

# Společná zpráva o ochraně zdraví, bezpečnosti práce a životního prostředí

skupina  
Unipetrol  
2016



# Obsah

<b>Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2015 – konsolidované údaje</b>	<b>3</b>
<b>I. Skupina Unipetrol v roce 2016</b>	<b>4</b>
1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol	4
1.2. Představení skupiny Unipetrol	7
1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností skupiny Unipetrol	8
<b>II. A Společná politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti</b>	<b>10</b>
<b>II. B Energetická politika</b>	<b>13</b>
<b>III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí, zdraví a bezpečnosti práce v roce 2016</b>	<b>14</b>
3.1. Environmentální investice	14
3.2. Náklady na ochranu životního prostředí	16
3.3. Systémy řízení	18
3.4. Program Odpovědné podnikání v chemii - Responsible Care	18
<b>IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí</b>	<b>20</b>
4.1. Integrovaná prevence znečištění	20
4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství	21
4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí	28
4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů	28
<b>V. Snižování environmentálních a provozních rizik a prevence závažných havárií</b>	<b>29</b>
5.1. Prevence závažných havárií	29
5.2. Transportní a informační nehodový systém	30
5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2016	31
<b>VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí</b>	<b>32</b>
6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí	32
6.2. Komunikace s veřejností	32
<b>VII. Zmírnění důsledků starých ekologických zátěží</b>	<b>34</b>
7.1. Program odstraňování starých ekologických zátěží	34
7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve skupině Unipetrol	34
7.3. Průběh sanačních prací v roce 2016	36
7.4. Čerpání finančních prostředků v roce 2016	37
<b>VIII. Trvale udržitelný rozvoj</b>	<b>38</b>
8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí	38
8.2. Chemická bezpečnost	39
8.3. Hospodaření s primárními zdroji surovin a energií	40
<b>IX. Bezpečnost práce a ochrana zdraví při práci</b>	<b>43</b>
<b>Důležité mezníky skupiny Unipetrol v roce 2016</b>	<b>45</b>

# Základní data o hospodaření skupiny Unipetrol v roce 2016 - konsolidované údaje

	2015	2016
<b>Struktura aktiv a pasiv (v mil. Kč)</b>		
Aktiva celkem	54 499	<b>68 652</b>
Dlouhodobá aktiva	22 575	<b>32 270</b>
Krátkodobá aktiva	31 924	<b>36 382</b>
Vlastní kapitál	35 509	<b>41 621</b>
Závazky	18 990	<b>27 031</b>
<b>Struktura hospodářského výsledku (v mil. Kč)</b>		
Tržby	108 907	<b>87 813</b>
Hrubý zisk	12 763	<b>4 587</b>
EBITDA <sup>1)</sup>	10 643	<b>11 928</b>
EBIT <sup>2)</sup>	8 716	<b>9 897</b>
Čisté finanční náklady	-47	<b>131</b>
Zisk / ztráta před zdaněním	8 669	<b>10 028</b>
Čistý zisk / ztráta	7 036	<b>7 975</b>
Zisk / ztráta na akcii (Kč)	38,80	<b>43,98</b>
<b>Provozní ukazatele (v tis. tun)</b>		
Objem zpracované ropy <sup>3)</sup>	6 495	<b>5 422</b>
Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina) <sup>4)</sup>	5 800	<b>6 280</b>
Prodeje petrochemických produktů <sup>5)</sup>	1 445	<b>1 069</b>

<sup>1)</sup> EBITDA – Provozní zisk před odpisy, finančním výsledkem a zdaněním

<sup>2)</sup> EBIT – Provozní zisk před finančním výsledkem a zdaněním

<sup>3)</sup> Objem zpracované ropy představuje celkové množství surové ropy zpracované v rafineriích Unipetrolu.

