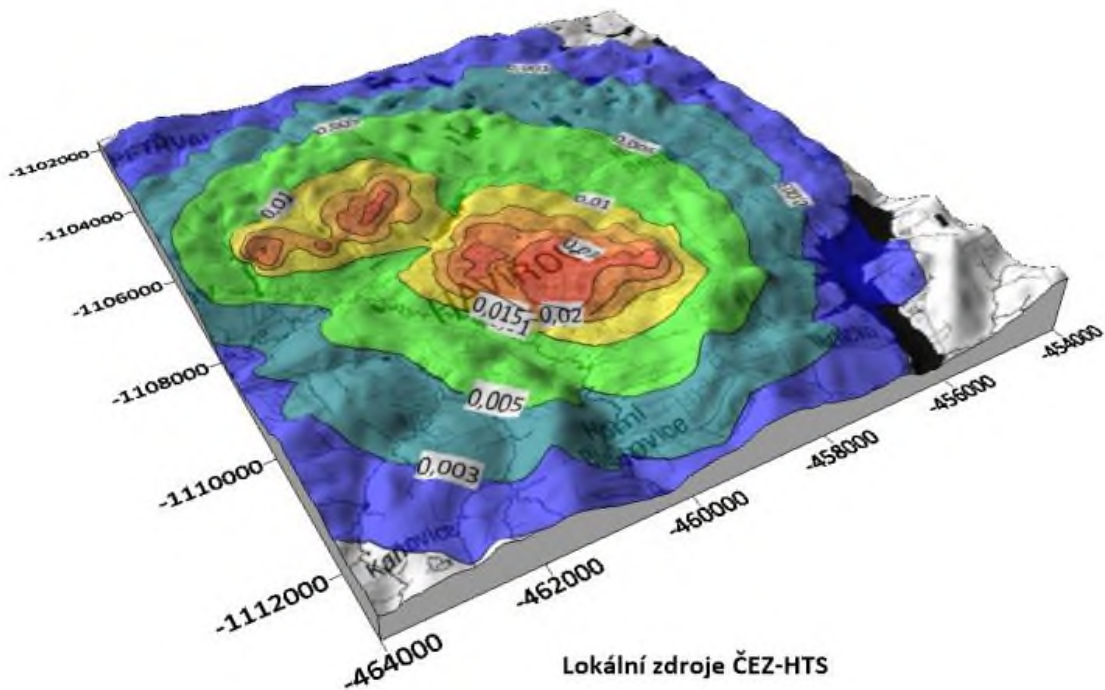
9.1.2. Roční koncentrace PM₁₀





9.1.3. Roční koncentrace PM_{2.5}





10. Závěr

Na základě provedených výpočtů, předpokládaných limitních emisí z Centrálního zdroje tepla (Teplárna Karviná) a na základě zkušeností z návrhu decentralizovaných zdrojů tepla, tedy nově instalovaných plynových kotelen s kogeneračními jednotkami, je možné udělat následující závěry:

- 1) V rámci vlivu na roční imisní příspěvky oxidu dusičitého (NO_2) je z vykreslení výsledků modelu SYMOS'97 zřejmé, že rozložení imisí NO_2 je pro decentralizované zdroje, tedy plynové kotelny, vliv významnější v rámci obytné zástavby města Havířov. Toto je dáno tím, že nízké komíny decentralizovaných zdrojů (plynových kotelen) nemohou rozptýlit emise NO_2 do větší vzdálenosti a tyto zůstávají v blízkosti zdroje.
- 2) Projev vlivů ročních imisních příspěvků NO_2 z centrálního zdroje tepla je v Havířově významně nižší a jak je zřejmé z grafických příloh, imise se projeví na větší ploše, avšak s nižšími koncentracemi. Toto je dáno hlavně výškou komínů hlavních zdrojů emisí Teplárny Karviná (multipalivový kotel K7 a plynové kotle K8-12), kdy se emise z těchto zdrojů mohou rozptýlit do širšího okolí a tyto emise jsou významně zředěny, protože jsou vypouštěny do většího objemu vzduchu. Zároveň je zde významný vliv relativně velké vzdálenosti města Havířov od centrálního zdroje tepla, která je cca 5,5 km.
- 3) V rámci ročních imisních příspěvků PM_{10} je situace obdobná jako v případě výše hodnocených imisí NO_2 a důvod zůstává stejný, a to jsou rozdílné výšky komínů Teplárny Karviná a plynových zdrojů v Havířově po decentralizaci.
- 4) V případě ročních imisních příspěvků pro $\text{PM}_{2,5}$ je situace nejméně příznivá pro variantu decentralizovaných zdrojů tepla, tedy plynových kotelen s kogeneračními jednotkami a zde je nutno podotknout, že z hlediska zdravotních vlivů jsou tyto částice nebezpečnější než částice PM_{10} .

