

**V rámci aktuálního znění výrokové části integrovaného povolení jsou zpracovány dosud vydané změny příslušného integrovaného povolení. Uvedený dokument má pouze informativní charakter a není závazný.**

**Aktuální znění výrokové části integrovaného povolení čj. MSK 57964/2006 ze dne 20.9.2006 (nabytí právní moci dne 11.10.2006), ve znění pozdějších změn:**

<b>změna č.</b>	<b>čj.</b>	<b>ze dne</b>	<b>nabytí právní moci</b>
1.	MSK 60644/2008	15.4.2008	17.4.2008
2.	MSK 46424/2008	17.6.2008	12.7.2008
3.	MSK 194926/2008	19.12.2008	22.12.2008
4.	MSK 106206/2009	7.8.2009	12.8.2009
5.	MSK 202117/2009	18.12.2009	18.12.2009
6.	MSK 89217/2010	27.7.2010	17.8.2010
7.	MSK 205605/2010	21.12.2010	22.12.2010
8.	MSK 187309/2011	19.12.2011	20.12.2011
9.	MSK 72303/2012	29.6.2012	17.7.2012
10.	MSK 167101/2012	20.12.2012	21.12.2012
11.	MSK 146692/2014	3.12.2014	3.12.2014
12.	MSK 16570/2015	17.3.2015	20.3.2015
13.	MSK 146709/2015	14.12.2015	16.12.2015
14.	MSK 11445/2017	17.2.2017	17.2.2017
15.	MSK 93552/2017	1.9.2017	21.9.2017
16.	MSK 12000/2019	21.2.2019	15.3.2019
17.	MSK 7553/2021	26.1.2021	29.1.2021
18.	MSK 29178/2021	9.3.2021	7.4.2021
-	MZP/2022/580/162	10.2.2022	1.3.2022
19.	MSK 116967/2021	4.10.2021	7.10.2021
20.	MSK 97279/2021	29.7.2021	18.8.2021
21.	MSK 27967/2022	28.2.2022	16.3.2022
22.	MSK 160181/2022	2.12.2022	20.12.2022
23.	MSK 164168/2022	7.12.2022	28.12.2022
24.	MSK 34871/2023	7.3.2023	17.3.2023
25.	MSK 85823/2023	20.6.2023	8.7.2023
26.	MSK 91960/2023	3.7.2023	20.7.2023

## **Výroková část**

Krajský úřad Moravskoslezského kraje, odbor životního prostředí a zemědělství (dále jen „krajský úřad“), jako věcně a místně příslušný správní úřad podle § 29 odst. 1 zákona č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení), ve znění pozdějších předpisů, a podle § 33 písm. a) zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezení znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), ve znění pozdějších předpisů, a v návaznosti na přechodné ustanovení čl. II bodu 1 zákona č. 222/2006 Sb., kterým se mění zákon č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezení znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), ve znění pozdějších předpisů, a některé další zákony, po provedení správního řízení podle zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění zákona č. 413/2005 Sb., rozhodl takto:

Právnícké osobě **Veolia Energie ČR, a.s.**, se sídlem **28. října 3337/7, 702 00 Ostrava, IČ 45193410**, se vydává

**integrované povolení**  
podle § 13 odst. 3 zákona o integrované prevenci.

**Identifikační údaje zařízení :**

Název zařízení: Teplárna Frýdek – Místek  
Provozovatel zařízení: Veolia Energie ČR, a.s., 28. října 3337/7, 702 00 Ostrava  
IČ: 45193410  
Adresa zařízení: Nádražní 391, 738 01 Sviadnov  
Kategorie dle přílohy č. 1 zákona: 1.1. – Spalovací zařízení o jmenovitém tepelném příkonu větším než 50 MW

Umístění: Kraj: Moravskoslezský  
Obec: Sviadnov  
Katastrální území: Sviadnov

**I.**

**Popis zařízení a s ním přímo spojených činností:**

**a) Technické a technologické jednotky podle přílohy č.1 zákona o integrované prevenci**

- **Kotel K 1** - typ ČKD Ignifluid, jmenovitý tepelný příkon 41,7 MW<sub>t</sub>, jmenovitý tlak a teplota páry na výstupu 2,3 MPa a 365 °C.
- **Kotel K 2** - typ ČKD Ignifluid, jmenovitý tepelný příkon 52,6 MW<sub>t</sub>, palivem je zemní plyn, jmenovitá teplota vody na výstupu 160 °C.
- **Kotel K 3** - typ ČKD Ignifluid, jmenovitý tepelný příkon 52,6 MW<sub>t</sub>, palivem je zemní plyn, jmenovitá teplota vody na výstupu 160 °C.
- **Kotel K 4** - roštový parní kotel EKOL E206, jmenovitý tepelný příkon 20,275 MW<sub>t</sub>. Součástí kotle je elektrostatický odlučovač FLSmidth 1E400/H1P1 a technologie SNCR ke snižování emisí NO<sub>x</sub>. V kotli je spalována biomasa dle specifikace v platném provozním řádu. Spaliny jsou zaústěny do společného komína o výšce 110 m.

*Kotle K 1 – K 4 jsou stacionárními zdroji, uvedenými pod kódem 1.1. přílohy č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (dále jen „zákon č. 201/2012 Sb.“), jejichž jmenovité tepelné příkony se v souladu s § 4, odst. 7 a 8 zákona č. 201/2012 Sb. sčítají.*

Spalování tuhých paliv ve formě černého uhlí (hlavní palivo) a biomasy (dodatkové palivo) na kotlích **K 2 a K 3** se ukončuje dnem uvedení každého plynofikovaného kotle do stabilizovaného provozu, nejpozději však ke dni **31. 12. 2022** (s účinností dnem, která z rozhodných událostí nastala dříve).

Datum uvedení nových nebo existujících zařízení do provozu (předpokládaný časový HMG plynofikace kotlů K 2 a K 3):

- I. etapa kotel K3 v termínu 03/2022 – 07/2022;
- II. etapa kotel K2 v termínu 06/2022 – 10/2022.

**b) Technické a technologické jednotky mimo rámec přílohy č. 1 zákona o integrované prevenci**

• **Zásobování palivem – zauhlování**

Vykládka paliva ze železničních vagonů se provádí na vlastní vlečce provozovatele provozované na základě drážní licence. Jako vykládací prostor slouží hlubinný zásobník. Vybírání paliva ze zásobníku je prováděno vyhrnovacím vozem. Další manipulaci s palivem zajišťují dopravní pásové dopravníky o celkové délce 324 m. Maximální dopravní množství je 180 t/h.

