

**III.**

**Národní alokační plán České republiky  
2008 až 2012**

**30. listopadu 2006**

## POUŽITÉ ZKRATKY A ODBORNÉ TERMÍNY:

AAU	Assigned Amount Unit – jednotka přiděleného množství vyplývající z KP
Benchmarking	Přidělování povolenek na základě relativního ukazatele (zpravidla emisního faktoru např. na jednotku produkce)
CDM	Clean Development Mechanism – projekty čistého rozvoje (Článek 12 Protokolu) realizované mezi státy Dodatku I Protokolu (investorská země) a státy mimo Dodatek I Protokolu (hostitelská země)
CER	Certified Emission Reduction – emisní redukce vzniklá realizací projektu CDM (Článek 12 Protokolu)
CZT	Centrální zásobování teplem
ČEPS a.s.	Česká přenosová soustava a.s.
ČIŽP	Česká inspekce životního prostředí
ČR	Česká republika
ČSÚ	Český statistický úřad
Early Action	Realizace opatření vedoucích k úsporám emisí skleníkových plynů před referenčními roky
ERU	Emission Reduction Unit – emisní redukce vzniklá realizací projektu Joint Implementation (Článek 6 Protokolu)
EU ETS	EU schéma pro obchodování s povolenkami
IET	International Emission Trading – mezinárodní obchodování s emisemi (Článek 17 Protokolu) realizované mezi státy Dodatku I Protokolu
JI	Joint Implementation – projekty společné realizace (Článek 6 Protokolu) realizované mezi státy Dodatku I Protokolu
KP	Kjótský protokol
KVET	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla
MD	Ministerstvo dopravy
MF	Ministerstvo financí
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
MZe	Ministerstvo zemědělství
MZV	Ministerstvo zahraničních věcí
MŽP	Ministerstvo životního prostředí
NAP	Národní alokační plán
Návod	Návod Evropské komise pro tvorbu NAP (COM(2003)735), doplněný COM(2005)703 final
OZK	Odbor změny klimatu MŽP
Pool	sdružení provozovatelů zařízení definované Směrnicí
Referenční roky	Roky 1999-2001, které tvoří referenční hladinu pro základní alokaci
SEK	Státní energetická koncepce
Směrnice	Směrnice EU (2003/87/ES) o emisním obchodování, ve znění směrnice 2004/101/ES

UNFCCC

Rámcová úmluva OSN o změně klimatu (United Nations Framework Convention on Climate Change)

## SEZNAM SYMBOLŮ VELIČIN:

$PC$	celkové roční množství povolenek
$R(CZT)$	rezerva pro CZT korekci
$R(NE)$	rezerva pro nové účastníky (new entrant reserve)
$E_i^{ref 1999-2001}$	celkové emise sektoru $i$ v referenčním období (1999-2001)
$K_i$	koeficient, který vyjadřuje růst množství emisí sektoru $i$ mezi roky 2000 a 2010 a zohledňuje růst produkce v daném sektoru
$E_i$	emise sektoru $i$ v roce 2010
$PA_i$	povolenky pro základní alokace sektoru $i$ , vypočteno z projekce emisí tohoto sektoru $E_i$ po odečtení rezerv pro bonusy (včasná opatření a KVET)
$PZ_j$	povolenky pro zařízení $j$ se vypočítají jako součet základní alokace $ZA_j$ , bonusů za včasná opatření $B(EA)_j$ a KVET $B(KVET)_j$ , a korekce zohledňující normalizaci denostupňů pro CZT $K(CZT)_j$
$RE_j$	průměrné referenční emise; vypočet viz kapitola 3.1
$\Sigma RE_k$	součet průměrných referenčních emisí všech zařízení, které spolu se zařízením $j$ spadají do sektoru $i$
$ZA_j$	povolenky v základní alokaci; vypočítají se jako $ZA_j = RE_j / \Sigma RE_k \times PA_i$ , kde $RE_j$ jsou průměrné referenční emise zařízení $j$ a $\Sigma RE_k$ součet průměrných referenčních emisí všech zařízení, které spolu se zařízením $j$ spadají do sektoru $i$ , $PA_i$ je množství povolenek pro základní alokaci pro sektor $i$
$B(EA)$	bonus za včasná opatření (early action)
$EF(\text{původní})$	emisní faktor pro období před realizací včasného opatření; vypočítá se jako podíl celkových emisí CO <sub>2</sub> ve dvou po sobě jdoucích letech vybraných z let 1990 - 1998 dělený celkovým objemem výroby v těchto letech vyjádřeným v relevantních jednotkách dle výběru provozovatele tak, aby použitý objem výroby zahrnoval veškerou produkci tj. např. u teplárenských provozů výrobu tepla i elektřiny
$EF(\text{referenční})$	emisní faktor pro období po realizaci včasného opatření; vypočítá se jako podíl celkových emisí CO <sub>2</sub> ve dvou letech použitých pro výpočet průměrných referenčních emisí (z let 1999 - 2001) dělený celkovým objemem výroby v těchto letech vyjádřeným stejným způsobem jako při výpočtu $EF(\text{původní})$

<i>V</i>	menší hodnota ze průměrných ročních objemů výroby (v jednotkách použitých pro výpočet <i>EF(původní)</i> a <i>EF(referenční)</i> ) v letech vybraných pro výpočet emisního faktoru <i>EF(původní)</i> a v letech vybraných pro výpočet emisního faktoru <i>EF(referenční)</i>
<i>B(KVET)</i>	bonus za kombinovanou výrobu elektřiny a tepla
<i>K(CZT)</i>	korekce zohledňující normalizaci denostupňů pro CZT

## SHRNUTÍ NÁRODNÍHO ALOKAČNÍHO PLÁNU ČR

1. Celkový maximální alokovaný objem povolenek na období 2008 - 2012 je 509,5 miliónu. Na každý rok připadne jedna pětina z celkového objemu 101,9 miliónu.
2. Obchodování se týká pouze emisí oxidu uhličitého (CO<sub>2</sub>).
3. Všechny povolenky budou rozděleny zdarma s výjimkou zbývajících povolenek z rezervy pro nové účastníky, které budou prodány v aukci.
4. Objem emisí v EU ETS u stávajících zařízení je předpokládán 69,23% z predikce celkových emisí skleníkových plynů v ČR v roce 2010 dle 4. Národního sdělení.
5. Účastníky spadajícími do systému EU ETS jsou všechna zařízení definována směrnicí 2003/87/EC (dále jen Směrnice) ve znění směrnice 2004/101/ES implementované v právu ČR zákonem č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.
6. V případě vystoupení zařízení ze systému EU ETS toto zařízení ztrácí nárok na přidělení povolenek pro další a následné roky v obchodovacím období.
7. Základní alokace je založena na historických emisích 1999 - 2001 (průměr ze dvou let s nejvyššími emisemi), projekcích růstu do roku 2012 zohledňujících skutečnost roku 2005.
8. Z celkové projekce emisí všech zařízení mimo nové účastníky je pro včasná opatření (Early Action) je alokováno 3% a pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla (KVET) 1,5%.
9. Provozovatelé CZT mají možnost korekce alokace z důvodů normalizace průběhu teplot. Pro tyto účely je v NAP vyčleněno 673 553 povolenek. Všechny povolenky budou rozděleny mezi provozovatele zařízení.
10. Rezerva pro nové účastníky je 1,5 milionu povolenek ročně, tato rezerva obsahuje jak rezervu pro známé (již ohlášené) nové účastníky, tak i rezervu

pro neznámé nové účastníky. Nevyužité povolenky z této rezervy budou prodány v aukci.

11. S nepovinným zařazením do schématu (opt-in) se nepočítá.
12. Tvorba sdružení provozovatelů (pooling) je umožněna.
13. Převod povolenek do dalšího obchodovacího období (banking) je umožněn.
14. Provozovatelé mohou v souladu s tzv. propojovací směrnici (linking directive 2004/101/ES) použít jednotky ERU s CER až do výše 10% celkové úrovně alokace na pětileté období, roční limit není stanoven, rovněž není stanoven limit na úrovni jednotlivých zařízení.
15. Rezerva pro projekty společné implementace (Joint Implementation) je stanovena ve výši 99 389 povolenek ročně, toto odpovídá předpokládanému objemu generovaných emisních redukcí vznikajících z projektů v souladu s Linking Directive.
16. Rozdíl mezi závazkem Kjótského cíle a celkovou alokací pro NAP II je plánován využít pro potřeby ostatních nástrojů mezinárodního obchodování s emisemi skleníkových plynů.

## **OBSAH:**

Úvod.....	9
1. Určení celkového množství povolenek.....	11
2. Určení množství povolenek na úrovni sektorů .....	18
3. Určení množství povolenek na úrovni zařízení .....	21
4. Technické aspekty.....	24
5. Legislativa a politika Společenství .....	29
6. Konzultace s veřejností .....	34
7. Kritéria mimo přílohu III Směrnice .....	35
8. Příloha I – Seznam zařízení .....	35



## ÚVOD

Evropské schéma obchodování (EU Emission Trading Scheme - EU ETS) s povolenkami na emise skleníkových plynů je jedním z nástrojů, který Společenství vytvořilo pro dosažení svého závazku snižovat emise skleníkových plynů v rámci Kjótského protokolu (dále jen Protokolu) k Rámcové úmluvě OSN o změně klimatu (UNFCCC). Česká republika je jako nový členský stát zavázána vstoupit do EU ETS, ačkoli původní dohoda mezi státy EU 15 o sdílení kjótského závazku v rámci EU (2002/358/EC) se jí přímo netýká. Česká republika je tak při plnění závazků Protokolu i nadále vázána svým individuálním závazkem.

EU ETS je založeno na konceptu obchodovatelných povolenek přidělovaných státem významným emitentům skleníkových plynů. EU ETS je definováno směrnicí 2003/87/EC (dále jen Směrnice) ve znění směrnice 2004/101/ES. Klíčovými prvky EU ETS jsou tzv. Národní alokační plány (NAP). Jsou to dokumenty, které stanovují celkový objem rozdělovaných povolenek a postup, kterým jsou povolenky přidělovány provozovatelům jednotlivých zařízení. NAP si každý členský stát připravuje samostatně na základě kritérií Přílohy III Směrnice, vlastních potřeb a obecných doporučení Evropské komise.

### Kritéria přílohy III Směrnice

1. Celkové množství povolenek, které mají být přiděleny pro příslušné období, je v souladu s povinností členského státu omezit své emise podle rozhodnutí 2002/358/ES a Kjótského protokolu, přičemž se přihlédne na jedné straně k podílu na celkových emisích, který tyto povolenky představují ve srovnání s emisemi ze zdrojů nespádajících pod tuto směrnici, a na druhé straně k národním energetickým politikám, a mělo by být v souladu s národním programem změny klimatu. Celkové množství povolenek, které mají být přiděleny, nesmí být větší než je pravděpodobně nutné k přísnému uplatňování kritérií této přílohy. Do roku 2008 musí být množství tak velké, aby bylo v souladu s cestou k dosažení nebo překročení cíle každého členského státu podle rozhodnutí 2002/358/ES a Kjótského protokolu.
2. Celkové množství povolenek, které mají být přiděleny, je v souladu s hodnoceními skutečného a předpokládaného pokroku při plnění příspěvků členských států k závazkům Společenství podle rozhodnutí 93/389/EHS.
3. Množství povolenek, které mají být přiděleny, je v souladu s potenciálem, včetně technologického potenciálu, činností spadajících pod tento systém a zaměřených na snížení emisí. Členské státy mohou založit své přidělování povolenek na průměrných emisích skleníkových plynů podle produktu pro každou činnost a dosažitelný pokrok v každé činnosti.
4. Plán je v souladu s ostatními právními a politickými nástroji Společenství. Je třeba brát v úvahu nevyhnutelné nárůsty emisí vyplývající z nových legislativních požadavků.
5. V souladu s požadavky Smlouvy, a zejména s články 87 a 88, plán nerozlišuje mezi společnostmi nebo odvětvími tak, aby neoprávněně upřednostňoval některé podniky nebo činnosti.
6. Plán obsahuje informace o způsobu, jak se do systému Společenství v daném členském státě bude moci zapojit nový účastník na trhu.
7. Plán může přihlížet k časným akcím a obsahuje informace o způsobu, kterým se časné akce berou v úvahu. Členské státy mohou při přípravě národního alokačního plánu využívat referenční úrovně (benchmarks) odvozené z referenčních dokumentů týkajících se nejlepších dostupných technologií, a tyto referenční úrovně mohou zahrnovat možnost využití časných akcí.
8. Plán obsahuje informace o způsobu, kterým se zohledňuje čistá technologie, včetně energeticky úsporných technologií.
9. Plán zahrnuje ustanovení pro vyjádření připomínek veřejnosti a obsahuje informace o tom, jak se k těmto připomínkám přiměřeně přihlíží před přijetím rozhodnutí o přidělení povolenek.
10. Plán obsahuje seznam zařízení spadajících pod tuto směrnici s uvedenými množstvými povolenek, které mají být každému zařízení přiděleny.
11. Plán může obsahovat informace o způsobu, kterým se přihlíží k existenci hospodářské soutěže ze země nebo subjektů mimo Evropskou unii.