Na základě výše stručně zhodnocených výsledků lze doporučit zachování dodávek tepla z centrálního zdroje tepla Teplárna Karviná, a to z následujících důvodů:

- 1) Instalací zejména kogeneračních jednotek dojde ke zvýšení emisí tuhých znečišťujících látek na více než desetinásobek proti vlivu centrálních zdrojů, u jemných částic $\text{PM}_{2,5}$ pak vliv přibližně 15× vyšší. U oxidů dusíku pak navýšení emisí činí více než 60 tun za rok, navíc tyto znečišťující látky budou vypouštěny nízkými komíny v husté obytné zástavbě.
- 2) V obecné rovině lze dále konstatovat, že instalace kogeneračních jednotek způsobí svým provozem nejen zvýšenou imisní zátěž, zejména ve vyšších patrech obytných budov, ale též riziko zvýšené hlukové zátěže v blízkosti jejich instalace.
- 3) V rámci decentralizovaných zdrojů (plynových kotlů a kogeneračních jednotek) dojde k omezení výroby energií v Teplárně Karviná, bude také využita výroba elektrické energie provozem kogeneračních jednotek. Využití kogeneračních jednotek s nízkou tepelnou účinností v centru města je pro výrobu tepla či teplé vody méně příznivou variantou, která má negativní vliv na čistotu ovzduší v centru města.

Z výše uvedených důvodů nelze z hlediska ochrany ovzduší doporučit případnou decentralizaci zdrojů ve městě Havířov s tím, že studie nehodnotila vliv ekonomický na případnou decentralizaci tohoto zdroje.

11. Přílohy

- 1) Osvědčení o autorizaci pro zpracování odborných posudků
- 2) Osvědčení o autorizaci pro zpracování rozptylových studií
- 3) Grafická příloha porovnání vlivu NO₂ v ročních příspěvcích pro jednotlivé varianty
- 4) Grafická příloha porovnání vlivu PM₁₀ v ročních příspěvcích pro jednotlivé varianty
- 5) Grafická příloha porovnání vlivu PM_{2,5} v ročních příspěvcích pro jednotlivé varianty

MINISTERSTVO ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ

Vršovická 65, 100 10 Praha 10
Tel: 267122240, Tel/Fax: 267126240

Č. j. :
1694/820/08/IB

Praha dne
14.5.2008

ROZHODNUTÍ

Ministerstvo životního prostředí (dále jen „ministerstvo“), orgán státní správy příslušný podle § 43 písm. u) zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) k vydávání rozhodnutí o autorizaci podle § 15 odst. 1 písm. d) tohoto zákona, po posouzení žádosti společnosti TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., Janáčkova 1020/7, 702 00 Ostrava – Moravská Ostrava, zastoupené odpovědným zástupcem pro výkon autorizované činnosti Ing. Liborem Obalem a způsobilosti žadatele předmětnou činnost provádět, rozhodlo takto:

Žadatel

TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o.
Janáčkova 1020/7, 702 00 Ostrava – Moravská Ostrava
IČ 496 06 123

Odpovědný zástupce pro výkon autorizované činnosti:
Ing. Libor Obal

se prodlužuje

platnost autorizace ke zpracování odborných posudků
podle § 15 odst. 1 písm. d) zákona o ochraně ovzduší
vydané rozhodnutím ministerstva
č.j. 2164/740/03/MS ze dne 8.7.2003

Platnost rozhodnutí o autorizaci se prodlužuje do 30.6.2013

Odůvodnění

Doručením žádosti společnosti TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., Janáčkova 1020/7, 702 00 Ostrava – Moravská Ostrava, o prodloužení platnosti rozhodnutí o autorizaci ke zpracování odborných posudků dne 9. května 2008 bylo v souladu s § 44 zákona č. 500/2004 Sb., správního řádu, zahájeno správní řízení v uvedené věci.

Společnost TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o. zastoupená odpovědným zástupcem pro výkon autorizované činnosti Ing. Liborem Obalem je držitelem autorizace ke zpracování odborných posudků vydané rozhodnutím ministerstva č.j. 2164/740/03/MS ze dne 8.7.2003 s dobou platnosti rozhodnutí do 30.6.2008. Žadatel v zákonem předepsané lhůtě požádal o prodloužení platnosti autorizace.

Poněvadž byly splněny požadavky § 15 odst. 12 zákona o ochraně ovzduší a § 19 odst. 9 vyhlášky č. 356/2002 Sb., kterou se mimo jiné stanoví i podmínky autorizace osob, bylo rozhodnuto tak, jak je uvedeno ve výroku tohoto rozhodnutí.

Poučení o rozkladu

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad do 15 dnů ode dne jeho doručení k Rozkladové komisi ministra životního prostředí, podáním u Ministerstva životního prostředí, Vršovická 65, 100 10 Praha 10.