Ke krytí případných výkyvů v plynulosti zásobování palivem je určena skládka paliva (45 000 tun). Skládka je z podstatné části zastřešena. Jsou prováděna opatření proti samovznícení paliva a odplavování paliva. Dešťová voda ze skládky je svedena do tzv. dešťové kanalizace odpadních vod.

Biomasa pro kotel K 4 je skladována přednostně na samostatné kryté skládce o kapacitě 2000 m<sup>3</sup>, nebo na otevřené skládce na ploše 2000 m<sup>2</sup>.

• **Vodní hospodářství** zajišťuje nakládání se všemi vodami používanými v TFM.

Voda je v TFM používána pro účely technologického chlazení, k napájení kotlů, k doplňování horkovodního systému a k provozu denitrifikace (SNCR). Zdrojem povrchové vody je řeka Ostravice čerpaná prostřednictvím vlastní čerpací stanice surové vody (ČSSV). Dalším zdrojem je podzemní voda čerpaná ze sběrné studny v areálu TFM, která je používána výhradně pro účely chlazení.

Surová voda prochází předúpravou v chemické úpravě vody. Při předúpravě jsou prováděny technologické operace číření, filtrace na pískových filtrech, změkčování, reverzní osmóza, filtrace na změkčovacím filtru.

Odvod odpadních vod z TFM je proveden společně s vodami dešťovými tzv. dešťovou kanalizací do recipientu Ostravice.

V systému dešťové kanalizace jsou tyto provozně–technické uzly:

- a) sedimentační jímka přečerpávané průsakové vody z hlubinného zásobníku,
- b) jímka pro ochlazování vody od pojišťovacích ventilů kotlů K2, K3,
- c) záchytná jímka na výstupu odpadní vody z areálu TFM,
- d) šachtice s Parshallovým žlabem.

Splašková kanalizace je oddělena a splaškové vody jsou odváděny do ČOV statutárního města Frýdek – Místek (cca 2 900 m<sup>3</sup>/rok).

• **Strojovna včetně příslušenství a vyvedení elektrického výkonu z TFM**

Ve strojovně TFM je instalováno turbosoustrojí TG 1 o výkonu 3,0 MW, jmenovitém tlaku 2,25 MPa a jmenovité teplotě 360°C. Do protitlaku turbíny je nainstalován ohřívák vody OTV1 v okruhu oběhové vody do soustavy centrálního zásobování teplem (dále „SCZT“).

Vývod elektrické energie z generátoru (6 kV) je zaveden přes vypínač VD4 na sběrný rozvodný R02. Do distribuční sítě je energie transformována prostřednictvím traf T01, T02 (napěťová hladina 22kV) do přívodních linek VN196 a VN31.

- **Teplárenství** – zahrnuje teplovodní stanici a rozvod tepla.

Teplovodní stanice slouží k ohřívání topné vody, která je používána jako topné médium s uzavřeným okruhem pro vytápění vlastního provozu TFM a pro ohřev teplé užitkové vody.

Teplovodní síť začíná ze strany TFM ve výstupním rozdělovači a končí armaturou na přípojce nebo v předávací stanici odběratele. Dodávka tepla je zajišťována potrubím 2 x DN 500 a je rozdělena na hlavní větve, z nichž jsou napojeny dílčí větve a jednotlivé přípojky:

- větev 1 – hlavní napaječ pro město Frýdek – Místek je veden od TFM podél řeky Ostravice do rozbočovací šachtice Š3 pro směr Místek a směr Frýdek,
- větev 2 – horkovodní potrubí směr Místek k sídlišti Riviéra,
- větev 3 – horkovodní potrubí směr střed FM je vedeno k hotelu Centrum,
- větev 4 – horkovodní potrubí směr Frýdek je vedeno až k šachtici umístěné v kolektoru na sídlišti Slezská.

Všechny větve i samostatné přípojky lze uzavřít sekčními případně odbočnými armaturami. Potrubí je izolováno balenou izolací.

- **Odpopílkování a odstruskování**

Popílek zachycený v elektrostatickém odlučovači, mechanických odlučovačích a tkaninovém filtru je vrácen zpět do ohniště, kde se po vyhoření spojí se škvárou. Vznikající škvára je rošty vynášena do drtičů a pomocí soustavy dopravních pásů dále do zásobníků škváry o kapacitě 4 x 240 m<sup>3</sup>. Roční produkce škváry je cca 20 000 t.

Popílek spolu s popelem z kotle K 4 je dopravován do kontejnerů, roční produkce je cca 3000 t.

### c) **Přímo spojené činnosti**

- **Olejové hospodářství**

Turbínový olej dodává do zařízení hlavní olejové čerpadlo. Olejová nádrž svařované konstrukce je opatřena krytem na odvádění par, čistícími otvory a vývody k odstraňování kalu a vody. Je opatřena stavoznakem a signalizací minima náplně. V olejovém okruhu se dále nacházejí chladič oleje, olejový filtr, přepouštěcí ventil a odvodnění turbíny. Turbína je opatřena jímkou, která v případě havárie pojme celou provozní náplň oleje.

- **Výroba stlačeného vzduchu – kompresorové stanice**

Pro zajištění tlakového vzduchu slouží dvě kompresorové stanice, stará a nová. Ve staré jsou instalovány pístové, jednostupňové, dvouválcové, vzduchem chlazené kompresory typu JVK 125. V nové kompresorově jsou instalovány šroubové kompresory typu RA 111, s chlazením stlačovaného vzduchu vstřikováním oleje. Kapacita použitého odlučovače oleje je 960 m<sup>3</sup>/h stlačeného vzduchu.

- **Shromažďování odpadů**

Odpady jsou ukládány na vyhrazená místa v areálu závodu. Tato místa jsou označena názvem a kódem odpadu.

- **Skladování – sklad hořlavých látek**

Sklad hořlavých kapalin je samostatná zděná budova s nehořlavou stropní konstrukcí s větráním v souladu s ČSN 65 0201 sestávající ze dvou oddělených místností; sklad olejů a sklad barev.

• **Naftové hospodářství**

Nafta je v závodu používána pro potřebu buldozerů, nakladače, lokotraktoru a diesel. čerpadel. Naftové hospodářství tvoří nadzemní dvouplášťová nádrž pro skladování motorové nafty o objemu 3500 l, opatřená výdejním stojanem a indikátorem průsaku do meziprostoru. Nádrž je umístěna na betonové ploše ve volném prostoru.