Za implementaci Směrnice do českého právního řádu je v České republice odpovědné Ministerstvo životního prostředí (MŽP), které také dle příslušné legislativy (Zákon č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů) připravilo ve spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu NAP. Věcně odpovědným útvarem na MŽP je odbor změny klimatu (OZK), které při přípravě NAP a podkladů pro jeho zpracování spolupracovalo kromě dalších odborných útvarů MŽP s dalšími institucemi či organizacemi, zejména, Českým hydrometeorologickým ústavem (ČHMÚ), Českou inspekcí životního prostředí (ČIŽP) a Českou informační agenturou životního prostředí (CENIA). Přípravě NAP byla též věnována část aktivit projektu „Setting up a CO<sub>2</sub> emissions trading scheme in the Czech Republic“, který je financován holandskou vládou a jehož řešitelem je konsorcium firem Pricewaterhouse Coopers s.r.o. a Seven o.p.s. Při tvorbě a zpracování podkladů spolupracoval OZK též s Institutem pro strukturální politiku o.p.s. Pro projekce emisí byla dále použita data Českého statistického úřadu (ČSÚ) a výpočty pro účely přípravy projekcí emisí skleníkových plynů, kde byl využit model Markal (Enviros, 2003, 2005, 2006). Některé dílčí analýzy a dokumentaci produkce emisí či další podklady poskytly i jednotlivé průmyslové svazy.

Při zpracování NAP byly použity zejména následující dokumenty: Směrnice 2003/87/ES ve znění směrnice 2004/101/ES, Návod na implementaci kritérií přílohy III Směrnice (COM(2003)830), doplněný COM(2005)703 final), Non-paper DG Environment „Jak připravit Národní alokační plán“ (2003), Státní energetická koncepce ČR (2004), Národní program na zmírnění dopadů změny klimatu (2004) a Čtvrté národní sdělení České republiky UNFCCC (2005).

Klíčovými podklady pro tvorbu NAP byly údaje o emisích jednotlivých zdrojů z databáze emisí REZZO spravované ČHMÚ a údaje o historických emisích skleníkových plynů (1999 - 2001) poskytnuté jednotlivými podniky na základě dotazníkové akce, organizované MŽP v průběhu února a března 2004. Dalšími zdroji dat byly verifikované údaje o emisích za rok 2005.

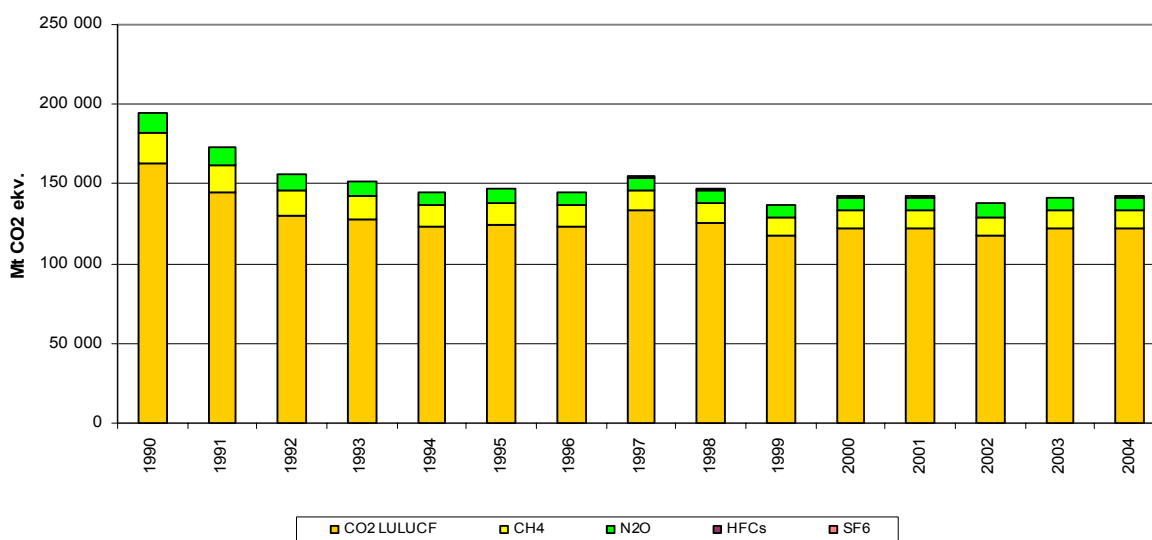
Dokument NAP České republiky je strukturován podle doporučení pro společný formát Návodu pro implementaci kritérií přílohy III (COM(2003)830). Text v rámečcích, který je textem požadavku z Návodu, je vždy následován odpovědí na dané téma.

## 1. URČENÍ CELKOVÉHO MNOŽSTVÍ POVOLENEK

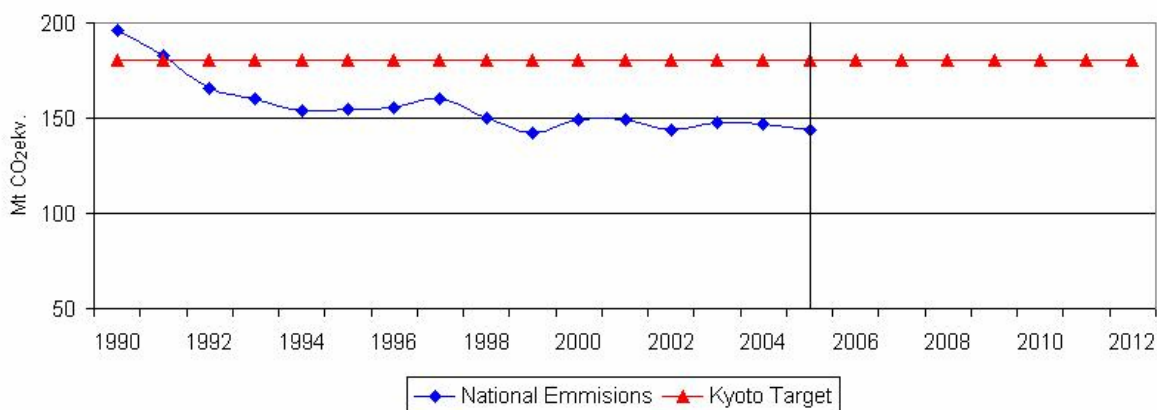
1.1. *Jaké má členský stát emisní limity nebo povinnosti snižovat emise podle Rozhodnutí 2002/358/EC nebo Kjótského protokolu?*

Česká republika výrazně překračuje svůj závazek daný Kjótským protokolem (KP). Česká republika není součástí systému přerozdělení závazků v rámci KP (Rozhodnutí 2002/358/EC).

V referenčním roce 1990 činily celkové agregované emise skleníkových plynů v ČR 196,2 Mt. Kjótský závazek ČR je minus 8% z tohoto objemu, což odpovídá 180,6 Mt. Na základě poslední inventury pro rok 2004 (ČHMÚ, 2006) udává objem emisí skleníkových plynů 147,18 Mt. Následující grafy ilustrují vývoj emisí skleníkových plynů v ČR a závazek ČR v Kjótském protokolu (zdroj: ČHMÚ).



Zdroj: (MŽP a ČHMÚ), 2006



Zdroj: (MŽP a ČHMÚ), 2006

1.2. *Jaké principy, předpoklady a data byly použity k určení, jak zařízení zahrnutá do emisního obchodování podle Směrnice přispívají k dosažení emisních limitů a povinnosti snižovat emise v daném členském státě (celkové a sektorové historické emise, celkové a sektorové předpovědi emisí, přístup nejnižších nákladů)?*

Kritéria Směrnice požadují, aby byl NAP v souladu s kjótským závazkem, respektive s cestou k jeho dosažení, a aby nedošlo k alokaci, která by byla vyšší, než je zapotřebí pro pokrytí pravděpodobně očekávaných emisí ze zdrojů zahrnutých v EU ETS. Oba tyto požadavky byly vzaty v úvahu při určování celkového množství povolenek.

K určení celkového množství povolenek byla použita metoda „zdola-nahoru“, kombinace historických emisních dat od jednotlivých zařízení a projekcí růstu pro jednotlivé sektory a zařízení.

Historická data emisí za roky 1999 až 2001 byla získána z databáze REZZO (Registr emisí zdrojů znečištění ovzduší) spravovaná ČHMÚ. Tato databáze obsahuje údaje o naprosté většině zdrojů, které spadají pod EU ETS, zbývající zařízení byla ověřena za použití podkladů IPPC či ČIŽP. Jejím účelem je evidovat emise skleníkových plynů a sledovat plnění emisních limitů jiných znečišťujících látek. Dále pak byla ověřována na základě dotazníkového šetření specificky za účelem tvorby NAP, které bylo metodicky založeno na návrhu „Monitoring and Reporting Guidelines“ v podobě odpovídající době zahájení dotazníkového šetření. Z toho vyplývá, že neobsahuje žádné zatížení případným nadhodnocováním emisí ze strany jednotlivých instalací, a slouží tak velmi dobře pro nezávislé ověření.

Celkové množství povolenek je stanoveno na základě projekce emisí pro roky 2008 – 2012. Projekce emisí byly vypočítány na základě historických emisí za roky 1999 - 2001 a růstových koeficientů pro jednotlivé sektory, které zohledňují skutečnou úroveň emisí v roce 2005. Tyto koeficienty byly vypočteny z dat Českého statistického úřadu, analýz Ministerstva průmyslu a obchodu a průmyslových asociací. Projekce emisí je aktualizací projekce prezentované v roce 2005 ve Čtvrtém národním sdělení a připravovanou projekcí pro účely reportingu dle nařízení 280/2004/EC

1.3. *Jaký je celkový objem povolenek, které budou alokovány (zdarma a aukcí), a jaká je proporce emisí, které tyto povolenky představují ve srovnání se zdroji, které nejsou zahrnuté v emisním obchodování podle Směrnice? Je tato proporce odlišná od současné proporce emisí zahrnutých zařízení? Pokud ano, poskytněte prosím důvody pro tuto odchylku s odkazem na jedno nebo více kritérií v Příloze III k Směrnici a/nebo jedno nebo více jiných objektivních a transparentních kritérií.*

Celkový maximální objem povolenek, který bude alokován v druhém obchodovacím období 2008 - 2012 je 509,5 milionů. Na každý rok připadne jedna pětina z celkového objemu. Všechny povolenky budou rozděleny zdarma.

Celkový objem za druhé období je stanoven jako pětinasobek celkového ročního množství povolenek  $PC$ , které se vypočítá jako součet projekcí emisí  $CO_2$  pro jednotlivé sektory  $E_i$  plus rezerva pro CZT korekci  $R(CZT)$  673 553 povolenek, rezerva pro nové účastníky  $R(NE)$  1,5 milionu povolenek ročně a rezerva pro JI projekty  $R(JI)$  (99 389 povolenek):

$$PC = \sum E_i + R(CZT) + R(NE) + R(JI)$$

Projekce emisí  $E_i$  přitom zahrnuje zařízení provozovaná v průběhu referenčního období a dále zařízení, která do systému obchodování byla zařazena do doby zpracování druhého alokačního plánu. Proto je rezerva pro nové účastníky, tj. zařízení ve zmíněném období neprovozovaná, stanovena nad projekci emisí  $E_i$ .

Proporce emisí, které představují povolenky zdrojů zahrnutých v EU ETS je očekáván na úrovni 69,23% z celkového objemu emisí skleníkových plynů v ČR v roce 2010, je tedy předpokládán mírný nárůst v porovnání s rokem 2000, který zohledňuje vyšší výrobu a export elektřiny i růst emisí ostatních sektorů EU ETS ve srovnání s prvním obdobím. Tyto sektory představují rozhodující podíl průmyslové výroby ekonomiky České republiky. V sektorech mimo EU ETS se očekává stabilizace emisí na úrovni r. 2001 v důsledku působení podpůrných programů ČR, uvedených v kapitole 1.4. v celkovém objemu nebude i po skončení období NAP II dosaženo hranice cíle stanoveného Kjótským závazkem, neboť současná rezerva je více než dostatečná k pohlcení očekávaného růstu v sektorech jak zahrnutých, tak nezahrnutých do EU ETS.

*1.4. Jaké postupy a opatření budou použity u zdrojů, které nejsou zahrnuty do emisního obchodování podle Směrnice? Budou se využívat flexibilní mechanismy Kjótského protokolu? Pokud ano, jaké kroky a v jakém rozsahu se uskutečnily doposud (např. pokrok relevantní legislativy, předpokládaný rozpočet)*

ČR nemá specifický program pro zdroje nezahrnuté v EU ETS, existuje však řada opatření, které přímo či nepřímo podporují snižování emisí skleníkových plynů u těchto zdrojů. Řada opatření je motivována specifickou legislativou EU (viz kapitola 5.3). Relevantní legislativu a programová opatření popisuje podrobněji Národní program na zmírnění dopadů změny klimatu (2004).

Z legislativy jsou podstatné zejména Zákon o ochraně ovzduší č. 86/2002 Sb., energetický zákon č. 458/2000 Sb., zákon o hospodaření energií č. 177/2005 Sb., zákon o integrované prevenci č. 76/2002 Sb., zákon o odpadech č. 185/2001 Sb., zákon o obalech č. 477/2001 Sb. a zákon o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie 180/2005 Sb., v platných zněních.

Programovými opatřeními jsou zejména Státní program na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie, Programy Státního fondu životního prostředí, Národní programy snižování emisí, Iniciativa pro úsporné osvětlení, Program podpory rekonstrukce a revitalizace panelových domů, Opatření v sektoru dopravy, Podpora zalesňování hospodářsky nevyužívaných zemědělských ploch, Podpora produkce alternativních motorových paliv, Využívání skládkového plynu a bioplynu z čistíren odpadních vod.

Mezi připravovaná opatření patří zejména implementace aktuálního znění směrnice o zdanění energií.