Ing. Jan Kužel
ředitel odboru ochrany ovzduší



Kopie: ČIŽP ředitelství

MINISTERSTVO ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ

Vršovická 65, 100 10 Praha 10
Tel: 267122514, Tel/Fax: 267126514

Č. j. :
1693/820/08/DK

Praha dne
6. 6. 2008

ROZHODNUTÍ Ministerstva životního prostředí

Ministerstvo životního prostředí (dále jen „ministerstvo“), orgán státní správy příslušný podle § 43 písm. u) zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) k vydávání rozhodnutí o autorizaci podle § 15 odst. 1 písm. d) tohoto zákona, po posouzení žádosti společnosti TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o. a způsobilosti žadatele předmětnou činnost provádět, rozhodlo takto:

společnosti

TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o.
Janáčkova 1020/7, PSČ 702 00, Ostrava – Moravská Ostrava, IČ 496 06 123
Odpovědný zástupce pro výkon autorizované činnosti: Ing. Milan Čihala

se prodlužuje
platnost autorizace ke zpracování rozptylových studií
podle § 15 odst. 1 písm. d) zákona o ochraně ovzduší
vydané rozhodnutím ministerstva
č.j. 2164/740/03 ze dne 19.6.2003

Platnost rozhodnutí o autorizaci se prodlužuje do 30. 4. 2013.

Odůvodnění

Doručením žádosti společnosti TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., Janáčkova 1020/7, PSČ 702 00, Ostrava- Moravská Ostrava, o prodloužení platnosti rozhodnutí o autorizaci ke zpracování rozptylových studií dne 9. května 2008 bylo v souladu s § 44 zákona č. 500/2004 Sb., správního řádu, zahájeno správní řízení v uvedené věci.

Společnost TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o. je držitelem autorizace ke zpracování rozptylových studií vydané rozhodnutím ministerstva

up. 11.6.08

č.j. 2164/740/03 ze dne 19.6.2003 na dobu do 30.6.2008. Žadatel v zákonem předepsané lhůtě požádal o prodloužení platnosti autorizace. Poněvadž byly splněny požadavky § 15 odst. 12 zákona o ochraně ovzduší a § 19 odst. 9 vyhlášky č. 356/2002 Sb., kterou se mimo jiné stanoví i podmínky autorizace osob, bylo rozhodnuto tak, jak je uvedeno ve výroku tohoto rozhodnutí.

Poučení o rozkladu

Proti tomuto rozhodnutí lze podat rozklad do 15 dnů ode dne jeho doručení k Rozkladové komisi ministra životního prostředí, podáním u Ministerstva životního prostředí, Vršovická 65, 100 10, Praha 10.



Ing. Jan Kužel
ředitel odboru ochrany ovzduší

Stanovisko odboru ochrany ovzduší k platnosti autorizace k vybraným činnostem, které byly vydány podle zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů, po nabytí účinnosti zákona č. 201/2012 Sb.