• **Skladování – technické plyny**

Sklad technických plynů slouží k ukládání tlakových lahví převážně s hořlavými a hoření podporujícími plyny. Při skladování jsou tyto lahve uzavřeny, opatřeny ochrannými kloboučky a zajištěny proti pádu. Sklad tvoří dvě samostatné místnosti. V místnosti č. 1 jsou skladovány tlakové lahve s acetylénem, v místnosti č. 2 jsou skladovány tlakové lahve s kyslíkem. Sklad je trvale odvětráván přirozeným větráním.

• **Klimatizování a větrání**

Zařízení pro větrání

- správní budova WC a šatny (odsávání na střechu budovy)
- rozvodna VN (odsávání na střechu budovy)
- akumulátorovna (větrání a odsávání)

Klimatizační zařízení

- tepelný velín a rozvodna tepelného velínu
- místnost správy počítačové sítě a telefonní ústředny
- buňka měření a monitorování emisí

## II.

Krajský úřad stanovuje provozovateli zařízení, dle § 13 odst. 3 písm. d), odst. 4 a odst. 5 zákona o integrované prevenci

### **závazné podmínky provozu zařízení,**

a to :

**1. Emisní limity v souladu s § 14 odst. 1 a 3 zákona o integrované prevenci a související monitoring těchto látek v souladu s § 13 odst. 4 písm. i) zákona o integrované prevenci**

**1.1. Ovzduší**

a) **Podmínky platné pro kotel:**

- K 1 do 17. 8. 2021,
- K 2, K 3 do data uvedení každého plynofikovaného kotle K2, K3 do stabilizovaného provozu, nejpozději však platné pro kotel K 2, K 3 do 31. 12. 2022

Technologické jednotky	Znečišťující látka	Emisní limit (mg/m <sup>3</sup> )	Vztažné podmínky	Četnost měření
------------------------	--------------------	-----------------------------------	------------------	----------------

Kotel K1	TZL	50	A	Kontinuální <sup>1)</sup>
Kotel K2	SO <sub>2</sub>	1600		
Kotel K3	NO <sub>x</sub> jako NO <sub>2</sub>	550		
Kotel K1	CO	400		
Kotel K2 Kotel K3	CO	250		

Vztažné podmínky A pro navržené EL znamenají koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních stavových podmínek a referenčním obsahu kyslíku 6 %.

<sup>1)</sup> Na zdroji bude prováděno jednorázové kontrolní měření hodnot emisí akreditovanou laboratoří s četností **1 x za kalendářní rok**.

b) Emisní limity pro kotel **K 2, K 3** spalující plynná paliva – zemní plyn (ZP)

Podmínky platné dnem uvedení každého plynofikovaného kotle K 2, K 3 do stabilizovaného provozu, nejpozději však platné **od 1. 1. 2023** (s účinností dnem, která z rozhodných událostí nastala dříve).

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Emisní limit <sup>*)</sup>	Přípustná procenta překročení emisního limitu			Poznámka
			měsíční	denní	půlhodinová	
Kotel K2	TZL	5 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	-
Kotel K3	SO <sub>2</sub>	35 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	-
(ZP)	NO <sub>x</sub>	80 mg/m <sup>3</sup>	110,00	110,00	200,00	1), 2)
	CO	100 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	3)

<sup>\*)</sup> Emisní limity za vztažných podmínek A znamenají koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních podmínek (tlak=101,325 kPa, teplota = 273,15 K), 3 % referenční obsah O<sub>2</sub>.

- 1) Emisní limit stanoven na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.
- 2) Emisní limit představuje roční průměr.
- 3) Emisní limit představuje měsíční průměr.

c) **Podmínky platné pro kotel K 1 od 18. 8. 2021 do 31. 12. 2022**, spalující pevná paliva – černé uhlí, dodatkové palivo: biomasa - do 10 % přivedeného tepla v biomase

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Emisní limit <sup>*)</sup>	Přípustná procenta překročení emisního limitu			Poznámka
			měsíční	denní	půlhodinová	
Kotel K 1	TZL	50 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	3)
	SO <sub>2</sub>	1600 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	
	NO <sub>x</sub>	550 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	
	CO	250 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	-

<sup>\*)</sup> Emisní limity za vztažných podmínek A znamenají koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních podmínek (tlak=101,325 kPa, teplota = 273,15 K), 6 % referenční obsah O<sub>2</sub>.

3) Dle ustanovení § 37 odst. 2 a ust. § 39 odst. 1 zákona o ochraně ovzduší, provozovatel spalovacího stacionárního zdroje zařazeného ministerstvem na základě žádosti provozovatele do Přechodného národního plánu plní emisní limity jemu stanovené v povolení provozu platném k 31. prosinci 2015

a emisní stropy pro jednotlivé roky stanovené v Přejídném národním plánu. V období od 1. ledna 2016 do 31. prosince 2022 u spalovacích stacionárních zdrojů, jejichž celkový jmenovitý tepelný příkon stanovený podle § 4 odst. 7 a 8 je od 50 MW do 200 MW včetně, u nichž bylo první povolení provozu vydáno před 27. listopadem 2002 nebo pro něž byla podána úplná žádost o první povolení provozu před tímto datem a které byly uvedeny do provozu nejpozději 27. listopadu 2003, není provozovatel povinen plnit specifické emisní limity pro oxidy dusíku, tuhé znečišťující látky a oxid siřičitý stanovené prováděcím právním předpisem nebo technickou podmínku nahrazující specifický emisní limit pro oxid siřičitý podle § 4 odst. 6, pokud nejméně 50 % tepla dodávaného k využití ze stacionárního zdroje, vyjádřeno jako klouzavý průměr za období pěti let, je dodáváno ve formě páry nebo horké vody do soustavy zásobování tepelnou energií podle energetického zákona [viz odst. 1.1. písm. a) a písm. e) integrovaného povolení].

d) **Podmínky platné pro kotel K 1 od 1. 1. 2023**, spalující pevná paliva – černé uhlí, dodatkové palivo: biomasa - do 10 % přivedeného tepla v biomase

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Emisní limit *)	Přípustná procenta překročení emisního limitu			Poznámka
			měsíční	denní	půlhodinová	
Kotel K 1	TZL	14 mg/m <sup>3</sup>	178,57	178,57	357,14	1)
	SO <sub>2</sub>	200 mg/m <sup>3</sup>	125,00	125,00	250,00	
	NO <sub>x</sub>	180 mg/m <sup>3</sup>	111,11	116,66	222,22	
	CO	250 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	-
	HCl	5 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	1), 2)
	HF	7 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	
	Hg	9 µg/m <sup>3</sup>	-	-	-	

\*) Emisní limity za vztázných podmínek A znamenající koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních podmínek (tlak=101,325 kPa, teplota = 273,15 K), 6 % referenční obsah O<sub>2</sub>.