Česká republika podporuje a bude podporovat využívání mechanismů Kjótského protokolu na svém území. Mechanismus Společné implementace (JI) je považován za důležitou pobídku pro realizaci investic do úsporných technologií a opatření ke snižování emisí skleníkových plynů. V ČR existují pravidla pro realizaci projektů JI a několik konkrétních projektů je v přípravné a schvalovací fázi. Významným investorem v oblasti JI projektů je Carbon Fund.

Omezujícím aspektem je nedávno schválená směrnice novelizující směrnici o obchodování, která upravuje propojení EU ETS a projektových mechanismů Protokolu (tzv. linking directive) 2004/101/ES. Tento přístup je logickým vyústěním snah o využití ekonomického potenciálu globálního obchodování s emisemi, který umožňuje soukromým subjektům zapojených do EU ETS aktivně participovat na projektových mechanismech protokolu a použít získané emisní redukce (ERU nebo CER) k plnění požadavků daných EU ETS (de facto výměna projektových kreditů za povolenky). Hlavním pozitivem přístupu je další diverzifikace možností dosažení emisních redukcí a rozšíření možností o nákladově efektivnější varianty, než které může nabízet uzavřená podoba EU ETS spolu se sekundárními efekty transferu

environmentálních technologií a kapitálu do rozvojových zemí. Mezi negativa patří komplikace systému, který propojuje dva odlišné světy založené na jiných přístupech a jiných právních rámcích..

Linking directive se však ve vyšší míře dotýká především nových členských zemí EU, které se dostávají současně do pozice potenciálního investora i hostitele projektů. Vzhledem k této situaci je tak třeba řešit potenciální kolizi projektových mechanismů a EU ETS. Kolize může nastat v zásadě jako přímá, tedy situace, kdy opatření k realizaci emisní redukce je prováděno v zařízení spadající pod působnost Směrnice, ale především jako nepřímá, kdy se některá zařízení dostávají do vazby s EU ETS přes elektrizační soustavu, na kterou jsou napojena i zařízení spadající přímo pod působnost Směrnice. Tato vazba se týká výslovně projektů dodávajících elektřinu do sítě či dosahujících emisních redukcí zvyšováním energetické efektivity a tím poklesem odebrané elektřiny ze sítě.

Řada projektů dostávajících se do přímé či nepřímé kolize s EU ETS byla zahájena před přípravou a schválením linking directive, a tudíž jsou tyto projekty ovlivněny retroaktivně. Toto může způsobit na jedné straně problémy při schvalování zmíněných projektů či dostání závazků z těchto projektů vyplývajících. Dalším problematickým faktorem je skutečnost, že jak tyto projekty tak i NAP jsou schvalovány odlišným administrativním způsobem a na odlišné úrovni.

Vzhledem k tomu, že realizace projektů JI představuje významný prvek podpory konkrétních opatření především na regionální úrovni, byla v alokačním plánu vytvořena rezerva povolenek pro již schválené projekty, které se dostávají do režimu propojení s EU ETS.

Jednou z dalších aktivit České republiky na poli emisního obchodování je příprava JI a CDM projektů mimo území ČR. Stát poskytne potřebnou součinnost, pokud to bude zapotřebí.

V současné době je rovněž v přípravné fázi využití mechanismu Green Investment Scheme (GIS) a v dohledné době se předpokládá využití mechanismu mezinárodního emisního obchodování (IET - Článek 17 Protokolu), pro nějž se připravují pravidla.

*1.5. Jak byla při určování celkového alokovaného množství vzata v úvahu Národní energetická koncepce? Jak je zajištěno, že celkový objem povolenek, které budou alokovány, je konsistentní s cestou k dosažení nebo překročení cílů, které má členský stát určen Rozhodnutím 2002/358/EC nebo Kjótským protokolem?*

Národní (Státní) energetická koncepce (SEK) je výhledový dokument stanovující dlouhodobé priority České republiky v oblasti energetiky. Dále stanovuje indikativní cíle v horizontu 30 let. Koncepce řeší především zajištění pokrytí

energetických potřeb České republiky a zabývá se otázkami volby vhodného energetického mixu, podporou obnovitelných zdrojů, úsporami energií a zvyšování efektivnosti jejich spotřeby.

Jedním z cílů energetické koncepce je i splnění závazků plynoucích pro Českou republiku z Kjótského protokolu a koncepce si rovněž dává za úkol využít systém EU ETS pro dosažení tohoto cíle. Tento cíl byl při zpracování NAP důsledně vzat v úvahu a NAP je plně v souladu s tímto cílem. Dále byla brána do úvahy již v současnosti platná legislativa ovlivňující výšku emisí CO<sub>2</sub> zařízení v rámci ETS.

ČR není součástí plnění Rozhodnutí 2002/358/EC. Z hlediska celkového objemu povolenek je proto ČR vázána pouze svým závazkem vůči Kjótskému protokolu. Tento závazek pro první závazné období Kjótského protokolu tvoří 180,6 Mt CO<sub>2e</sub>. Celková alokace je v souladu se závazkem ČR vůči Kjótskému protokolu.

Dalším přímým nástrojem sloužící k plnění Kjótského závazku je Národní klimatický program České republiky.

*1.6. Jak je zajištěno, že celkové množství povolenek, které budou přiděleny, není vyšší, než je zapotřebí pro striktní aplikaci pravidel Přílohy III? Jak je zajištěna konsistence se stanovením současných a projektovaných emisí podle Rozhodnutí 93/389/EEC?*

NAP byl sestaven v první řadě podle kritérií Přílohy III. Stanovení historických emisí a projekcí je opřeno o reálně monitorovaná data a predikce růstu, která existují nezávisle na potřebě NAP (viz kapitola 1.2.) a tudíž je vyloučeno účelové zkreslení. Metoda alokace (viz níže) neumožňuje, aby došlo k alokaci vyšší než je zapotřebí. Alokace je v korelaci s projekcí emisí skleníkových plynů uvedené ve Čtvrtém národním sdělení ČR k Rámcové úmluvě OSN o změně klimatu.

*1.7. V kapitole 4.1 prosím vysvětlete jak byl při určování množství povolenek vzat v úvahu potenciál aktivit, včetně technologického potenciálu, snižovat emise?*

Viz kapitola 4.1.

*1.8. V kapitole 5.3 prosím uveďte legislativu a nástroje politiky Společenství, na které byl při určování celkového množství povolenek brán ohled a uveďte které z nich byly vzaty v úvahu a jakým způsobem.*

Viz kapitola 5.3.



*1.9. Pokud se členský stát chystá část povolenek přidělit aukcí, uveďte prosím procenta z celkového množství, která budou takto přidělena, a jak bude aukce implementována.*

Aukce bude uskutečněna na konci obchodovacího období. V rámci aukce je plánován prodej veškerých povolenek z rezervy pro nová zařízení nevyužitých pro účely rezervy.

## 2. URČENÍ MNOŽSTVÍ POVOLENEK NA ÚROVNI SEKTORŮ

2.1. *Jaká metodika byla použita pro alokaci na úrovni aktivit? Byla stejná metodika použita pro všechny aktivity? Pokud ne, vysvětlete proč bylo zapotřebí na úrovni aktivit diferencovat, jak byla diferenciace konkrétně provedena, a proč se to v rámci členského státu nepovažuje za nepřiměřené zvýhodnění určitých aktivit.*

Množství povolenek pro sektory souvisí s projekcí jejich emisí v letech 2008 - 2012. Pro všechny sektory byla použita stejná metodika, rozdílné jsou pouze růstové faktory jednotlivých sektorů. V definici alokace se počítá s ročními hodnotami, přičemž rok 2010 je považován za průměr let 2008 až 2012. Množství alokovaných povolenek bude (kromě alokace pro nové zdroje) každý rok stejné.

Projekce emisí určitého sektoru  $i$  v roce 2010  $E_i$  se vypočítá jako průměr emisí pro daný sektor  $i$  za roky 1999 - 2001, po vynechání roku, ve kterém byly emise nejnižší,  $E_i^{2000}$  násobený koeficientem  $K_i$ , který vyjadřuje růst množství emisí pro jednotlivé sektory mezi roky 2000 a 2010 a zohledňuje růst průmyslové produkce v daném sektoru. Růst zahrnuje korekci na základě ověřených emisí za rok 2005.

$$E_i = E_i^{ref\ 1999-2001} \times K_i$$

$E_i^{ref\ 1999-2001}$  se vypočte z dat získaných prostřednictvím dotazníků od jednotlivých zařízení.  $K_i$  se zjistí z dat ČSÚ, výsledků analýz Enviros (2004) a ze sektorových analýz vypracovaných Ministerstvem průmyslu a obchodu a průmyslovými svazy.

Povolenky základní alokace pro jednotlivé sektory  $PA$  se vypočítají z jejich projekce emisí  $E$  (v tabulce v Příloze č.1 nařízení vlády) po odečtení rezerv pro bonusy pro včasná opatření, KVET, JI a individuální korekci. Data za jednotlivé sektory jsou uvedena v následující tabulce.

**Národní alokační plán, část určující množství povolenek, které bude vydáno ročně pro období 2008 – 2012**

	<b>Referenční hodnota emisí za roky 1999-2001 (tCO<sub>2</sub>)</b>	<b>Emise celkem rok 2005 (tCO<sub>2</sub>)</b>	<b>Základní alokace povolenek</b>
<i>Symbol</i>	<i>E<sup>ref 1999-2001</sup></i>	<i>E<sup>2005</sup></i>	<i>PA</i>
<i>Veřejná energetika</i>	62 582 467	55 953 434	66 022 889,0
<i>Podniková energetika</i>	3 581 155	2 527 031	2 659 690,0
<i>Rafinerie</i>	1 055 983	996 971	1 147 317,0
<i>Chemická výroba</i>	4 580 533	4 684 701	5 006 475,0
<i>Koks</i>	231 746	238 046	260 754,0
<i>Výroba a zpracování kovů</i>	12 115 266	12 225 291	13 559 203,0
<i>Cement</i>	3 048 171	2 553 038	2 920 444,0
<i>Vápno</i>	1 202 714	1 008 137	1 147 317,0
<i>Sklo</i>	760 687	782 407	855 273,0
<i>Keramika</i>	862 461	718 082	834 412,0
<i>Papír a celulóza</i>	971 403	758 608	552 798,0
<b>Celkem</b>	<b>90 992 586</b>	<b>82 445 746</b>	<b>94 966 572</b>

172 796

*v tom individuální korekce*

<i>Bonus CZT</i>		673 553
<i>Bonus EA</i>	3%	2 991 793
<i>Bonus KVET</i>	1,50%	1 495 897
<i>Jl</i>		99 389
<i>Nová zařízení</i>		1 500 000
<b>Celkem</b>		<b>101 900 000</b>

2.2. *Uved'te prosím na tomto místě, zda-li byl na úrovni aktivit vzat v úvahu potenciál aktivit snižovat emise, včetně technologického potenciálu. Podrobnosti uved'te v kapitole 4.1.*

Potenciál snižování emisí na úrovni aktivit/sektorů byl vzat v úvahu.

2.3. *Pokud byly při určování oddělených množství povolenek pro jednotlivé aktivity vzaty v úvahu některé nástroje politiky Společenství, uved'te prosím tyto nástroje v kapitole 5.3. Rovněž uved'te, jakým způsobem byly tyto nástroje zohledněny.*

Důvodem pro rozdílnou alokaci jednotlivým aktivitám/sektorům byly rozdílné růstové koeficienty pro jednotlivé sektory. Některé nástroje politiky Společenství ovlivňují růst jednotlivých sektorů a jejich emise. Účinnost nástrojů byla analyzována, nicméně přímá kvantitativní vazba nebyla stanovena.

2.4. *Pokud byla vzata do úvahy konkurence mezi zeměmi nebo entitami mimo Unii, vysvětlete, jakým to bylo provedeno způsobem*

Jsme si vědomi, že v průběhu prvního i druhého obchodovacího období může docházet k určitým vlivům konkurence mezi zeměmi EU nebo entitami mimo Unii, tyto faktory však při přípravě alokačního plánu nebyly vzaty v úvahu z důvodu nepředvídatelnosti.

### 3. URČENÍ MNOŽSTVÍ POVOLENEK NA ÚROVNI ZAŘÍZENÍ

3.1. *Jakou metodou byla alokace určena na úrovni zařízení? Byla stejná metoda použita u všech zařízení? Pokud ne, vysvětlete, prosím, proč bylo třeba od sebe odlišit zařízení, která patří ke stejné aktivitě, jak konkrétně byla tato diferenciací provedena a proč se to v rámci členského státu nepovažuje za nepřiměřené zvýhodnění.*

V této kapitole je proveden kompletní popis výpočtu alokace pro jednotlivá zařízení. Pro přehlednost je postupováno nejprve zopakováním stanovení celkového množství a určením projekcí pro aktivity/sektory. Pro všechna zařízení platí stejná metoda, rozdílné jsou pouze růstové faktory jednotlivých sektorů/aktivit (viz kapitola 2).

V definici alokace se počítá s ročními hodnotami, přičemž rok 2010 je považován za průměr let 2008 až 2012. Množství alokovaných povolenek bude (kromě alokace pro nová zařízení) každý rok stejné.