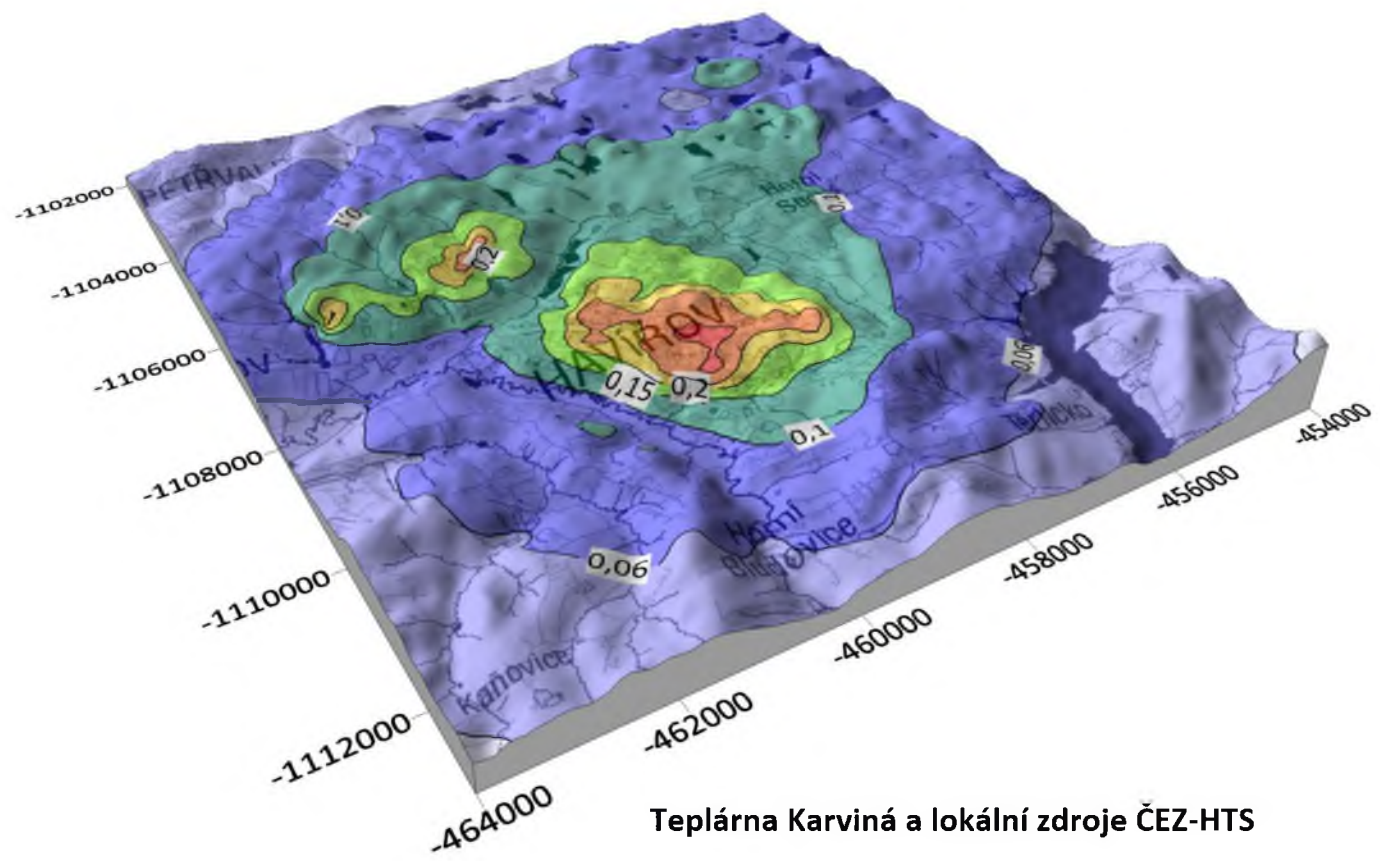
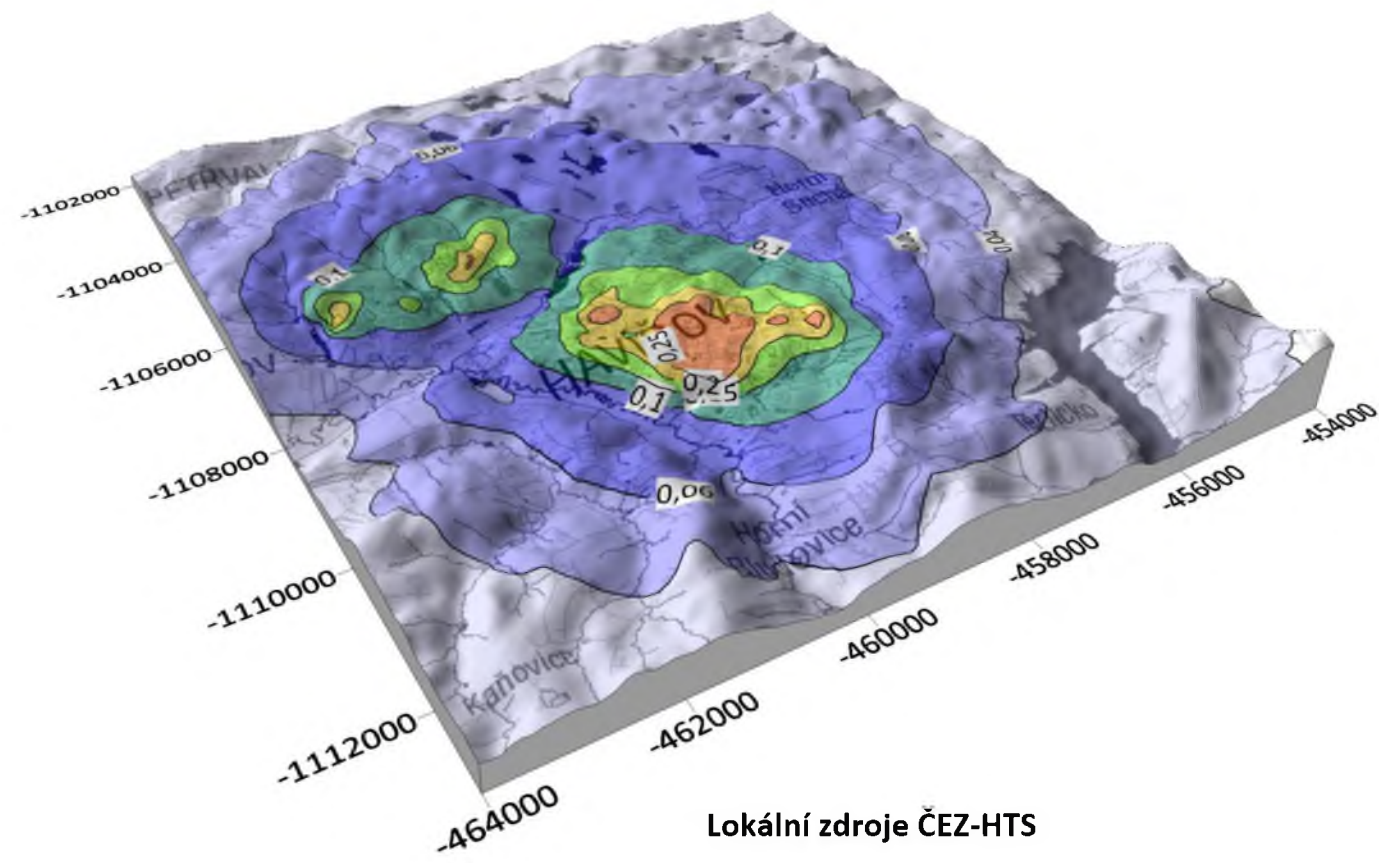
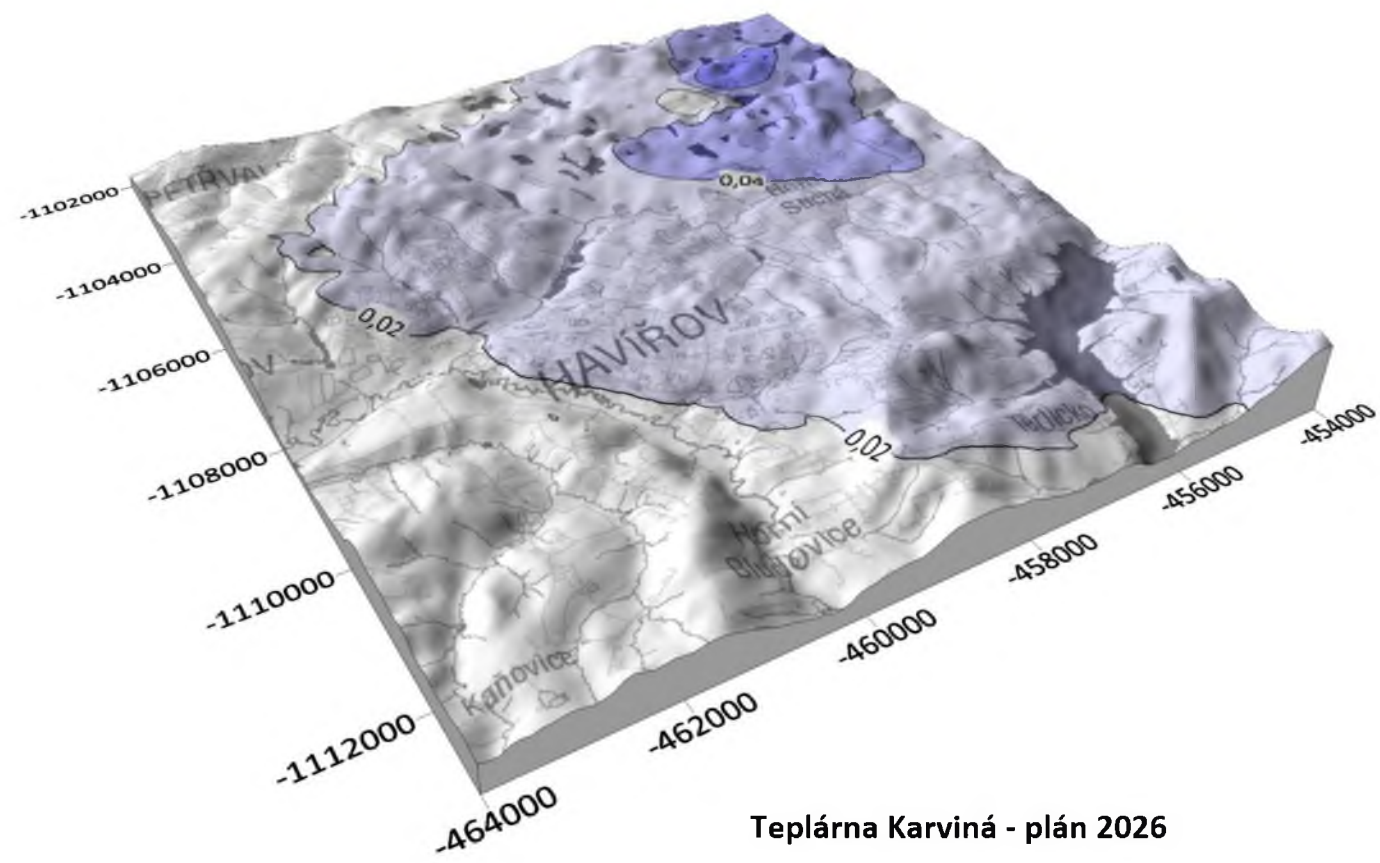
Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, který nabyl účinnosti dne 1.9.2012, v ustanovení § 42 uvádí, že autorizace (zde uvedené) vydané podle předchozího zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění účinném do nabytí účinnosti nového zákona o ochraně ovzduší, jsou považovány za autorizace vydané podle tohoto nového zákona, který předpokládá vydání autorizace na dobu neurčitou.