1) Emisní limit stanoven na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.

2) Emisní limit představuje průměr vzorků odebraných v průběhu jednoho roku.

e) **Podmínky platné pro kotel K 4 do 17. 8. 2021**

Technologické jednotky	Znečišťující látka	Emisní limit [mg/m <sup>3</sup> ]	Četnost měření
Kotel K4	Tuhé znečišťující látky (TZL)	20	Kontinuální <sup>1)</sup>
	Oxid siřičitý (SO <sub>2</sub> )	150	
	Oxidy dusíku vyjádřené jako oxid dusičitý (NO <sub>x</sub> jako NO <sub>2</sub> )	250	
	Oxid uhelnatý (CO)	250	

Pro emisní limity platí vztázná podmínky A, znamenající koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních stavových podmínek a při referenčním obsahu kyslíku 6 %.

<sup>1)</sup> jednorázové kontrolní ověření hodnot emisí bude prováděnou akreditovanou laboratoří 1x za kalendářní rok.

f) **Podmínky platné pro kotel K 4 od 18. 8. 2021**, spalující pevná paliva – biomasa:

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Emisní limit *)	Přípustná procenta překročení emisního limitu			Poznámka
			měsíční	denní	půlhodinová	
Kotel K 4	TZL	12 mg/m <sup>3</sup>	150,00	150,00	333,33	1)
	SO <sub>2</sub>	70 mg/m <sup>3</sup>	214,28	235,71	428,57	
	NO <sub>x</sub>	180 mg/m <sup>3</sup>	122,22	122,22	277,77	
	CO	250 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	-
	NH <sub>3</sub>	15 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	1), 2)
	HCl	9 mg/m <sup>3</sup>	-	133,33 <sup>4)</sup>	-	1), 3)
	HF	<1 mg/m <sup>3</sup>	-	-	-	1)
Hg	5 µg/m <sup>3</sup>	-	-	-		

\*) Emisní limity za vztažných podmínek A znamenající koncentraci příslušné látky v suchém plynu za normálních podmínek (tlak=101,325 kPa, teplota = 273,15 K), 6 % referenční obsah O<sub>2</sub>.

- 1) Emisní limit stanoven na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.
- 2) Emisní limit představuje průměr roční koncentrace.
- 3) Emisní limit představuje průměr vzorků odebraných v průběhu jednoho roku.
- 4) Denní přípustné procento překročení emisního limitu vyjádřené jako průměr za interval odběru vzorků.

g) Pro zařízení Teplárna Frýdek – Místek (kromě kotle K 4) se s platností od 1.1.2016 stanovují emisní stropy [tuny/rok]:

Znečišťující látka	1.1.2016 – 31.12.2022
TZL	14,0
SO <sub>2</sub>	265,0
NO <sub>x</sub>	230,0

## 1.2. Voda

Povolení k vypouštění odpadních vod a emisní limity pro vypouštění odpadních vod z hlavního odpadu TFM do vodního toku Ostravice v ř. km 22,3, ČHP 2-03-01-0533, levý břeh, na pozemku parc. č. 5227/1 v k.ú. Sviadnov, souřadnice místa vypouštění S-JTSK: X 1116972; Y 468753; název vodního útvaru: Ostravice od toku Morávka po tok Lučina, ID vodního útvaru HOD\_0600:

Množství vypouštěných odpadních vod			
Průměrné množství	2,1 l/s		
Maximální množství	15 l/s		
Maximální množství	50 000 m <sup>3</sup> /měsíc		
Roční úhrn	238 200 m <sup>3</sup> /rok		
Emisní limity			
Látka nebo ukazatel	„p“ (mg.l <sup>-1</sup> )	„m“ (mg.l <sup>-1</sup> )	t.rok <sup>-1</sup>
CHSK <sub>Cr</sub>	40	80	7,36
NL	40	50	7,36
RAS	400	700	73,6
C <sub>10</sub> – C <sub>40</sub>	0,5	1	0,092
pH	7 - 10		-
teplota	max. 26°C		-



„p“ - přípustná hodnota ukazatelů znečištění odpadních vod  
„m“ - nepřekročitelná hodnota ukazatelů znečištění odpadních vod

Doba platnosti povolení k vypouštění odpadních vod se stanovuje do 30. 4. 2027. Návrh na prodloužení platnosti povolení k vypouštění odpadních vod předloží provozovatel zařízení 6 měsíců před ukončením jeho platnosti.

### **Monitoring**

- a) Odběr vzorků bude prováděn osobou odborně způsobilou k provádění odběru vzorků odpadních vod. Četnost odběru: 6 x ročně, rovnoměrně v průběhu roku.
- b) Vzorky odpadních vod budou odebírány jako dvouhodinové směsné, získané sléváním 8 dílčích vzorků stejného objemu v intervalu 15 minut. Odběry nebudou prováděny za neobvyklých situací, např. při silných deštích a povodních. Místo odběru vzorků odpadní vody pro kontrolu kvality se stanovuje na kontrolní šachtici hlavního odpadu TFM.
- c) Množství vypouštěných odpadních vod je měřeno Parschalovým žlabem.
- d) Překročení stanoveného limitu „p“ je přípustné pouze u jednoho vzorku. Hodnota „m“ nesmí být překročena.
- e) Rozbory vzorků ke zjištění koncentrace znečišťujících látek v odpadních vodách budou prováděny laboratoří oprávněnou ve smyslu § 38 odst. 4 vodního zákona dle příslušných technických norem ČSN, ČSN EN, ČSN EN ISO, a to pro ukazatele: CHSKCr, NL, RAS, C10 – C40 a pH.  
Jiné alternativní analytické metody lze pro stanovení hodnot ukazatelů znečištění použít, pokud je má příslušná laboratoř pro příslušný ukazatel znečištění validovány.
- f) Laboratorní protokoly o výsledcích provedených rozborů vzorků odpadních vod, výsledky měření objemu vypouštěných odpadních vod a zjištěné množství vypouštěných znečišťujících látek budou minimálně 3 roky archivovány.
- g) Jednou ročně, vždy nejpozději 31. března kalendářního roku, bude provozovatel zařízení předávat vyhodnocení množství a kvality vypouštěných odpadních vod na základě prováděných rozborů a jeho porovnání s povolenými emisními limity, a to prostřednictvím integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností, v souladu s § 126 odst. 6 zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon), ve znění pozdějších předpisů.