Celkové roční množství povolenek  $PC$ , se vypočítá jako součet projekcí emisí  $CO_2$  pro jednotlivé aktivity/sektory  $E_i$  plus rezerva pro CZT korekci  $R(CZT)$  (673 553 povolenek), rezerva pro nové účastníky  $R(NE)$  (1,5 milionu povolenek) a rezerva pro JI projekty  $R(JI)$  (99 389 povolenek):

$$PC = \sum E_i + R(CZT) + R(NE) + R(JI)$$

Projekce emisí jednotlivých aktivit/sektorů  $E_i$  se vypočítají jako průměr emisí pro daný sektor  $i$  za roky 1999 - 2001, po vynechání roku, ve kterém byly emise nejnižší,  $E_i^{ref\ 1999-2001}$  násobený koeficientem  $K_i$ , který vyjadřuje růst množství emisí pro jednotlivé sektory mezi roky 2000 a 2010 a zohledňuje růst produkce v daném sektoru, přičemž je v úvahu vzata skutečnost roku 2005.

Povolenky základní alokace pro jednotlivé sektory  $PA$  se vypočítají z jejich projekce emisí  $E$  po odečtení rezerv pro bonusy (včasná opatření a KVET).

Povolenky pro určité zařízení  $j$ , vyjádřené ukazatelem  $PZ_j$  v rámci aktivity/sektoru  $i$  sestávají ze dvou částí: základní alokace  $ZA_j$  a bonusů za včasná opatření  $B(EA)_j$ , KVET  $B(KVET)_j$  a korekci pro CZT  $K(CZT)_j$ :

$$PZ_j = ZA_j + B(EA)_j + B(KVET)_j + K(CZT)_j$$

Pro výpočet základní alokace  $ZA_j$  je pro zařízení  $j$  provedeno srovnání emisí ve výchozím období (dva roky s nejvyššími emisemi vybrané z let 1999 - 2001) a emisí za rok 2005 získaných z emisního výkazu pro dané zařízení použité pro vykázání emisí roku 2005 dle platné legislativy (nezávisle ověřeného).

V případě, že jsou emise zařízení vykázány v souladu s předchozím odstavcem v roce 2005 vyšší než emise ve výchozím období, je pro určení podílu zařízení na emisích daného sektoru ( $RE_j$ ) použita hodnota roku 2005, v opačném případě je použit aritmetický průměr hodnoty roku 2005 a hodnoty emisí ve výchozím období.

Základní alokace se pak vypočte jako

$$ZA_j = RE_j / \sum RE_k \times PA_i,$$

kde  $\sum RE_k$  je suma průměrných referenčních emisí všech zařízení v rámci aktivity/sektoru  $i$ . Výše uvedené pravidlo výpočtu průměrných referenčních emisí  $RE_j$  platí pro zařízení uvedená do provozu do 31.12.1998. Pro zařízení uvedená do provozu v roce 1999 se dva roky s nejvyššími emisemi pro výpočet emisí ve výchozím období vybírají z let 2000 - 2002 a pro zařízení uvedená do provozu v roce 2000 z let 2001 - 2003. Pro zařízení uvedená do provozu v roce 2001 se vybere rok z vyššími emisemi z let 2002 a 2003. Emise ve výchozím období pro takové zařízení se pak rovnají těmto emisím. Pro zařízení uvedená do provozu v roce 2002 se úroveň emisí ve výchozím období rovná emisím v roce 2003.

Pokud by výše uvedený algoritmus vedl k přidělu povolenek pro zařízení  $j$  na úrovni nižší než hodnota emisí zařízení  $j$  v roce 2005, je alokace individuálně upravena tak, aby dosahovala úrovně roku 2005 navýšené o 5%. Alokace daného sektoru je pak iteračním způsobem převážena tak, aby žádné ze zařízení nedosahovalo úrovně alokace nižší než hodnoty emisí roku 2005 navýšené o 5%. Tento mechanismus řeší ty případy, kdy je vývoj emisí zařízení  $j$  výrazně odlišný a přiděl povolenek pro toto zařízení je z pohledu sektoru diskriminující či omezuje zařízení v dalším rozvoji. Za diskriminující je považováno to, že provozovateli daného zařízení je přiděleno méně povolenek než je hodnota emisí roku 2005 navýšená o 5%.

Pro zařízení uvedená do provozu v roce 2003, 2004 a později se povolenky přidělí podle pravidla pro nové účastníky, protože historický přístup použitý u ostatních zařízení nelze použít.

Ve specifických případech, kdy bylo relevantní použít pro určení hodnoty  $RE_j$  (průměrné referenční emise) hodnoty období mimo roky 1999 – 2001, byla tato hodnota stanovena na základě specifické žádosti žadatele zpracované v rámci přípravy NAP I. Tyto hodnoty byly převzaty i pro účely NAP II.

Pravidla pro stanovení bonusů pro včasná opatření, KVET, a korekci CZT jsou uvedeny v kapitolách 4.2, 4.3. a 4.4. Provozovatelé zařízení byli k předložení žádosti o bonusové alokace, korekci CZT a úpravu referenčních emisí vyzváni MŽP v rámci procesu přípravy NAP.

Pro poskytování podpůrných služeb v subsektoru veřejné energetiky je zavedena korekce, která má za účel částečně snížit riziko nedostatku povolenek, ke kterému dojde snížením poskytování podpůrných služeb a zvýšením výroby silové elektřiny. Pro každé zařízení v subsektoru veřejné energetiky se k základní alokaci  $ZA$  připočte objem, do maximálního množství 200 000 povolenek, stanovený jako počet MWh podpůrných služeb souvisejících s navýšením výkonu (kladná regulace, dispečerská záloha, quick start) poskytovaných v roce 2001 (údaje ČEPS a.s.) násobený koeficientem 0,6. Základní alokace  $ZA$  pro jednotlivá zařízení tohoto subsektoru se poté převáží tak, aby jejich suma odpovídala celkové základní alokaci  $PA$  tohoto subsektoru uvedené v tabulce v Příloze č.1 nařízení vlády. Poté se k této převážené

základní alokaci připočtou případné bonusy za včasná opatření, KVET a korekce za CZT. Koeficient 0,6 je dán poměrem 5240/8760, kde číslo 5240 odpovídá průměrnému počtu hodin výroby silové elektřiny převážně uhelnými elektrárnami v ČR (55 TWh vyrobené elektřiny na 10,5 GW instalovaného výkonu) a číslo 8760 je počet hodin podpůrných služeb ročně.

3.2. *Pokud byla použita historická emisní data, uveďte prosím, zda-li byla získána v souladu s pravidly pro sledování a vykazování podle Článku 14 Směrnice, nebo jinými zavedenými pravidly, a/nebo jestli byla nezávisle verifikována.*

Provozovatelé zařízení neměli v minulosti povinnost sledovat a vykazovat emise CO<sub>2</sub>. Bylo tedy třeba řešit problém související s nedostatečnou datovou základnou pro přípravu NAP, komplikovanou tím, že provozovatelé zařízení budou emise vykazovat dle jednotné metodiky (pravidla pro sledování a vykazování dle článku 14 Směrnice), která se může lišit od dosavadního způsobu sledování dat, byl-li nějaký či od způsobu, kterým budou tato data získána zpětně. Mohly by tak vzniknout rozdíly mezi historickými daty a daty za sledovaná období, které by nijak nesouvisely s aktivitami daného zařízení.

Jedním z východisek bylo využití stávající databáze REZZO, do které jsou provozovatelé určitých typů zařízení dle kategorizace legislativy v oblasti ochrany ovzduší povinni vykazovat údaje o emisích a kde jedním z poskytovaných údajů jsou i bilance paliv, ze kterých lze emise CO<sub>2</sub> dopočítat na základě emisních faktorů. Stejným způsobem bylo možno využít některých údajů shromážděných v souvislosti s vydáváním integrovaných povolení ve smyslu zákona o integrované prevenci a snižování znečištění. V obou případech však podklady nebyly zcela kompletní a v některých případech existovalo reálné riziko inkonzistencí, jednalo se tak proto o spíše krajní řešení.

Nakonec byl zvolen dotazníkový přístup, kdy provozovatelé těch zařízení, kteří byli identifikováni, byli osloveni oficiálním dopisem se žádostí o poskytnutí historických údajů a případných předpokladů o budoucím vývoji, přičemž pro historická data byly použity standardizované formuláře, připravené podle návrhu evropské metodiky v podobě, v jaké byl v daném období k dispozici. Tento přístup mohl do značné míry odstranit případný problém odlišného metodického přístupu pro sběr historických dat a pro následné vykazování emisí v obchodovacím období. Údaje z databáze REZZO a z databáze IPPC byly následně použity pro křížovou kontrolu.

Na dotazníkovou akci odpovědělo množství provozovatelů odpovídající více než 90% emisí spadajících pod systém obchodování. Je třeba upozornit, že pro sběr dat neexistoval právní rámec a tudíž se jednalo ze strany podniků o dobrovolné aktivity. Chybějící data byla doplněna z databáze REZZO. Z hlediska zpracování získaných dat bylo nutno řešit některé drobné problémy související s metodickým přístupem ke sledování emisí, nicméně křížová kontrola neukázala žádné zásadní rozdíly a tudíž lze konstatovat, že historické emise odpovídají s velkou mírou jistoty skutečnosti. V několika konkrétních případech však bude třeba provést detailnější šetření. Stejným

způsobem bude provedena křížová kontrola pro podklady pro bonusové alokace pro včasná opatření a KVET.

Při přípravě růstových koeficientů pro jednotlivé sektory byly z výše uvedených důvodů též využity údaje o emisích za rok 2005, které byly v souladu s platnou legislativou ověřeny nezávislymi ověřovateli. Tyto údaje byly využity i při přidělu povolenek pro jednotlivá zařízení (viz kapitola 3.1). Tento přístup tak řeší tu situaci, kdy i přes veškerou snahu dochází k nekonzistenci dat poskytnutých za roky 1999-2001 a dat vykázaných v rámci EU ETS (metodické rozdíly při vykazování dat dle původní a nové legislativy).

*3.3. Na tomto místě uveďte zda-li byla na této úrovni vzata v úvahu „včasná opatření“ nebo čistá technologie. Detaily uveďte v kapitole 4.2 a/nebo 4.3.*

Jak včasná opatření, tak i čisté technologie byly při alokaci povolenek v České republice vzaty v úvahu formou bonusové alokace. Postup bonusové alokace na úrovni jednotlivých zařízení je podrobněji rozveden v kapitolách 4.2, 4.3. a 4.4.

*3.4. Pokud členský stát hodlá jednostranně zahrnout zařízení provozující činnost popsanou v Příloze I Směrnice s kapacitou nižší, než je uvedeno v této příloze, vysvětlete prosím proč, a zvláště zmiňte dopady na interní trh, potenciální distorze s vlivem na konkurenci a environmentální integritu schématu.*

Česká republika nehodlá jednostranně zahrnout zařízení s kapacitou nižší, než je uvedeno v příloze 1 Směrnice.

## **4. TECHNICKÉ ASPEKTY**

### **4.1. Potenciál, včetně technologického potenciálu**

*4.1.1. Bylo kritérium (3) použito pouze k určení celkového množství povolenek, nebo také k distribuci povolenek mezi aktivity zahrnuté do schématu?*

Potenciál snižovat emise byl zohledněn při stanovení celkového počtu povolenek a při distribuci povolenek pro jednotlivé aktivity do míry vyžadované platnou legislativou.



4.1.2. *Prosím popište metodiku (včetně hlavních předpokladů) a všechny zdroje, použité k posouzení potenciálu aktivit snižovat emise. Jaké jsou výsledky které byly získány? Jak je zajištěno, že celkové množství povolenek je konzistentní s potenciálem?*

Emise CO<sub>2</sub> nebyly až do současnosti žádným způsobem regulovány. Z tohoto důvodu neexistují dostatečné informace o možnosti dosahování redukcí emisí CO<sub>2</sub>, jak z hlediska technické proveditelnosti, tak z hlediska ekonomické náročnosti na úrovni jednotlivých zařízení. Z tohoto důvodu byl potenciál snižování emisí vzat v úvahu pouze při určení celkového množství povolenek. Vzhledem k podinvestovanosti českého průmyslu byla totiž během 90. let provedena rozsáhlá modernizace průmyslu tak, že většina zařízení v současné době plní podmínky kladené IPPC a jejich výrobní technologie se blíží k úrovni BAT. Další snižování energetické náročnosti průmyslu se již blíží ke svým limitům vzhledem k současné době používaným technologiím. Předpokládá se, že další snížení emisí může být realizováno jako výsledek implementace EU ETS.

4.1.3. *Prosím popište metodu nebo rovnici použitou k určení množství povolenek k přidělení na celkové úrovni a/nebo úrovni aktivit, když je vzat v úvahu potenciál snižovat emise.*

Viz 4.1.1. a 4.1.2.

4.1.4. *Pokud byl jako základ pro určení alokace jednotlivým instalacím použit referenční přístup (benchmarking), prosím popište typ přístupu a vzorce použitého k určení alokace ve vztahu k tomuto přístupu. Jaká referenční úroveň byla vybrána a proč je považována za nejlepší odhad pro zajištění dosažitelného pokroku. Proč je použitá předpověď objemu výroby považována za nejpravděpodobnější vývoj? Prosím odůvodněte odpovědi.*

Přístup pomocí referenčních úrovní nebyl použit.

## 4.2. Včasná opatření (Early Action)

4.2.1. *Pokud byla při alokaci jednotlivým zařízením vzata v úvahu včasná opatření, popište prosím jakým způsobem. Prosím vypište a vysvětlete opatření, která byla akceptována jako včasná opatření a jaká kritéria pro to byla použita. Prosím ukažte, že investice/akce, které budou takto zohledněny vedly k úsporám, které nebyly vynuceny národní legislativou či legislativou Společenství, které byly v té době v platnosti.*

V ČR došlo v devadesátých letech k realizaci značných investic do moderních technologií, které přinesly významné snížení skleníkových plynů. Včasná opatření jsou zohledněna ve snaze alespoň částečně vyrovnat rozdíl mezi těmi provozovateli zařízení, kteří už do úsporné technologie investovali a mají tak relativně menší potenciál dále emise snižovat, a těmi, kteří investovali nebo investují až po referenčním období a jsou tak automaticky zvýhodněni základní alokací.