Z tohoto důvodu není potřeba po 1.9.2012 žádat o další prodloužení autorizací vydaných před tímto datem, které jsou nadále platné bez časového omezení – resp. do doby, než by došlo k jejich zrušení, například z důvodu závažného nebo opakovaného porušení povinnosti při výkonu autorizované činnosti.

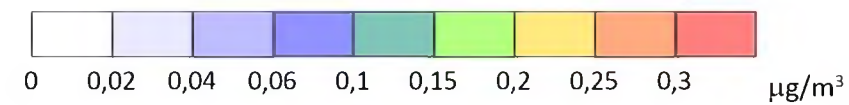
Činnost měření účinnosti spalovacího zdroje a množství vypouštěných látek a kontrolu spalinových cest již podle zákona č. 201/2012 Sb. není činností, jejíž výkon může provádět pouze osoba podle tohoto zákona autorizovaná. K provádění této činnosti podle jiných právních předpisů (požárně-bezpečnostních či jiných) není nutné mít autorizaci podle nového zákona o ochraně ovzduší.

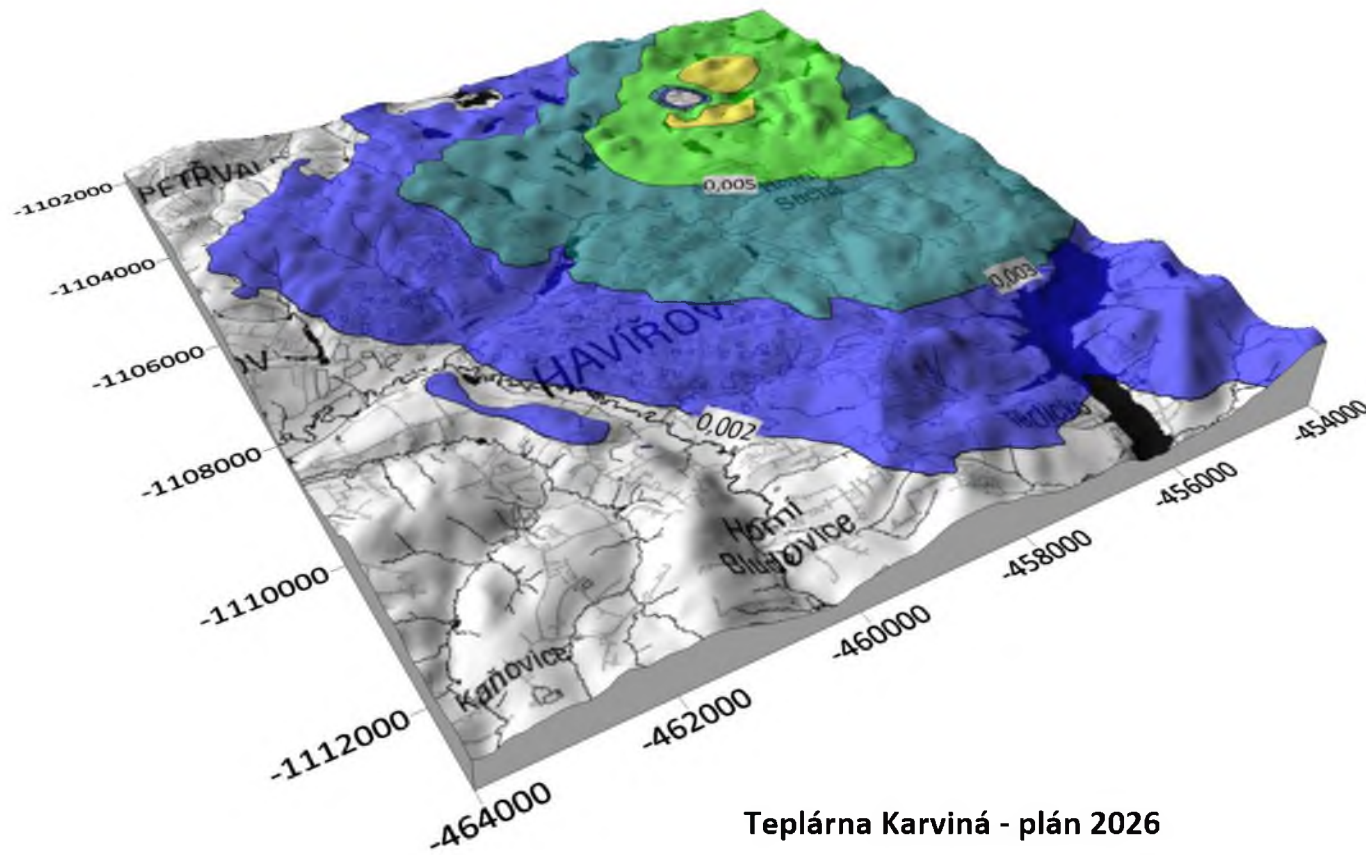
Zákon č. 201/2012 Sb. rovněž již neukládá provozovatelům vybraných spalovacích stacionárních zdrojů povinnost měření účinnosti spalovacího zdroje a množství vypouštěných látek a kontrolu spalinových cest (tím nejsou dotčeny povinnosti stejné nebo podobné vyplývající z jiných právních předpisů). Pokud má osoba autorizovaná podle § 15 odst. 1 písm. b) zákona č. 86/2002 Sb., ve znění pozdějších předpisů, vydané rozhodnutí o autorizaci k výše uvedené činnosti, s dobou platnosti i po 1.9.2012, kdy nabyl účinnosti nový zákon o ochraně ovzduší, je tato autorizace nadále bezpředmětná, jelikož nový zákon tuto činnost již neautorizuje a ruší povinnost s ní spojenou. Taková autorizace nemůže být použita k provádění jakékoli povinnosti vyplývající ze zákona č. 201/2012 Sb.