### **1.3. Hluk, vibrace a neionizující záření**

Nejsou stanoveny.

## **2. Opatření k vyloučení rizik možného znečišťování životního prostředí a ohrožování zdraví člověka pocházejících ze zařízení po ukončení jeho činnosti, pokud k takovému riziku či ohrožení zdraví člověka může dojít**

- 2.1.** Tři měsíce před ukončením provozu zařízení nebo jeho částí, předloží provozovatel zařízení krajskému úřadu plán postupu ukončení provozu. Pro případ ukončení činnosti zařízení z důvodu neopravitelné havárie a jiné nepředvídatelné události bude plán opatření předložen krajskému úřadu do 30 dnů po havárii nebo jiné nepředvídatelné události.

**2.2.** V případě ukončení provozu zařízení nebo jeho částí, bude při sanaci dotčeného území postupováno mj. v souladu se základní zprávou, schválenou v části III. integrovaného povolení.

**3. Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka a životního prostředí při nakládání s odpady**

Nejsou stanoveny.

**4. Podmínky zajišťující ochranu zdraví člověka, zvířat a ochranu životního prostředí, zejména ochranu ovzduší, půdy, lesa, podzemních a povrchových vod, přírody a krajiny**

**4.1. Ovzduší**

4.1.1. Podmínky pro provedení změny stavby a provoz stacionárního zdrojů – plynových kotlů K 2, K 3

- a) Kotle K2, K3 budou rekonstruovány ze spalování černého uhlí, biomasy (dodatkové palivo) pouze na spalování zemního plynu dle uvedeného HMG v části I. integrovaného povolení. Stavba bude provedena v souladu s předloženou dokumentací projektanta Bilfinger Tebodin Czech Republic, s.r.o., Prvního pluku 224/20, Karlín, 186 00 Praha 8, pod č. dokumentu 0488-300-41/2681 001. Součástí stavby je rovněž výstavba nových komínů u obou kotlů, jejichž minimální výška je dána rozptylovou studií zpracované společností TECHNICKÉ SLUŽBY OCHRANY OVZDUŠÍ OSTRAVA spol. s r.o., Janáčkova 1020/7, 702 00 Ostrava – Moravská Ostrava pod č. E/5685/2020/RS.
- b) Kotle budou po uvedení do provozu splňovat emisní limity, uvedené v odst. 1.1. písm. b) integrovaného povolení.
- c) Krajskému úřadu a České inspekci životního prostředí, oblastnímu inspektorátu Ostrava (dále „ČIŽP“) bude předem oznámen termín zahájení stabilizovaného provozu každého kotle po plynofikaci společně s technickou dokumentací (pasportem) kotle deklarující nové parametry spalovacího zdroje dle písm. d).
- d) U kotlů K 2 a K 3 budou pro zachování potřebné výrobní kapacity změněny jmenovité tepelné výkony a jmenovité tepelné příkony následovně,  
Kotel K 2:
  - jmenovitý tepelný příkon z 71,605 MW<sub>t</sub> na cca 61 MW<sub>t</sub>,
  - jmenovitý tepelný výkon z 58,000 MW<sub>t</sub> na cca 50 MW<sub>t</sub>,Kotel K 3:
  - jmenovitý tepelný příkon z 59,800 MW<sub>t</sub> na cca 61 MW<sub>t</sub>,
  - jmenovitý tepelný výkon z 48,500 MW<sub>t</sub> na cca 50 MW<sub>t</sub>.
- e) Od uvedení jednotlivých kotlů do provozu bude bezprostředně zahájeno kontinuální měření emisí NO<sub>x</sub>, CO a neprodleně provedeno kalibrační měření v souladu s určenými technickými normami. Krajský úřad a ČIŽP, budou nejméně 5 pracovních dnů předem informovány o plánovaném termínu provedení kalibračního měření na kontinuálním měření.
- f) Provozovatel zajistí do 4 měsíců od uvedení jednotlivých zařízení do provozu ve smyslu § 3 odst. 1 písm. a) vyhlášky č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší (dále

„vyhláška č. 415/2012 Sb.“) provedení jednorázového autorizovaného měření NO<sub>x</sub>, CO, SO<sub>x</sub> a TZL. Krajský úřad a ČIŽP budou nejméně 5 pracovních dnů předem informovány o plánovaném termínu provedení jednorázového měření. Měření u NO<sub>x</sub>, CO bude provedeno a vyhodnoceno v souladu s § 7 a 8 vyhlášky č. 415/2012 Sb., v případě TZL a SO<sub>2</sub> bude měření provedeno a vyhodnoceno v souladu s § 4 a 5 vyhlášky č. 415/2012 Sb.

Výsledky tohoto měření budou do 2 měsíců od jeho provedení předloženy krajskému úřadu a ČIŽP.

- g) Provozovatel bude provozovat kotle K 2, K 3 v souladu s přílohou č. 2 zákona č. 201/2012 Sb., tj. aktualizovaným platným, ve správním řízení schváleným provozním řádem zařízení „Teplárna Frýdek - Místek“ podle zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (zákon o ochraně ovzduší) a popřípadě aktualizovaným platným, ve správním řízení schváleným havarijním plánem podle zákona č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů (vodní zákon), ve znění pozdějších předpisů. Provozní dokumenty budou předloženy krajskému úřadu nejpozději dle písm. c) bodu 4.1.1. integrovaného povolení.
- h) Provoz kotle K3 je povolen na časově neomezenou dobu a provoz kotle K2 je povolen na dobu časově omezenou, do 30. 4. 2024. O povolení provozu na časově neomezenou dobu požádá provozovatel zařízení krajský úřad v dostatečném časovém předstihu, za současného předložení vyhodnocení splnění stanovených podmínek uvedených v bodu 4.1.1. integrovaného povolení.

4.1.2. S účinností od 18. 8. 2021 bude na kotli K 1 a K 4 prováděno měření kovů a polokovů (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) v emisích, a to pokaždé, když by změna vlastností paliva mohla mít vliv na emise:

- a) u spalování černého uhlí: při změně dodavatele stávajícího paliva,  
b) u spalování biomasy: při změně druhu biomasy stanovených v platném provozním řádu, při změně paliva uvedeného v integrovaném povolení, min. však 1x za rok.

Změna dodavatele paliva, druhu biomasy bude ohlašována krajskému úřadu a měření bude provedeno do 4 měsíců od této změny. Tato podmínka se nevztahuje na krátkodobé zkoušky paliva. [Stanoveno v souladu s rozhodnutím Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017].