Pro včasná opatření bude vytvořena rezerva 3% z projekce celkových emisí  $\Sigma E_i$ . Tato rezerva vznikne odečtením od očekávaných emisí a zohledňuje tak včasná opatření formou jejího přerozdělení. Z této rezervy bude přidělován bonus za včasná opatření těm zařízením, která prokážou realizaci investic, které přímo vedly k úsporám emisí skleníkových plynů.

Podmínky pro přidělení bonusu jsou následující:

- Musí jít o investice do moderní technologie, která prokazatelně vedla ke snížení emisí CO<sub>2</sub>.
- Investice byla realizována v období po 1.1.1990.
- Objem úspor musí být kvantifikovatelný a nezávisle ověřitelný.
- Úspory realizované investicí požadující zohlednění jako včasné opatření musí být alespoň 5% z neupravených průměrných referenčních emisí  $RE_j$  (viz. Kapitola 3.1).
- K realizaci investice došlo bez vynucení národní legislativou, která byla v té době v platnosti.

Bonus za včasná opatření  $B(EA)$  na jeden rok se vypočítá takto:

$$B(EA) = (EF(\text{původní}) - EF(\text{referenční})) \times V,$$

kde  $EF(\text{původní})$  je emisní faktor za dva po sobě jdoucí roky vybrané z let 1990 - 1998, a  $EF(\text{referenční})$  je emisní faktor za dva roky vybrané z let 1999 - 2001 pro základní alokaci.  $V$  je menší z hodnot průměrných ročních výrob (v relevantních jednotkách - např. TJ tepla na kotlích, tuny cihel apod.) v letech vybraných pro výpočet emisního faktoru  $EF(\text{původní})$  a v letech vybraných pro výpočet emisního faktoru  $EF(\text{referenční})$ . Emisní faktory se vypočtou jako celkové emise CO<sub>2</sub> za dané dva roky dělené objemem výroby za tyto dva roky v relevantních jednotkách. Pokud byla včasná opatření na MŽP již zaregistrována jako AIJ projekt, bude bonus za včasná opatření přidělen podle výpočtu v AIJ dokumentaci.

Pokud součet bonusů za včasná opatření pro všechna zařízení ve všech aktivitách je větší než velikost rezervy pro včasná opatření, pak budou tyto bonusy

poměrně přepočteny tak, aby se součet bonusů za včasná opatření rovnal rezervě pro včasná opatření. Pokud nebude rezerva pro včasná opatření vyčerpána, bude tento zbytek nevyužitých povolenek zrušen.

K předložení žádosti byli provozovatelé vyzváni v rámci procesu přípravy NAP.

4.2.2. *Pokud byly použity referenční úrovně (benchmarking), popište prosím na jakém základě byla sdružena zařízení, pro která byly tyto referenční úrovně použity a proč byly použity právě tyto referenční úrovně. Prosím indikujte rovněž použité hodnoty objemu výroby, a vysvětlete proč jsou tyto hodnoty považovány za vhodné.*

Pro alokaci bonusů pro včasná opatření nejsou referenční úrovně použity.

### 4.3. Čisté technologie

4.3.1. *Jakým způsobem byla v procesu alokace vzata v úvahu čistá technologie, včetně energeticky úsporných technologií?*

Jako čistá technologie byla v NAP vzata v úvahu kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET). Za výrobu elektřiny v KVET je zařízením přidělován bonus ve výši 430 povolenek na každou vyrobenou GWh elektřiny v KVET v roce 2003. Elektřina vyrobená v KVET se vypočte podle metodiky Vyhlášky 539/2002 Sb. Objem povolenek pro tento bonus je 1,5 % z projekce celkových emisí  $\Sigma E_i$  a stejně jako v případě bonusu pro včasná opatření vznikne odečtením od očekávaných emisí a zohledňuje tak včasná opatření formou jejího přerozdělení.

Pokud součet bonusů za KVET pro všechna zařízení ve všech aktivitách/sektorech je větší než velikost rezervy pro KVET, pak budou tyto bonusy poměrně přepočteny tak, aby se součet bonusů za KVET rovnal rezervě pro KVET. Pokud nebude rezerva pro KVET vyčerpána, bude tento zbytek nevyužitých povolenek zrušen.

Provozovatelé zařízení v žádosti o bonus KVET doloží data o výrobě elektřiny výpočtem vyrobené elektřiny z KVET podle metodiky Vyhlášky 539/2002 Sb. podepsaným statutárním zástupcem provozovatele zařízení.

K předložení žádosti byli provozovatelé vyzváni v rámci procesu přípravy NAP.

4.3.2. *Pokud došlo k zahrnutí čistých technologií, o jaké technologie šlo a na jakém základě se tyto technologie kvalifikují jako čisté technologie? Dostávaly některé z uvažovaných technologií v některém ze členských států státní podporu na ochranu životního prostředí? Prosím uveďte, jestli se některé další zamýšlené technologie kvalifikují jako „nejlepší dostupné technologie“, podle definice Směrnice Rady 96/61EC a vysvětlete jakým konkrétním způsobem vedou ke snižování emisí skleníkových plynů.*

Jako čistá technologie byla v NAP vzata v úvahu kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET). Tato technologie přináší úsporu primárních energetických zdrojů oproti oddělené výrobě tepla a elektřiny. Bonus za KVET je zařízení přidělen pouze za množství elektřiny prokazatelně vázané na výrobu tepelné energie za účelem jeho dodávek právnickým a fyzickým osobám či pro vlastní spotřebu.

#### **4.4. Korekce zohledňující normalizaci denostupňů pro CZT**

Provozovatelé zařízení, která slouží jako centrální zdroje vytápění, mají možnost žádat o korekci alokace v důsledku normalizace denostupňů (průběh denostupňů byl v referenčním období z hlediska teplot podprůměrný).

Z historického průběhu teplot bylo analyzováno, že teplotní průběh byl asi o 7% vyšší, než je dlouhodobý průměr. Za tímto účelem byla celková roční alokace navýšena o množství odpovídající korekci na úrovni 7 povolenek na 1 TJ prodaného CZT tepla v roce 2003. Tomuto navýšení odpovídá 673 553 povolenek, které bude rozděleno mezi provozovatele zařízení provozujících CZT.

K předložení žádosti byli provozovatelé vyzváni v rámci procesu přípravy NAP.

## 5. LEGISLATIVA A POLITIKA SPOLEČENSTVÍ

### 5.1. Politika konkurenceschopnosti (Články 81-82 a 87 - 88 Dohody)

5.1.1. *Pokud příslušný úřad obdržel žádost od provozovatelů, kteří si přejí vytvořit sdružení provozovatelů (pool), a pokud stát s takovou možností počítá, prosím přiložte kopii této žádosti. Kolik procent z celkové alokace bude toto sdružení reprezentovat? Kolik procent z alokace pro daný sektor bude toto sdružení reprezentovat?*

MŽP zatím neobdrželo žádnou oficiální žádost o ustavení sdružení provozovatelů (pool). Přesný odhad podílu případných sdružení proto zatím nelze blíže specifikovat.

Schvalování žádostí o ustavení sdružení bude prováděno v souladu se Směrnicí a všechny žádosti budou řádně notifikovány Evropské komisi.

### 5.2. Politika vnitřního trhu – noví účastníci (článek 43 Dohody)

5.2.1. *Jak bude novým účastníkům umožněno začít participovat v EU schématu pro emisní obchodování?*

Novým účastníkům EU schématu budou povolenky přiděleny zdarma. Za tímto účelem bude vytvořena rezerva ve výši 1,5 milionu povolenek na každý rok v období 2008 - 2012. Objem povolenek v této rezervě je součástí projektované alokace. Rezerva obsahuje jak rezervu pro známé nové účastníky, tak rezervu pro neznámé nové účastníky.

5.2.2. *V případě, že bude vytvořena rezerva pro nové účastníky, jak bylo určeno celkové množství těchto povolenek a na jakém základě bude určeno množství povolenek pro každého z nových účastníků? Jaký je rozdíl mezi vzorcem pro nové účastníky a současně provozovatele? Vysvětlete prosím, co se stane s povolenkami, které zůstanou v rezervě na konci obchodovacího období. Co se stane s v případě, že požadavek povolenek z rezervy překročí dostupné množství povolenek?*

Objem rezervy byl stanoven na základě odhadu založeném na indikacích od průmyslových svazů. Ti provozovatelé, kteří předpokládají či očekávají, že se ocitnou v situaci spuštění zařízení, který spadá pod kategorií nového účastníka, měli možnost tuto skutečnost indikovat při diskusích o přípravě NAP, v řadě případů tak MŽP obdrželo konkrétní informace o očekávaných potřebách.

Do kategorie nových účastníků se počítají nově instalovaná zařízení. Alokace pro tato zařízení bude provedena tak, že po uvedení daného zařízení do provozu v souladu s povolením k emisím skleníkových plynů jakožto nutnou podmínkou pro provozování zařízení vyplývající ze zákona č. 695/2004 Sb. ve znění pozdějších předpisů, které ve své příloze stanovuje podmínky sledování a vykazování emisí, vykáže provozovatel daného zařízení v souladu s platnou legislativou emise tohoto zařízení za kalendářní rok, v kterém bylo zařízení do provozu uvedeno a ověřený výkaz emisí předloží v souladu s platnou legislativou MŽP. MŽP na základě tohoto výkazu a výše produkce daného zařízení stanoví emisní faktor na jednotku produkce, který bude použit na přiděl povolenek pro pokrytí již vzniknuvších emisí zařízení v roce uvedení do provozu a dále pro určení přidělu povolenek na další roky do konce daného obchodovacího období v návaznosti na očekávanou úroveň produkce v těchto letech a v souladu s pravidly stanovenými platnou legislativou. O přidělu povolenek bude rozhodnuto tak, aby provozovatel mohl včas vyřadit potřebné množství povolenek pro pokrytí emisí v roce uvedení zařízení do provozu (konec dubna následujícího kalendářního roku). Současně s tím bude rozhodnuto o přidělu povolenek na zbývající roky do konce příslušného obchodovacího období tak, aby přiděl povolenek pro nové účastníky nebyl v rozporu s požadavkem EK na zákaz ex-post úprav přiděleného množství povolenek.

V souladu s § 8, odst. 8 zákona č. 695/2004 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, je možno v rámci rezervy pro nová zařízení vyčlenit povolenky pro nového provozovatele způsobem a za podmínek definovaných tímto odstavcem.

Čerpat z rezervy pro nové účastníky mohou i zařízení, u nichž dojde k jejich technickému rozšíření vyžadujícímu změnu povolení pro vypouštění emisí skleníkových plynů nebo ke změně v užívání zařízení, která vede k navýšení produkce emisí. V tomto případě bude jako nový účastník považováno pouze toto rozšíření zařízení či množství emisí navýšené v důsledku této změny.

Čerpat z rezervy pro nové účastníky mohou i ta zařízení, u nichž dochází k prokazatelnému převzetí výroby ze zařízení, které nespadá pod působnost systému obchodování s povolenkami tak, aby tato zařízení nebyla diskriminována oproti těm, která přebírají výrobu od zařízení, které do systému spadá.

Povolenky budou novým účastníkům přidělovány na základě jejich potřeby, pokud tyto potřeby nepřesáhnou celkové množství povolenek použitelných na tento účel z rezervy nové účastníky. Součástí žádosti bude muset být platné stavební povolení či jiný odpovídající dokument (ohlášení). Podmínkou přidělení povolenek bude platné povolení k vypouštění emisí skleníkových plynů (permit). Provozovatelé zařízení, kteří chtějí čerpat povolenky z této rezervy musí o přiděl povolenek písemně požádat na MŽP. V případě, že celkové množství povolenek nebude postačovat na plně pokrytí potřeby nových účastníků, budou povolenky přiděleny proporcčně.

Noví účastníci nedostanou více povolenek, než budou potřebovat k pokrytí svých očekávaných emisí.

5.2.3. *Je již k dispozici informace ohledně počtu nových účastníků, které lze očekávat (podle žádostí o koupi pozemku, stavební povolení nebo jiných povolení týkajících se životního prostředí)? Byla nová nebo obnovená povolení poskytnuta provozovatelům, jejichž zařízení jsou ve výstavbě, ale plánují zařízení začít provozovat v období 2008 až 2012?*

Přesné informace dosud nejsou k dispozici (viz výše), existují zatím odhady předložené jednotlivými oborovými svazy či provozovateli, výše uvedené informace je třeba považovat za informativní.

5.2.4. *Výstup zařízení ze systému, náhrada a přesun výrob*

Pokud je v daném zařízení trvale ukončena činnost a provozovateli zařízení je odebráno povolení k emisím skleníkových plynů vydané dle §5 zákona č. 695/2004 Sb., ve znění pozdějších předpisů, budou povolenky určené pro toto zařízení národním alokačním plánem, které ještě nebyly provozovateli přiděleny, převedeny do rezervy pro nová zařízení a nárok stávajícího provozovatele na tyto povolenky zaniká.

Pokud dojde v zařízení k omezení provozu a to i v podobě dočasného pozastavení výroby, nicméně povolení k emisím skleníkových plynů zůstává v platnosti, jsou provozovateli přiděleny povolenky ve výši určené Národním alokačním plánem.