Ing. Jan Kužel
ředitel odboru ochrany ovzduší
v.r.

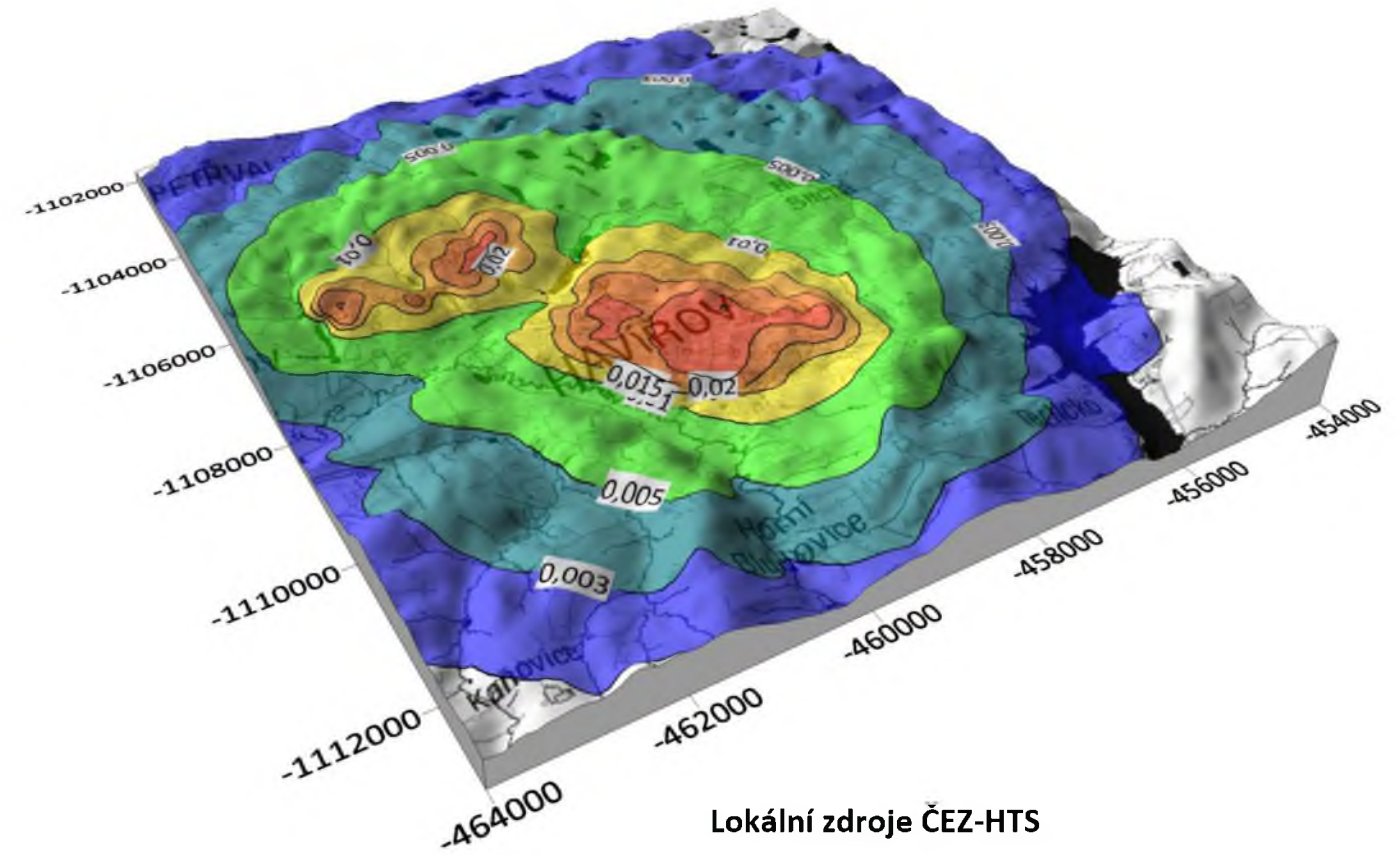


NO₂
Roční koncentrace