4.1.3. Pro zajištění kontroly použitých paliv pro kotle K 1, K 2, K 3 a K 4 [stanoveno v souladu s rozhodnutím Komise (EU) 2017/1442) ze dne 31. 7. 2017]:

- a) V období od 18. 8. 2021 do 31. 12. 2021 provozovatel zařízení zajistí jednorázové provedení úplné výchozí charakterizace paliva:
- u černého uhlí – LHV, vlhkost, těkavé látky, popel, fixní uhlík, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, kovy a polokovy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn);
  - u biomasy – LHV, vlhkost, popel, C, Cl, F, N, S, K, Na, kovy a polokovy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn).

V období od 1. 1. 2023 do 31. 3. 2023 provozovatel zařízení zajistí jednorázové provedení úplné výchozí charakterizace paliva pro parametry:

- u zemního plynu – LHV, CH<sub>4</sub>, C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4+</sub>, CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>, Wobeho číslo.

Tuto charakterizaci provozovatel zařízení zašle krajskému úřadu.

- b) Na základě variability paliva a posouzení významu úniků znečišťujících látek (koncentrace v palivu, provádění čištění spalin) budou následně vybrány konkrétní parametry z této škály a stanovena frekvence pro pravidelné zkoušení paliv k ověření, zda je v souladu s výchozí charakterizací.
  - c) Navržené parametry a frekvenci pravidelného zkoušení paliv určenou dle písm. b) provozovatel zařízení oznámí krajskému úřadu do 31. 3. 2022 u černého uhlí a biomasy, do 31. 5. 2023 u zemního plynu.
  - d) Podmínky v písm. a) a b) zajistí provozovatel zařízení nebo dodavatel paliva. Pokud tuto činnost provádí dodavatel, provozovatel zařízení obdrží úplné výsledky formou dodavatelské specifikace produktu (paliva) a/nebo záruky.
  - e) Krajskému úřadu bude vždy ohlašována změna vlastností paliva dle písm. b) a současně zasílány výsledky jeho chemických rozborů do 2 měsíců od jejich provedení.
- 4.1.4. Provedení stavby stacionárního zdroje „Kotel K1“ v rámci stavby „EKOLOGIZACE TFM – PŘESTAVBA KOTLE K1 NA BIOMASOVÝ“ z hlediska ochrany ovzduší se povoluje za těchto podmínek:
- a) V rámci stavby bude rekonstruován kotel K1 ze spalování černého uhlí s možností spoluspalování biomasy na výhradní spalování biomasy. Jmenovitý tepelný příkon kotle K1 se sníží na cca 39 MW. Spaliny budou odváděny do vnějšího ovzduší stávajícím komínem o výšce 110 m.
  - b) Stavba bude provedena tak, aby kotel K1 při spalování biomasy byl schopen plnit emisní limity dané rozhodnutím Komise (EU) 2021/2326 ze dne 30. 11. 2021, kterým se stanoví závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení.
  - c) Plánované zahájení provozu rekonstruovaného kotle K1 provozovatel zařízení předem ohlásí krajskému úřadu podle § 16 odst. 1 písm. b) zákona o integrované prevenci. Současně předloží návrh provozního řádu „Provozní řád Teplárny Frýdek-Místek podle zákona o ochraně ovzduší v platném znění“, který bude aktualizován o nové skutečnosti vyvolané předmětnou stavbou (způsob omezování prašnosti spojené s úpravou a dopravou prašných materiálů, podmínky periodického ověřování funkčnosti a garantovaných parametrů zařízení na snižování emisí, zásady zamezení vzniku zdrojů sekundární prašnosti při skladování a manipulaci s biomasou apod.) a případně předloží aktualizovaný havarijný plán „Plán opatření pro případ havarijního zhoršení jakosti vod na Teplárně Frýdek-Místek“.
- 4.1.5. Podmínky provozu kotle K1 v době vyhlášeného stavu nouze nebo předcházení stavu nouze (dále jen „mimořádný stav“) podle zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů:
- 1) Po dobu trvání mimořádných stavů zůstávají v platnosti pro kotel K1 stávající podmínky uvedené v integrovaném povolení, tj. podmínky platné od 18. 8. 2021 do 31. 12. 2022. Při provozování kotle K1 musí být využívána všechna instalovaná zařízení a opatření ke snižování emisí v nejvyšší technické a ekonomické dlouhodobě udržitelné účinnosti.

2) Evidence provozních hodin, včetně informace o provozu zařízení či technik na snižování emisí, v době mimořádného stavu bude provozovatelem zařízení předkládána společně s roční zprávou s údaji o plnění podmínek integrovaného povolení dle kap. 11 integrovaného povolení.

3) Krajskému úřadu a ČIŽP bude vždy oznámeno datum zahájení a ukončení provozu předmětného kotle v mimořádném stavu, nejpozději však do 5 dnů ode dne zahájení a ukončení provozu v tomto režimu.

4) Podmínky uvedené v bodech 1), 2) a 3) pozbývají platnosti ukončením mimořádného stavu a dále nejpozději uplynutím lhůty 31. května 2024.

#### 4.2. Voda

- a) Povolení **odběru podzemní vody** z vlastní studny v areálu TFM, umístěné na pozemku parc. č. 2848/1, k.ú. Sviadnov, č. hydrologického rajónu 151/subrajon 151-1, souřadnice S-JTSK: X 1117088, Y 468904 v tomto rozsahu:

<b>Povolené množství odebíraných podzemních vod</b>	
průměrný povolený odběr	0,9 l/s
maximální povolený odběr	10 l/s
maximální měsíční odběr	3 500 m <sup>3</sup>
maximální roční povolený odběr	27 000 m <sup>3</sup>
<b>Údaje o povoleném odběru podzemních vod</b>	
typ odběrného objektu	studna
účel povoleného odběru	technologická voda pro teplárnu
doba povoleného odběru	celoročně
způsob měření	vodoměr
četnost měření	kontinuální s týdenními odečty

- b) Povolení **čerpání podzemní vody** z prostoru hlubinného zásobníku, č. hydrologického rajónu 151/subrajon 151-1, souřadnice S-JTSK: X 1117018, Y 469004 v tomto rozsahu:

<b>Povolené množství čerpaných podzemních vod</b>	
průměrné povolené čerpání	1,0 l/s
maximální povolené čerpání	5,0 l/s
maximální měsíční povolené čerpání	6 000 m <sup>3</sup>
maximální roční povolené čerpání	50 000 m <sup>3</sup>
<b>Údaje o povoleném čerpání podzemních vod</b>	
typ čerpacího objektu	odvodňovací jímka
účel povoleného čerpání podzemních vod	odvodnění hlubinného zásobníku paliva
doba povoleného čerpání podzemních vod	celoročně
způsob měření	evidence provozních hodin čerpadla
četnost měření	kontinuální s týdenními odečty
Po vyčerpání jsou podzemní vody odváděny do kanalizace areálu a dále do řeky Ostravice (podmínky vypouštění jsou stanoveny v části II. bodu 1.2. výroku integrovaného povolení).	