Pokud je v zařízení trvale ukončena činnost a provozovateli zařízení je odebráno povolení k emisím skleníkových plynů, nicméně produkce daného zařízení je prokazatelně zcela nebo zčásti realizována v jiném zařízení stejného nebo jiného provozovatele (včetně zařízení nově uváděného do provozu), jsou ve prospěch tohoto zařízení převedeny povolenky původně určené pro zařízení, jehož činnost byla

ukončena, a to v poměrové výši odpovídající realizaci výroby ze zařízení jehož činnost byla ukončena, a v maximální výši odpovídající přidělu pro zařízení jehož činnost byla ukončena Národním alokačním plánem. Pro realizaci výše uvedeného postupu musí provozovatel či provozovatelé předložit dokumentaci, která prokazuje, že jde o přesun výroby a nikoliv její navýšení z jiných důvodů.

### 5.3. Ostatní legislativa nebo nástroje politiky

- 5.3.1. *Prosím uveďte další legislativu a nástroje Společenství, které byly vzaty v úvahu při tvorbě Národního alokačního plánu a vysvětlete, jak ovlivnily plánovanou alokaci a konkrétně pro které aktivity/sektory.*
- 5.3.2. *Vedla některá specifická legislativa Společenství k nevyhnutelnému snížení nebo zvýšení emisí? Jestliže ano, vysvětlete prosím, proč jsou změny v emisích považovány za nevyhnutelné, a jak byla tato skutečnost vzata v úvahu.*

Vazba na další legislativu a nástroje byla studována v souvislosti s potřebou souladu s kritériem 4 Směrnice. Vzaty v úvahu byly zejména následující směrnice:

- Dodatek ke směrnici (27. 4. 2004) týkající využití mechanismů kjótského protokolu v EU ETS (tzv. „Linking Directive“)
- 2004/8/EC týkající se podpory a využití kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET směrnice)
- 2003/96/EC týkající se restrukturalizace rámce daňových pravidel pro energetickou výrobu a elektřinu
- 2003/30/EC týkající se podpory a užívání biopaliv nebo dalších obnovitelných paliv v dopravě (Směrnice o biopalivech)
- 2003/17/EC týkající se výroby paliv s nízkým obsahem síry
- 2001/91/EC týkající se energetických úspor v budovách
- 2001/81/EC týkající se národních emisních stropů pro určité látky znečišťující ovzduší
- 2001/80/EC týkající se omezení emisí určitých znečišťujících látek z velkých spalovacích zdrojů
- 2001/77/EC týkající se podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie
- 1999/31/EC týkající se povinného zachytu a spalování metanu z velkých skládek odpadu (Skládková direktiva)
- 1999/13/EC týkající se snižování volatilních složek v určitých provozech používajících organická rozpouštědla (Směrnice o rozpouštědlech)
- 96/61/EC týkající se integrované prevence znečištění (IPPC Směrnice)
- 91/676/EEC týkající se ochrany vod před znečištěním nitráty ze zemědělských zdrojů (Nitrátová směrnice)



Vzhledem k tomu, že dopady výše uvedených směrnic na výši emisí skleníkových plynů v ČR do roku 2008 jsou minimální a nepřekračují hranici 10%, není jejich efekt dále rozváděn.

*5.3.3. Použití jednotek snížení emisí a jednotek ověřeného snížení emisí z projektových činností*

Provozovatelé zařízení mohou pro účely splnění povinností systému obchodování s povolenkami použít jednotky snížení emisí (ERU) a jednotky ověřeného snížení emisí (CER) z projektových činností, a to až do výše 10% celkové úrovně alokace. Limit na úrovni jednotlivých zařízení není stanoven. Rovněž není stanoven roční limit pro využití jednotek a provozovatelé budou moci projektové jednotky používat libovolně až do vyčerpání celkového limitu daného procentním podílem a celkovou úrovní alokace na celé pětileté období.

## 6. KONZULTACE S VEŘEJNOSTÍ

- 6.1. *Jak je tento Národní alokační plán zpřístupněn veřejnosti k vyjádření?*
- 6.2. *Jak členský stát zpracovává komentáře veřejnosti před tím, než bude o Národním alokačním plánu rozhodnuto?*
- 6.3. *Pokud nějaké komentáře z prvního kola konzultací mají na Národní alokační plán významný vliv, členský stát by měl shrnout tyto komentáře a vysvětlit, jak byly vzaty v úvahu.*

Návrh národního alokačního plánu zveřejnilo ministerstvo na portálu veřejné správy a současně poskytlo informaci o něm sdělovacím prostředkům. Ve lhůtě 30 dnů od zveřejnění návrhu národního alokačního plánu na portálu veřejné správy mohl každý provozovatel zařízení zaslat k němu vyjádření; neučinil-li tak, má se za to, že s tímto návrhem vyslovil souhlas. Ve stejné lhůtě mohl zaslat k návrhu Národního alokačního plánu vyjádření kdokoli další. Zasláná vyjádření projednalo ministerstvo za účasti provozovatelů zařízení, kteří o to projevili zájem, v meziresortní komisi, jejíž členy jmenoval ministr životního prostředí. Zasláná vyjádření vzalo ministerstvo v úvahu.

## 7. KRITÉRIA MIMO PŘÍLOHU III SMĚRNICE

7.1. *Byla pro notifikovaný Národní alokační plán použita nějaká další kritéria kromě přílohy III Směrnice? Pokud ano, prosím specifikujte o jaká kritéria šlo a jak byla implementována.*

7.2. *Také prosím vysvětlíte, proč nejsou tato kritéria považována za diskriminační.*

Žádná kritéria nad rámec Směrnice nebyla použita.

## 8. PŘÍLOHA I – SEZNAM ZAŘÍZENÍ

<b>Národní alokační plán - část určující množství, které bude jednotlivým provozovatelům zařízení přiděleno na jeden rok</b>		
<b>Číslo povolení</b>	<b>Veřejná energetika</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0282-05	AES Bohemia spol. s r.o. Planá nad Lužnicí	477 958
CZ-0384-05	BRUDRA s.r.o. - Sdružení Teplárna Radotín	2 789
CZ-0253-05	CENTROPOL CZ, s.r.o.	46 429
CZ-0300-05	CTZ s.r.o. Uherské Hradiště	29 429
CZ-0140-05	ČESKOLIPSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s. - Výtopna Holý Vrch	5 744
CZ-0141-05	ČESKOLIPSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s. - Výtopna LOOS Stará Lípa	45 503
CZ-0198-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Dětmarovice	3 255 995
CZ-0199-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Hodonín	522 052
CZ-0200-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Chvaletice	3 605 117
CZ-0201-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Ledvice	2 341 090
CZ-0202-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Mělník 2	1 504 642
CZ-0203-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Mělník 3	2 613 560
CZ-0204-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Počeradý	7 566 385
CZ-0205-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Poříčí	889 648
CZ-0206-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Prunéřov 1	2 633 265
CZ-0207-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Prunéřov 2	6 803 029
CZ-0208-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Tisová	2 149 234
CZ-0209-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Tušimice 2	5 892 483
CZ-0211-05	ČEZ, a. s. - Teplárna Dvůr Králové nad Labem	177 218
CZ-0317-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Elektrárna Třebovice	1 624 338
CZ-0320-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Mobilní kotelna Jižní Město	297
CZ-0326-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Provoz Nový Jičín	13 602
CZ-0323-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Provozovna Fakultní nemocnice	1 485
CZ-0324-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Provozovna Setuza	11 093
CZ-0322-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Špičková výtopna Olomouc	27 588
CZ-0329-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Československé armády	285 042
CZ-0330-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Frýdek - Místek	162 267
CZ-0328-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Karviná	535 890
CZ-0327-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Krnov	94 364
CZ-0321-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Olomouc	516 804
CZ-0325-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Přerov	609 931
CZ-0318-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Teplárna Přívov	217 829
CZ-0319-05	Dalkia Česká republika, a.s. - Výtopna Mariánské Hory	48 216
CZ-0362-05	DOTEP-CT, s.r.o. - Výtopna Anenská	7 928
CZ-0148-05	ECK Generating, s. r. o. - Elektrárna Kladno	2 088 448
CZ-0315-05	Elektrárna Kolín, a.s. - Kolín východ	4 062
CZ-0316-05	Elektrárna Kolín, a.s. - Kolín Zálabí	256 046
CZ-0110-05	Energetika Malenovice, a.s. - výtopna	9 415
CZ-0096-05	ENERGOAQUA, a.s.	39 929
CZ-0092-05	ENERGOTRANS a.s. - Mělník 1	2 861 877
CZ-0026-05	Energzet, a.s. - teplárna	24 046
CZ-0382-05	EPC Motol	24 028
CZ-0420-06	Fakultní nemocnice Brno, příspěvková organizace	6 895
CZ-0133-05	Františkolázeňská výtopna, s.r.o.	42 045

CZ-0025-05	Harpen ČR, s.r.o. - Teplárna Králův Dvůr	25 646
CZ-0024-05	Harpen ČR, s.r.o. - Teplárna Náchod	141 875
CZ-0080-05	International Power Opatovice, a.s. - Elektrárna Opatovice	3 010 569
CZ-0129-05	International Power Opatovice, a.s. - Teplárna Pardubice	7 571
CZ-0049-05	International Power Opatovice a.s. – EOP – SRT farářství	216
CZ-0051-05	International Power Opatovice a.s. – EOP – SRT Chrudim	1 172
CZ-0050-05	International Power Opatovice a.s. – EOP - ZVU	1 088
CZ-0223-05	Jablonecká teplárenská a realitní, a.s. - Výtopna Brandl	60 143
CZ-0224-05	Jablonecká teplárenská a realitní, a.s. - Výtopna Rýnovice	32 132
CZ-0405-05	JAN NĚMEC tepelná zařízení - výtopna Pila	6 981
CZ-0130-05	JIHLAVSKÉ KOTELNY,s.r.o. - KOTELNA K4 U BRÍZEK	11 057
CZ-0052-05	Karlovarská teplárenská a.s.	18 523
CZ-0142-05	Klatovská teplárna a.s.	32 863
CZ-0252-06	Kongresové centrum Praha a.s.	5 449
CZ-0404-05	Letiště Praha - výtopna SEVER	16 451
CZ-0075-05	Městské inženýrské sítě Studénka a.s. - centrální výtopna	13 661
CZ-0091-05	MORAVSKÉ TEPLÁRNY,a.s. - Teplárna Zlín	418 530
CZ-0333-05	Nemocnice Kroměříž, příspěvková organizace	6 779
CZ-0254-05	Omnicon - ÚVN Praha	13 722
CZ-0028-05	OPATHERM a.s. - Výtopna Hillova	9 240
CZ-0029-05	OPATHERM a.s. - Výtopna Olomoucká	12 167
CZ-0228-05	Ostrovská teplárenská, a.s. - provoz teplárna Ostrov	101 084
CZ-0138-05	Plzeňská energetika a.s.	882 622
CZ-0121-05	Plzeňská teplárenská, a.s. - Centrální zdroj tepla	1 030 277
CZ-0119-05	Plzeňská teplárenská, a.s. - Výtopna Bory	17 103
CZ-0118-05	Plzeňská teplárenská, a.s. - Výtopna Doubravky	3 247
CZ-0079-05	Plzeňská teplárenská, a.s. - Výtopna Světovar	298
CZ-0236-05	PPC TRMICE a. s.	126 694
CZ-0152-05	Pražská teplárenská a.s. - Teplárna Holešovice	81 748
CZ-0093-05	Pražská teplárenská a.s. - Teplárna Malešice	497 859
CZ-0151-05	Pražská teplárenská a.s. - Teplárna Michle	76 700
CZ-0153-05	Pražská teplárenská a.s. - Teplárna Veveslavín	89 839
CZ-0155-05	Pražská teplárenská a.s. - Výtopna Juliska	44 411
CZ-0154-05	Pražská teplárenská a.s. - Výtopna Krč	54 319
CZ-0156-05	Pražská teplárenská a.s. - Výtopna Ruzyně	4 059
CZ-0157-05	Pražská teplárenská a.s. - Výtopna Třeboradice	70
CZ-0408-06	Pražské vodovody a kanalizace	298
CZ-0163-05	Příbramská teplárenská, a.s. - CZT Příbram	371 348
CZ-0162-05	Příbramská teplárenská, a.s. - Výtopna Ryneček	8 063
CZ-0065-05	Psychiatrická léčebna - plynová kotelna Dobřany	4 384
CZ-0418-06	Siemens s.r.o. - Všeobecná fak. nemocnice - Benátská	3 467
CZ-0419-06	Siemens s.r.o. - Všeobecná fak. nemocnice - Wenzigova	2 945
CZ-0197-05	Sokolovská uhelná, a.s. - Zpracovatelská část Vřesová	5 082 740
CZ-0399-05	SPH - SLUŽBY, s.r.o.	7 456
CZ-0416-06	Správa domů města Kaplice	13 894
CZ-0370-05	TEBYT Aš s.r.o.	6 454
CZ-0069-05	Tepelné hospodářství Prachatice s.r.o.	11 213
CZ-0044-05	Tepelné hospodářství Rychnov nad Kněžnou, s.r.o.	19 594
CZ-0166-05	Tepelné zásobování Brno, a.s. - Výtopna Kamenný Vrch	11 644
CZ-0396-05	Tepelné zásobování Brno - CZT Teyschlova 33	1 638
CZ-0276-05	Tepelné zásobování Rakovník s.r.o. - CZT	2 955
CZ-0285-05	Teplárna České Budějovice, a. s. - Výtopna Vráto	36 129
CZ-0284-05	Teplárna České Budějovice, a.s. - Teplárna Novohradská	569 392
CZ-0143-05	Teplárna Kyjov, a.s. - Paroplynová kogenerační jednotka	114 763