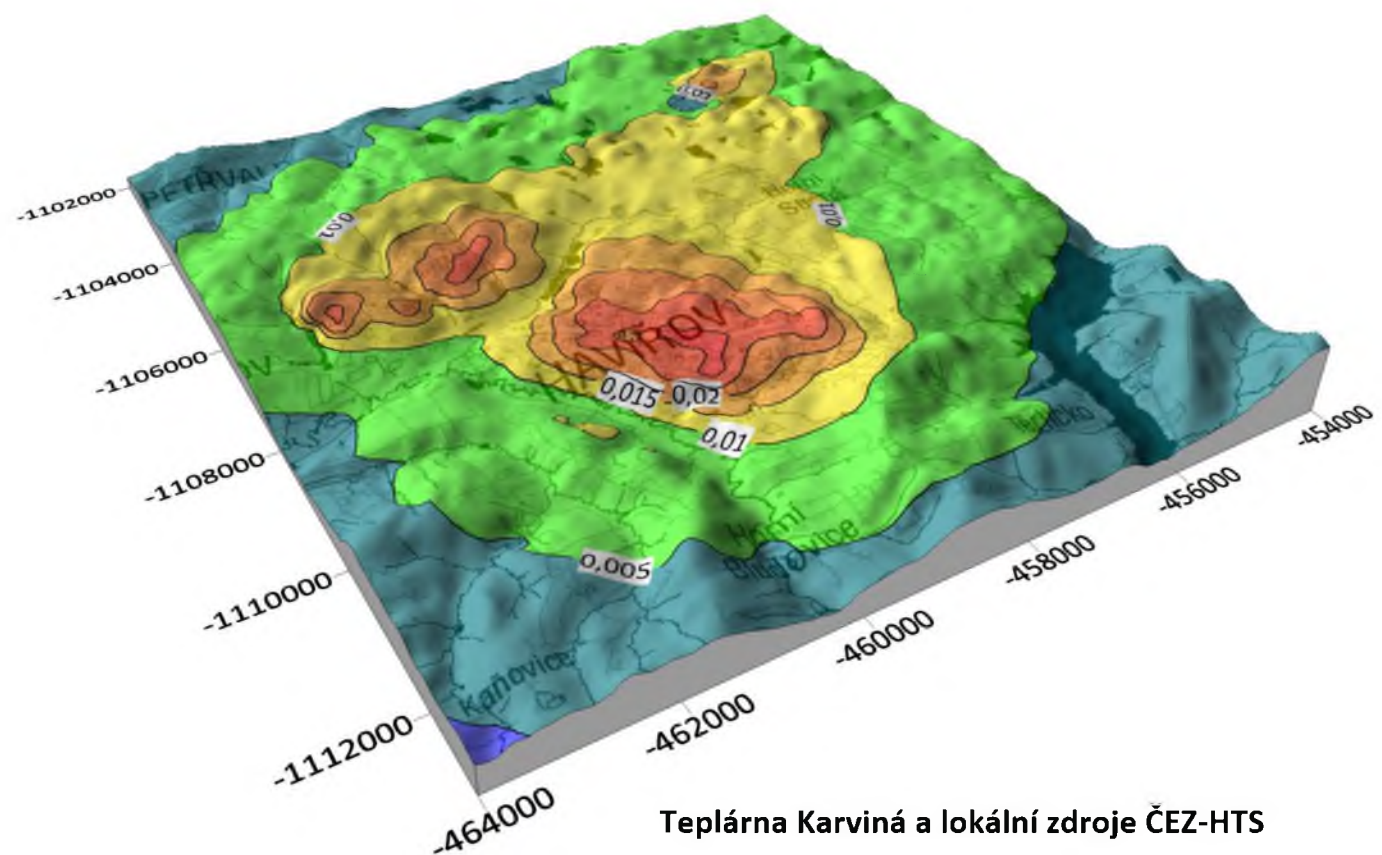




Teplárna Karviná - plán 2026



Lokální zdroje ČEZ-HTS



Teplárna Karviná a lokální zdroje ČEZ-HTS