- c) Povolení **odběru povrchové vody** z vodního toku Ostravice v říčním km 21,690, ČHP 2-03-01-0533, levý břeh, souřadnice S-JTSK: X 1117355, Y 468688, prostřednictvím nové čerpací stanice, v tomto rozsahu:

<b>Povolené množství odebíraných povrchových vod</b>	
průměrný povolený odběr	3,0 l/s

maximální povolený odběr	22,2 l/s
maximální měsíční odběr	11 200 m <sup>3</sup>
maximální roční povolený odběr	93 600 m <sup>3</sup>
<b>Údaje o povoleném odběru povrchové vody</b>	
typ odběrného objektu	čerpací stanice
účel povoleného odběru	pro provozní technologii teplárny
doba povoleného odběru	celoročně

Povolení k odběru povrchové vody se dále vydává za podmíněk:

1. Ve vodním toku pod odběrným objektem (čerpací stanicí) bude dodržován minimální zůstatkový průtok QMD 355 = 0,973 m<sup>3</sup>/s.
2. V případě poklesu průtoku ve vodním toku pod uvedenou hodnotu QMD 355, bude jako regulační opatření snížena hodnota maximálního povoleného odběru z 22,2 l/s na 11,1 l/s (hodnoceno jako denní průměrná hodnota za 24 hodin).
3. Dodržování stanovené hodnoty QMD 355 bude 1x denně ověřováno dle údajů vodočtu Povodí Odry, státní podnik, situovaného v ř. km. 23,0 a odečtené hodnoty budou zaznamenávány v provozním deníku.

d) Doba platnosti povolení k odběru povrchových a podzemních dle odrážek a) – c) vod se stanovuje do 30. 4. 2027.

**5. Další zvláštní podmínky ochrany zdraví člověka a životního prostředí, které úřad shledá nezbytnými s ohledem na místní podmínky životního prostředí a technickou charakteristiku zařízení**

Nejsou stanoveny.

**6. Podmínky pro hospodárné využívání surovin a energie**

Nejsou stanoveny.

**7. Opatření pro předcházení haváriím a omezování jejich případných následků**

Opatření pro předcházení haváriím budou řešena v souladu s provozním řádem z hlediska ochrany ovzduší a havarijním plánem z hlediska ochrany vod. Dokumenty jsou schváleny v části III. písm. A tohoto rozhodnutí.

**8. Postupy nebo opatření pro provoz týkající se situací odlišných od podmínek běžného provozu, při kterých může vzniknout nebezpečí ohrožení životního prostředí nebo zdraví člověka**

V případě jakýchkoliv dalších situací odlišných od podmínek běžného provozu bude postupováno v souladu se schváleným provozním řádem z hlediska ochrany ovzduší a schváleným havarijním plánem.

**9. Způsob monitorování emisí a přenosů, případně technických opatření, včetně specifikace metodiky měření, včetně jeho frekvence, vedení záznamů o monitorování**

O monitorování budou vedeny záznamy, které budou obsahovat datum a čas odběru vzorků a jméno pověřené, popřípadě autorizované osoby zajišťující odběr. Při zápisu budou dále zaznamenávány skutečnosti, které mohou výsledky měření ovlivnit.

## 9.1. Ovzduší

### 9.1.1. Podmínky platné pro kotel:

- **K 1, K 4 do 17. 8. 2021,**

- **K 2, K 3 do data** uvedení každého plynofikovaného kotle K2, K3 do stabilizovaného provozu, nejpozději však platné pro kotel K 2, K 3 **do 31. 12. 2022**

a) Četnost měření u znečišťujících látek, které mají stanoven emisní limit, je uvedena v části II. bodu 1.1. výroku integrovaného povolení.

b) Za společným tkaninovým filtrem bude provozovatelem zajišťováno jednorázové autorizované měření emisí rtuti a jejích sloučenin vyjádřených jako rtuť (Hg), a to v intervalu 1 x za kalendářní rok za současného provozu alespoň 2 z kotlů K1 – K3.

9.1.2. Způsob monitorování emisí do ovzduší na kotli K 2, K 3 bude prováděn podle zákona o ochraně ovzduší a dle podmínek uvedených v následující tabulce:

Podmínky platné dnem uvedení každého plynofikovaného kotle K 2, K 3 do stabilizovaného provozu, nejpozději však platné od **1. 1. 2023** (s účinností dnem, která z rozhodných událostí nastala dříve).

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Četnost měření	Poznámka
Kotel K 2 Kotel K 3	NO <sub>x</sub> (NO <sub>2</sub> )	kontinuální měření	1)
	CO		
	TZL	1 x za 6 měsíců	-
	SO <sub>2</sub>	1 x za 6 měsíců	-

1) Dle § 6 odst. 5 zákona o ochraně ovzduší zajistí provozovatel ověření správnosti výsledků kontinuálního měření jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou podle § 32 odst. 1 písm. a) jednou za kalendářní rok. Každé 3 kalendářní roky provozovatel zajistí kalibraci kontinuálního měření emisí. Povinnost provést ověření správnosti výsledků kontinuálního měření je považována za splněnou provedením kalibrace kontinuálního měření emisí v souladu s určenými technickými normami.

9.1.3. Způsob monitorování emisí do ovzduší na kotli K 1, K 4 s platností **od 18. 8. 2021** bude prováděn podle zákona o ochraně ovzduší a dle podmínek uvedených v následující tabulce:

Stacionární zdroj	Znečišťující látka	Četnost měření	Poznámka
Kotel K 1	TZL	kontinuální měření	1)
	SO <sub>2</sub>		
	NO <sub>x</sub> (NO <sub>2</sub> )		
	CO	1 x za 3 měsíce	2), 3)
	HCl		
	HF		
Hg			
	TZL	kontinuální měření	1)

Kotel K 4	SO <sub>2</sub>		
	NO <sub>x</sub> (NO <sub>2</sub> )		
	CO		
	NH <sub>3</sub>	kontinuální měření	1), 2)
	HCl	1 x za 6 měsíců	2)
	HF		
	Hg	1 x za rok	2)

- 1) Dle § 6 odst. 5 zákona o ochraně ovzduší zajistí provozovatel ověření správnosti výsledků kontinuálního měření jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou podle § 32 odst. 1 písm. a) jednou za kalendářní rok. Každé 3 kalendářní roky provozovatel zajistí kalibraci kontinuálního měření emisí. Povinnost provést ověření správnosti výsledků kontinuálního měření je považována za splněnou provedením kalibrace kontinuálního měření emisí v souladu s určenými technickými normami.
- 2) Stanoveno na základě rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442 ze dne 31. 7. 2017.
- 3) Pro kotel K1 se do 31. 12. 2022 monitoring znečišťujících látek HCl, HF a Hg neprovádí.