CZ-0167-05	Teplárna Liberec, a. s.	169 190
CZ-0085-05	Teplárna Otrokovice a.s.	547 241
CZ-0265-05	Teplárna Písek,a.s. - teplárna Písek	89 060
CZ-0266-05	Teplárna Písek,a.s. - výtopna Samoty	4 636
CZ-0087-05	Teplárna Strakonice, a.s.	279 201
CZ-0098-05	Teplárna Tábor, a.s. - TTA 1	121 569
CZ-0158-05	Teplárna Tábor, a.s. - TTA 2	3 998
CZ-0172-05	TEPLÁRNA TÝNEC s.r.o.	8 644
CZ-0237-05	Teplárna Ústí nad Labem a.s. (nyní Teplárna Trmice)	1 231 739
CZ-0225-05	Teplárny Brno a.s. - Provoz Brno sever	122 373
CZ-0227-05	Teplárny Brno a.s. - Provoz Červený Mlýn	193 407
CZ-0361-05	Teplárny Brno a.s. - Provoz Staré Brno	21 207
CZ-0226-05	Teplárny Brno a.s. - Provoz Špitálka	223 695
CZ-0146-05	TEPLO BRUNTÁL a.s. - výtopna Dolní	25 513
CZ-0255-05	TEPLOSPOL a.s. - Kotelna Vajgar	14 982
CZ-0176-05	TEPVOS, spol. s r.o. - kotelna Štěpnice	5 787
CZ-0272-05	TEREA Cheb s.r.o. - výtopna Nemocnice	4 888
CZ-0271-05	TEREA Cheb s.r.o. - výtopna Skalka	8 677
CZ-0171-05	TERMO Děčín a.s. - CZT Teplárna Benešovská	11 762
CZ-0170-05	TERMO Děčín a.s. - Teplárna Bynov	16 905
CZ-0169-05	TERMO Děčín a.s. - Teplárna Želenice	22 485
CZ-0414-06	TERMO Frýdlant nad Ostravicí	13 769
CZ-0314-05	Thermoservis spol. s r. o. - Kotelna CZT Nymburk	4 534
CZ-0313-05	Thermoservis spol. s r. o. - Kotelna ŽOS Nymburk	30 706
CZ-0070-05	TRANSTEPLO Kdyně s.r.o. - kotelna Nádražní	20 022
CZ-0189-05	United Energy, a.s. - Kotelna Louny	13 765
CZ-0188-05	United Energy, a.s. - Kotelna Mimoň - Hradčany	17 394
CZ-0190-05	United Energy, a.s. - Teplárna Komořany	1 909 076
CZ-0187-05	United Energy, a.s. - Výtopna Litoměřice - Kocanda	56 371
CZ-0191-05	United Energy, a.s. - Výtopna Proboštov	106 004
CZ-0111-05	Vytápění Mariánské Lázně s.r.o.	48 017
CZ-0376-05	Zásobování teplem Vsetín a.s. - Energetika Jasenice - P	1 692
CZ-0377-05	Zásobování teplem Vsetín a.s. - Energetika Jasenice - U	17 464
CZ-0104-05	Zásobování teplem Vsetín a.s. - Teplárna Jiráskova	45 953
CZ-0378-05	Zásobování teplem Vsetín a.s. - Výtopna Ohrada	14 550
CZ-0308-05	ZVZ a.s. Milevsko	27 439
CZ-0348-05	Žatecká teplárenská a.s. - Výtopna Perč	40 963
	<b>Celkem</b>	<b>68 694 255</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Podniková energetika</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0215-05	Actherm, spol. s r.o., odštěpný závod Chomutov	190 171
CZ-0331-05	Aero Vodochody a.s.	12 475
CZ-0412-06	Aircraft Industries, a.s. - Kunovice - kotelna	12 775
CZ-0392-06	AKTIVA a.s.	41 442
CZ-0097-05	AL INVEST Břidličná, a.s.	31 016
CZ-0089-05	Alcan Děčín Extrusion, s.r.o.	9 568
CZ-0298-05	ALFA Plywood, a.s.	1 334
CZ-0161-05	ASAVET spol. s r.o.	14 698
CZ-0337-05	BEFACOAL s.r.o. - kotelna Dobříš	4 827
CZ-0338-05	Befacoal - Oslavany	4 667
CZ-0046-05	BEZ Motory, a.s.	12 289
CZ-0385-05	BRUDRA s.r.o. - Kotelna ENERGO BRUDRA	491
CZ-0283-05	Cinergtika Ú/L, a.s.	170 573

CZ-0023-05	Cukrovar Vrbátky a.s. - Uhelná kotelna	24 505
CZ-0234-05	Cukrovar Vrdu s.r.o.	25 930
CZ-0342-06	Cukrovary TTD a.s. - České Meziříčí	52 795
CZ-0360-06	Cukrovary TTD a.s. - Dobruška	49 652
CZ-0229-05	CUTISIN s.r.o.	14 239
CZ-0270-05	Česká zbrojovka a.s. - kotelna v hlavním závodě	5 994
CZ-0210-05	ČEZ, a. s. - Elektrárna Temelín	21 330
CZ-0135-05	ČKD Blansko Strojírny, a.s.	9 846
CZ-0105-05	ČMD, člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl ČSM teplárna	158 058
CZ-0275-05	DAEWOO AVIA a.s.	5 745
CZ-0292-05	DH Dekor spol. s r.o.	7 266
CZ-0038-05	DIAMO, s.p., odštěpný závod GEAM provoz Chemická úpravna	20 383
CZ-0339-05	DIAMO, s.p., odštěpný závod Těžba a úprava uranu Stráž pod Ralskem	24 897
CZ-0139-05	Dřevozpracující družstvo - Kotelny družstva	13 878
CZ-0213-05	EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s. - Cukrovar Hrochův Týnec	33 779
CZ-0214-05	EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s. - Cukrovar Kojetín a.s.	19 782
CZ-0212-05	EASTERN SUGAR ČESKÁ REPUBLIKA, a.s. - Cukrovar Němčice nad Hanou	56 855
CZ-0389-05	Energetické centrum s.r.o.	20 601
CZ-0035-05	Energetika Chropyně a.s. - výtopna	17 023
CZ-0350-05	Energetika Kopřivnice, a.s.	132 093
CZ-0291-05	ESAB VAMBERK,s.r.o.	14 231
CZ-0394-05	Energetika Vítkovice - Energetické hospodářství Mohelnice	24 234
CZ-0008-05	EUROSERUM s.r.o.	12 445
CZ-0239-05	FOMA BOHEMIA spol s r.o.	3 104
CZ-0415-06	GZ DIGITAL MEDIA a.s.	2 786
CZ-0269-05	HAMÉ a.s.	8 664
CZ-0398-05	Hanácká potravinářská společnost s.r.o. - Cukrovar Prosenice	14 585
CZ-0088-05	Helior CZ a.s. - TEVEX	38 636
CZ-0216-05	Chotěbořské strojírny služby, a.s.	5 369
CZ-0232-05	IROMEZ s.r.o. - kotelna K1	8 931
CZ-0387-05	IROMEZ s.r.o. - kotelna K2	6 291
CZ-0067-05	JIHLAVAN a.s.	1 266
CZ-0427-06	CARTHAMUS a.s. - provoz Energoblok Domoradice	10 621
CZ-0230-05	JITEX Písek a.s.	29 835
CZ-0077-05	KABLO ELEKTRO a.s.	3 044
CZ-0036-05	Karosa a.s. Vysoké Mýto	13 017
CZ-0363-05	KLIMA a.s.	4 269
CZ-0353-05	KRÁLOVOPOLSKÁ, a.s.	3 678
CZ-0099-05	Královský pivovar Krušovice a.s.	5 399
CZ-0174-05	KRONOSPAN CR spol. s r.o. Jihlava	33 009
CZ-0220-05	KULIČKOVÉ ŠROUBY KUŘIM, a. s., závod Energetika	4 200
CZ-0359-05	Lihovar Chrudim, a.s.- kotelna Lihovary Chrudim	16 401
CZ-0247-05	Litovelská cukrovarna, a. s.	26 497
CZ-0332-05	LOSTR a.s.	3 714
CZ-0173-05	MASNA Studená , a.s.	6 743
CZ-0238-05	MESIT reality spol. s r.o.- kotelna MESIT	3 932
CZ-0375-05	Mlékárna Klatovy a.s.	18 888
CZ-0027-05	Moravskoslezské cukrovary, a.s. - Hrušovany nad Jevišovkou	44 902
CZ-0103-05	Moravskoslezské cukrovary, a.s. - Opava	44 172
CZ-0406-05	MORAVSKÝ LIHOVAR KOJETÍN a.s.	33 282
CZ-0248-05	ODĚVNÍ PODNIK a.s. Prostějov	9 583
CZ-0125-05	OKD a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl ČSA, výtopna Doubrava	16 290
CZ-0124-05	OKD, a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl Darkov - kotelna závodu 3	17 193
CZ-0107-05	OKD, a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl Lazy - kotelna Lazy	26 689

CZ-0127-05	OKD a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl Paskov - kotelna Chlebovice	3 814
CZ-0128-05	OKD a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl Paskov - kotelna Staříč	8 115
CZ-0126-05	OKD a.s., člen koncernu KARBON INVEST, a.s. - Důl Paskov - kotelna Sviadnov	2 135
CZ-0112-05	OKD, BASTRO, a.s. - hlavní závod	4 102
CZ-0356-05	OSTROJ Opava, a.s.	6 490
CZ-0371-05	PIANA Týniště, a.s.	4 050
CZ-0344-05	Pivovary Staropramen a.s - pivovar Staropramen Smíchov	7 817
CZ-0159-05	PLEAS a.s., Havlíčkův Brod	5 916
CZ-0022-05	Plzeňský Prazdroj, a.s. - Pivovar Radegast Nošovice	22 991
CZ-0045-05	Plzeňský Prazdroj,a.s. závod Plzeň	6 770
CZ-0424-06	Promil, PML.protein.mléko.laktóza, a.s.	6 182
CZ-0086-05	První brněnské strojírna Třebíč, a.s.	2 963
CZ-0222-05	Seco GROUP a.s. - odštěpný závod AGS Jičín	3 815
CZ-0068-05	Sellier & Bellot, a.s.- Centrální kotelna	16 921
CZ-0274-05	SIEMENS KOLEJOVÁ VOZIDLA s.r.o.	7 904
CZ-0043-05	SLEZAN Frýdek-Místek a.s. - závod 03	23 209
CZ-0042-05	SLEZAN Frýdek-Místek a.s. - závod 04	33 154
CZ-0312-05	STAVOSTROJ a.s.	11 032
CZ-0194-05	ŠKODA AUTO a. s., Mladá Boleslav, závod Kvasiny	13 123
CZ-0114-05	ŠKODA JS a.s.	3 793
CZ-0256-05	ŠKO-ENERGO, s.r.o. - Teplárna ŠKO-ENERGO	656 373
CZ-0257-05	ŠKO-ENERGO, s.r.o. - Výtopna Vrchlabí	11 780
CZ-0373-05	Mlékárna Hlinsko, s.r.o.	12 247
CZ-0335-05	TON - ENERGO a.s. - Závodní teplárna Bystřice pod Hostýnem	20 266
CZ-0336-05	TON - ENERGO a.s. - Závodní teplárna Holešov	22 510
CZ-0273-05	Toray Textiles Central Europe s.r.o.	4 375
CZ-0059-05	RWE Transgas Net, s.r.o. - Břeclav	100 627
CZ-0060-05	RWE Transgas Net, s.r.o. - Hostim	71 717
CZ-0057-05	RWE Transgas Net, s.r.o. - Kouřim	23 941
CZ-0056-05	RWE Transgas Net, s.r.o. - Kralice nad Oslavou	19 704
CZ-0058-05	RWE Transgas Net, s.r.o. - Strážovice u Pačejova	35 979
CZ-0061-05	RWE Transgas Net, s.r.o. - Veselí nad Lužnicí	44 234
CZ-0055-05	RWE Transgas, a.s. - Háje u Příbrami	2 308
CZ-0263-05	TTS Energo s.r.o. - kotelna K13	2 896
CZ-0409-06	TYLEX Letovice a.s.	11 937
CZ-0386-05	Unilever ČR spol. s.r.o. - Povltavské tukové závody	9 711
CZ-0258-05	UNIPLLET Třebíč a.s.- Kotelna UNIPLLET Třebíč	3 176
CZ-0293-05	Velveta a.s. - závodní teplárna	56 279
CZ-0355-05	Visteon-Autopal, s.r.o.	8 414
CZ-0421-06	VITKA Brněnec a.s.	8 782
CZ-0391-05	Zásobování teplem Adamov, s.r.o.	16 944
CZ-0354-05	Zbrojovka Brno a.s. - v konkurzu	4 017
CZ-0349-05	ZEVETA Bojkovice, a.s.	7 411
CZ-0411-05	ZŘUD-Masokombinát Polička, a.s.	4 711
CZ-0393-05	ŽOS České Velenice CZ a.s.	7 401
	<b>Celkem</b>	<b>3 098 913</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Rafinérie</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0372-05	Česká rafinérská, a.s. - rafinérie ropy Kralupy nad Vltavou	432 279
CZ-0231-05	Česká rafinérská, a.s. - rafinérie ropy Litvínov	493 356
CZ-0007-05	PARAMO, a.s. - HS Kolín	36 880
CZ-0006-05	PARAMO, a.s. - HS Pardubice	184 801
	<b>Celkem</b>	<b>1 147 316</b>



<b>Číslo povolení</b>	<b>Chemická výroba</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0048-05	ALIACHEM a.s., o.z. SYNTHESIA	565 212
CZ-0235-05	DEZA, a.s., Valašské Meziříčí	157 781
CZ-0113-05	Gumárny Zubří a.s.	8 265
CZ-0115-05	Gumotex a.s.	14 919
CZ-0400-05	CHEMOPETROL, a.s. - závod Energetika	3 064 226
CZ-0160-05	CHEMOPETROL, a.s. - závod Petrochemie - Energoblok EJ	370 695
CZ-0063-05	IVAX Pharmaceuticals s.r.o.	15 607
CZ-0259-05	KAUČUK, a.s.	548 631
CZ-0182-05	Lovochemie, a.s. - Plynová kotelna	9 684
CZ-0181-05	Lovochemie, a.s. - Uhelná kotelna	179 399
CZ-0311-05	MITAS a.s.	27 460
CZ-0095-05	PLIVA-Lachema a.s.	7 793
CZ-0005-05	Procter&Gamble - Rakona, s.r.o.	9 607
CZ-0397-05	RSM CHEMACRYL, a.s.	72 424
CZ-0249-05	Semperflex Optimit s.r.o	10 694
CZ-0180-05	Spolana, a.s. - Závod Energetika	389 363
	<b>Celkem</b>	<b>5 451 760</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Koks</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0165-05	OKD, OKK, a.s. - Koksovna Jan Šverma	135 341
CZ-0117-05	OKD, OKK, a.s. - Koksovna Svoboda	125 413
	<b>Celkem</b>	<b>260 754</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Výroba a zpracování kovů</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0040-05	ČKD Kutná Hora, a.s. - Slévárna České Budějovice	21 050
CZ-0041-05	ČKD Kutná Hora, a.s. - Slévárna tvárné litiny	683
CZ-0034-05	ČKD Kutná Hora, a.s. - Slévárna Kutná Hora	26 182
CZ-0101-05	ENERGETIKA TŘINEC, a.s.	2 088 016
CZ-0302-05	Energetika Vítkovice - kotelna I	635 059
CZ-0064-05	Ferromet group s.r.o. - divize 1 (Železářny Veselí, a.s.)	3 957
CZ-0267-05	Ferromet group s.r.o. - divize 2 (ŽELEZÁRNY Hrádek, a.s.)	46 791
CZ-0134-05	Mittal Steel Ostrava a.s.	5 655 382
CZ-0021-05	JÄKL Karviná, a.s.	23 606
CZ-0304-05	KOVOBRASIV Mníšek, spol. s r. o.	3 984
CZ-0108-05	Poldi Hütte, s.r.o.	5 575
CZ-0145-05	ŠKODA, KOVÁRNY, Plzeň, s.r.o.	8 053
CZ-0192-05	TŘINECKÉ ŽELEZÁRNY, a.s.	2 804 314
CZ-0053-05	VÁLCOVNY PLECHU, a. s.	65 482
CZ-0084-05	VÍTKOVICE HEAVY MACHINERY a.s.	295 177
CZ-0102-05	VÍTKOVICE STEEL, a.s.	449 429
CZ-0268-05	VYSOKÉ PECE Ostrava, a.s.	2 186 429
CZ-0309-05	Žďas, a.s.	208 814
CZ-0164-05	ŽDB a. s.	139 530
	<b>Celkem</b>	<b>14 667 513</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Cement</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0136-05	Cement Hranice, a.s.	780 900
CZ-0262-05	Českomoravský cement, a.s., nástupnická společnost - závod Králův Dvůr	40 355
CZ-0260-05	Českomoravský cement, a.s., nástupnická společnost - závod Mokrá	592 578
CZ-0261-05	Českomoravský cement, a.s., nástupnická společnost - závod Radotín	549 858

CZ-0381-05	Holcim Česko a.s.	649 795
CZ-0193-05	Lafarge Cement, a.s.	538 552
	<b>Celkem</b>	<b>3 152 038</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Vápno</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0301-05	CARMEUSE CZECH REPUBLIC s.r.o. - Vápenka Mokrá	209 390
CZ-0175-05	HASIT Šumavské vápenice a omítkárny, a.s.	93 417
CZ-0218-05	KOTOUČ ŠTRAMBERK, spol. s r. o.	136 993
CZ-0144-05	Lhoist s.r.o. - Vápenka Čertovy schody a.s.	402 527
CZ-0178-05	Vápenka Vitošov s.r.o.	318 132
	<b>Celkem</b>	<b>1 160 459</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Sklo</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0358-05	Avirunion, a.s. - Závod Nové Sedlo	60 177
CZ-0357-05	Avirunion, a.s. - Závod Rudolfova huť	42 247
CZ-0217-05	Burson Properties, a.s. - divize Antonínův důl	11 643
CZ-0241-05	CRYSTALEX a.s. - závod Nový Bor	17 472
CZ-0242-05	CRYSTALEX a.s. - závod Nový Bor, provoz Hostomice	2 455
CZ-0294-05	Glaverbel Czech, a.s. - Závod Barevka	38 567
CZ-0334-05	Glaverbel Czech, a.s. - Závod Řetenice	292 195
CZ-0032-05	GLAZURA s.r.o.	15 623
CZ-0109-05	ORNELA, a.s., závod Polubný, Příchovice a Desná	23 917
CZ-0132-05	Saint-Gobain Vertex, a.s. Litomyšl	56 652
CZ-0131-05	Saint-Gobain Vertex - Hodonice	32 729
CZ-0184-05	Sklárny BOHEMIA, a.s.	15 616
CZ-0094-05	Sklárny Kavalier, a.s.	20 321
CZ-0066-05	Sklárny Moravia a.s.	12 435
CZ-0168-05	Sklo Bohemia, a.s.	31 824
CZ-0281-05	Stölzle-Union, a.s.	19 661
CZ-0116-05	STV Glass a.s. Valašské Meziříčí	30 513
CZ-0179-05	VETROPACK MORAVIA GLASS, akciová společnost	96 516
CZ-0299-05	Vitrablok, a.s.	42 858
	<b>Celkem</b>	<b>863 421</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Keramika</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0250-05	Flachs, a.s. - provoz 04	5 976
CZ-0251-05	Flachs, a.s. - provoz 02	11 967
CZ-0365-05	Best - Business, a. s. - provozovna Kunštát	1 703
CZ-0277-05	Bratři Řehounkové, Cihelna Časy s.r.o.	1 658
CZ-0395-06	Cihelna Hlučín s.r.o.	1 917
CZ-0379-05	Cihelna Hodonín, s.r.o.	9 747
CZ-0019-05	Cihelna Kinský spol. s r.o.	11 435
CZ-0183-05	Cihelna Klíma s.r.o.	3 967
CZ-0352-05	Cihelna Kryry	10 929
CZ-0295-05	Cihelna Polom spol. s r.o.	5 746
CZ-0290-05	Cihelna Vysoké Mýto	2 659
CZ-0062-05	Cihelny STAMP Miskolezy, s.r.o.	1 486
CZ-0033-05	České lupkové závody a.s.	27 001
CZ-0390-05	Geopos spol. s.r.o.- cihelna Dřínov	1 903
CZ-0368-05	Hanácká keramika - Blatec	462
CZ-0367-05	Hanácká keramika - Branka	3 110
CZ-0310-05	HELUZ cihlářský průmysl v.o.s. - Cihelna Dolní Bukovsko	25 387

CZ-0280-05	HELUZ cihlářský průmysl v.o.s. - Cihelna Libochovice	44 235
CZ-0306-05	HELUZ cihlářský průmysl v.o.s. - Hevlínské Cihelny	45 310
CZ-0083-05	Jan Fiala - Cihelna Šterboholy	3 251
CZ-0278-05	Keramost - Pruněfov	4 172
CZ-0054-05	Keravit spol. s r.o. Ostrava	6 013
CZ-0002-05	LASSELSBERGER a.s., závod Borovany	12 518
CZ-0221-05	LASSELSBERGER a.s., závod Horní Bříza	26 888
CZ-0004-05	LASSELSBERGER a.s., závod Chlumčany	65 940
CZ-0364-05	LASSELSBERGER a.s., závod Podbořany	12 971
CZ-0407-05	LASSELSBERGER a.s., závod RAKO 1	36 647
CZ-0081-05	LASSELSBERGER a.s., závod RAKO 2	7 708
CZ-0082-05	LASSELSBERGER a.s., závod RAKO 3	36 977
CZ-0233-05	LAUFEN CZ s.r.o., provozovna Bechyně	22 611
CZ-0286-05	LAUFEN CZ s.r.o., provozovna Znojmo	7 543
CZ-0413-05	Lias Vintířov, LSM, k.s. - LIAPOR	29 070
CZ-0100-05	Moravské keramické závody a.s.	5 209
CZ-0374-05	Natural Keramika s r.o., Jevíčko	867
CZ-0001-05	Paralax a.s. - Cihelna Nebužely	7 866
CZ-0031-05	P-D Refractories CZ a.s. - Lokalita Svitavy	12 658
CZ-0030-05	P-D Refractories CZ a.s. - Lokalita Velké Opatovice	24 282
CZ-0279-05	Reframo - provozovna Kadaň	0
CZ-0219-05	Refrasil s.r.o.	2 805
CZ-0366-05	SCHIEDEL S.R.O. ZAVOD ZLIV	8 168
CZ-0287-05	SILIKE s.r.o. keramika Děčín	3 432
CZ-0120-05	TONDACH Česká republika s.r.o. - závod Blížejov	5 392
CZ-0122-05	TONDACH Česká republika s.r.o. - Závod Hranice	18 630
CZ-0073-05	TONDACH Česká republika s.r.o. - Závod Jirčany	17 725
CZ-0074-05	TONDACH Česká republika s.r.o. - závod Stod	17 124
CZ-0123-05	TONDACH Česká republika s.r.o. - Závod Šlapanice	32 170
CZ-0078-05	Vlastimil Bělák - cihelna	954
CZ-0403-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. - cihelna Hrachovec	1 793
CZ-0009-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. - cihelna Kunín	6 154
CZ-0402-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. - cihelna Štítý	1 372
CZ-0013-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Čičenice	18 685
CZ-0017-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Holice	15 189
CZ-0011-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Hostomice	15 032
CZ-0015-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Lety	14 228
CZ-0012-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Novosedly	30 438
CZ-0018-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Osík	6 282
CZ-0010-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Řepov	11 070
CZ-0016-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Tuněchody	22 808
CZ-0014-05	Wienerberger cihlářský průmysl, a.s. závod Týn n/Vltavou	18 985
CZ-0020-05	Wienerberger - cihelna Jezernice	32 383
CZ-0380-05	Zeolit Kladno	1 727
CZ-0289-05	Zlínské cihelny, s.r.o. - závod Malenovice	20 310
CZ-0288-05	Zlínské cihelny, s.r.o. - závod Žopy	14 521
	<b>Celkem</b>	<b>877 166</b>
<b>Číslo povolení</b>	<b>Papír a celulóza</b>	<b>Alokace</b>
CZ-0340-05	Biocel Paskov a.s.	131 819
CZ-0264-05	Brněnské papírny s.p. - kotelna Předklášteří	11 708
CZ-0186-05	CEREPA a.s. Červená Řečice	6 699
CZ-0150-05	EMBA spol. s r.o.	4 667

CZ-0147-05	Frantschach Energo a.s.	354 508
CZ-0071-05	Huhtamaki Česká republika, a.s.	8 916
CZ-0185-05	JIP - Papírny Větrní, a.s.	74 094
CZ-0047-05	Kappa Packaging Czech, s.r.o., výrobní závod Kappa Morava Paper	21 599
CZ-0090-05	Krkonošské papírny, a.s. - Závodní elektrárna	79 051
CZ-0343-05	KRPA, a.s.	6 209
CZ-0149-05	Mondi Packaging Paper Štětí a.s.	65 777
CZ-0245-05	Olšanské papírny a.s. - závod Aloisov	6 319
CZ-0244-05	Olšanské papírny a.s. - závod Jindřichov	38 282
CZ-0243-05	Olšanské papírny a.s. - závod Lukavice	16 699
CZ-0246-05	Olšanské papírny a.s. - závod Vlčice	7 102
CZ-0196-05	OP papírna, s.r.o. - závod Olšany	38 361
CZ-0195-05	Papírny Bělá a.s.	42 300
CZ-0345-05	PAPOS, v.o.s.	12 902
	<b>Celkem</b>	<b>927 012</b>
	<b>TOTAL za rok</b>	<b>100 300 607</b>

**Nová zařízení, která vstoupila do systému v průběhu NAP I a jejichž alokace bude dále upravena**

CZ-0049-05	International Power Opatovice a.s. – EOP – SRT farářství	
CZ-0051-05	International Power Opatovice a.s. – EOP – SRT Chrudim	
CZ-0050-05	International Power Opatovice a.s. – EOP - ZVU	
CZ-0396-05	Tepelné zásobování Brno - CZT Teyschlova 33	
CZ-0263-05	TTS Energo s.r.o. - kotelna K13	
CZ-0131-05	Saint-Gobain Vertex - Hodonice	
CZ-0020-05	Wienerberger - cihelna Jezernice	