## 9.2. Voda

- a) Monitoring znečišťujících látek, které mají stanoven emisní limit, je stanoven v části II. bodu 1.2. výroku integrovaného povolení.

## 10. Opatření k minimalizaci dálkového přemístování znečištění či znečištění překračujícího hranice států a k zajištění vysoké úrovně ochrany životního prostředí jako celku

*Opatření nejsou uložena.*

## 11. Postup vyhodnocování plnění podmínek integrovaného povolení včetně povinnosti předkládat úřadu údaje požadované k ověření shody s integrovaným povolením

Přehled záznamů pořízených v běžném roce a sloužících k ověření dodržování emisních limitů a podmínek rozhodnutí bude sumárně zasílán krajskému úřadu nejpozději k 1.5. následujícího kalendářního roku. Součástí zprávy bude vyhodnocení kontinuálního měření emisí, protokoly z ověření správnosti kontinuálního měření emisí a protokoly z autorizovaného měření emisí u těch zdrojů, u kterých byla autorizovaná měření emisí v uplynulém roce provedena

## 12. Požadavky k ochraně životního prostředí uvedené ve stanovisku o posouzení vlivů na životní prostředí

*Nejsou stanoveny.*

## 13. Podmínky uvedené ve vyjádření (stanovisku) příslušného orgánu ochrany veřejného zdraví

### III.



**A. Tímto rozhodnutím se dle § 13 odst. 6 zákona o integrované prevenci :**

**1) Ukládá plnění:**

„Provozní řád Teplárny Frýdek-Místek podle zákona o ochraně ovzduší v platném znění“, přiděleno č. **34871/23/I.**

**2) Schvaluje:**

a) „Plán opatření pro případ havarijního zhoršení jakosti vod na Teplárně Frýdek-Místek“, přiděleno č. **97279/21/I.**

b) „Dalkia – Základní zpráva k IPPC Teplárna Frýdek-Místek“, přiděleno č. **146692/14/III.**

**B. Krajský úřad podle § 44 odst. 2 zákona o integrované prevenci ruší následující pravomocná rozhodnutí:**

a) rozhodnutí Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, č.j. 8635/2005/ŽPZ/Fre/0003 ze dne 22.7.2005 ve věci schválení a povolení k vydání provozního řádu „ Provozní řád Teplárny Frýdek – Místek z hlediska ochrany ovzduší podle zákona č. 86/2002 Sb.“ dle zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů,

b) rozhodnutí Městského úřadu Frýdek – Místek, odboru životního prostředí a zemědělství zn. ŽPaZ/26/03/3335/02/Str/231.2 ze dne 11.2.2003, kterým je vydáno povolení k odběru podzemních vod dle § 8 odst. 1 písm. b) bod 1, k jinému nakládání s podzemními vodami dle § 8 odst. 1 písm. b) bod 5 a k vypouštění odpadních vod dle § 8 odst. 1 písm. c) zákona č. 254/2001 Sb., ve znění pozdějších předpisů,

c) rozhodnutí Okresního úřadu Frýdek – Místek, referátu životního prostředí, č.j. RŽ-1090/02/Voj/249.1 ze dne 17.5.2002 ve věci vydání souhlasu k nakládání s nebezpečnými odpady dle § 16 odst. 3 zákona č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů,

d) rozhodnutí Okresního úřadu Frýdek – Místek, referátu životního prostředí, č.j. RŽ-2961/02/Voj/249.1 ze dne 30.10.2002 ve věci vydání souhlasu k nakládání s nebezpečnými odpady dle § 16 odst. 3 zákona č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů,

e) rozhodnutí Krajského úřadu Moravskoslezského kraje, odboru životního prostředí a zemědělství, č.j. ŽPZ/6275/04/Jn ze dne 9.11.2004 ve věci schválení k provádění plánu snižování emisí.

**C. Krajský úřad podle § 44 odst. 2 zákona o integrované prevenci ruší následující části pravomocných rozhodnutí (uvedená rozhodnutí zůstávají v platnosti pro provoz, které nemají souhlas nahrazen integrovaným povolením):**

a) rozhodnutí Městského úřadu Frýdek – Místek, odboru životního prostředí a zemědělství zn. ŽPaZ/5926/6053/05/Str/231.2 ze dne 28.12.2005, v části a) kterým je vydáno povolení k nakládání s vodami podle § 8 odst. 1 písm. a) bodu 1 zákona č. 254/2001 Sb., ve znění pozdějších předpisů, vyjma odrážky 7. „nejpozději s žádosti o kolaudaci stavby bude vodoprávnímu úřadu předložen ke schválení manipulační řád vodního díla“, dále se ruší v části b) kterým je stanoven minimální zůstatkový průtok dle § 36 odst. 2 zákona č. 254/2001 Sb., ve znění pozdějších předpisů,

**D. Tímto integrovaným povolením jsou nahrazena tato rozhodnutí, stanoviska, vyjádření a souhlasy vydávané podle zvláštních právních předpisů, a to:**

- a) povolení k odběru povrchových vod dle § 8 odst. 1 písm. a) bodu 1 vodního zákona,
  - b) povolení k odběru podzemních vod dle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 1 vodního zákona,
  - c) povolení k jinému nakládání s podzemními vodami dle § 8 odst. 1 písm. b) bodu 5 vodního zákona,
  - d) povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových dle § 8 odst. 1 písm. c) vodního zákona,
  - e) stanovení minimálního zůstatkového průtoku pod odběrným místem povrchových vod dle § 36 odst. 2 vodního zákona,
  - f) schválení havarijního plánu dle § 39 odst. 2 písm. a) vodního zákona,
  - g) Povolení provozu stacionárních zdrojů podle § 11 odst. 2 písm. d) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů.
  - h) Závazné stanovisko ke změně stavby podle § 11 odst. 2 písm. c) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů.
-