<sup>4)</sup> Prodeje rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít čerpacích stanic Benzina), představují celkové externí prodejní objemy rafinérských produktů mimo skupinu Unipetrol. Jedná se především o motorová paliva (benzín a motorová nafta).

<sup>5)</sup> Prodeje petrochemických produktů představují celkové externí prodejní objemy petrochemických produktů mimo skupinu Unipetrol.

# I. Skupina Unipetrol v roce 2016

## 1.1. Stručná historie skupiny Unipetrol

### 1994

Založením akciové společnosti Unipetrol se naplnil jeden z postupných koncepčních kroků privatizace českého petrochemického průmyslu. Unipetrol měl spojit vybrané české petrochemické firmy do uskupení, které by bylo schopno konkurovat silným nadnárodním koncernům. Majoritním akcionářem společnosti byl s 63 procenty akcií český stát reprezentovaný Fondem národního majetku. Do společnosti Unipetrol byly postupně začleněny akciové společnosti Kaučuk, Chemopetrol, Benzina, Paramo, Koramo, Česká rafinérská, Unipetrol Trade, Spolana a Unipetrol Rafinérie.

### 2003

Sloučení společností Koramo a Paramo, když nástupnickou společností se stalo Paramo.  
Česká rafinérská přešla do režimu přepracovací rafinérie.

### 2004

Podpis smlouvy mezi společností PKN Orlen a Fondem národního majetku o prodeji 63 % akcií společnosti Unipetrol.

### 2006

Prodej majoritního podílu v dceřiné společnosti Spolana polské společnosti Zakłady Azotowe Anwil.

### 2007

Prodej dceřiné společnosti Kaučuk polské společnosti Firma Chemiczna Dwory.  
Založení společnosti Butadien Kralupy, jejímiž akcionáři jsou Unipetrol (51 %) a Kaučuk (49 %).  
Sloučení dceřiných společností Chemopetrol a Unipetrol Rafinérie se společností Unipetrol RPA.

### 2008

Hned na začátku roku představenstvo společnosti Unipetrol schválilo investiční záměr na rozšíření výrobního portfolia Unipetrol RPA o nové monomery.

Unipetrol navýšil svůj podíl ve společnosti Paramo na 91,77 procent a ještě v říjnu zveřejnil záměr odkoupit zbytek akcií od minoritních akcionářů.

Na základě schválené koncepce zavádění integrovaného systému řízení v celé skupině trval od 1. do 17. října pilotní projekt, kdy se najednou úspěšně certifikovalo pět vybraných společností (Unipetrol, Unipetrol RPA, Unipetrol Doprava, Unipetrol Services, Benzina).

### 2009

Unipetrol se stal stoprocentním vlastníkem společnosti Paramo Společnost Unipetrol RPA koncem května definitivně odstavila jednotku výroby oxoalkoholů, která byla v provozu od roku 1969.

Benzina přišla s významným vylepšením svého palivového portfolia, když jako první na českém trhu pohonných hmot uvedla novou formulaci prémiového dieselového paliva Verva s cetanovým číslem 60 a rozšířila tento produkt na 130 čerpacích stanic.

## 2010

Unipetrol a Unipetrol RPA rozhodly o převodu svých podílů ve firmě Celio na společnosti Ticatanor a B.E. Fin. Celio se zabývá odpadovým hospodářstvím a jeho prodej je v souladu se strategií skupiny Unipetrol, jejímž cílem je více se zaměřit na strategické segmenty.

Společný podnik společností Unipetrol a Synthos Kralupy, Butadien Kralupy, zahájil výrobu v nové butadienové jednotce. Investice za 1,2 miliardy korun nahradila stávající výrobní jednotku provozovanou Synthosem Kralupy.

Nová jednotka zvyšuje kapacitu výroby z původních 90 na 120 kt za rok, což zařadilo společnost mezi 10 největších výrobců butadienu v Evropě.

Byl představen harmonogram uzavření teplárny T200 v Chemparku v Záluží. Teplárna T200 je zastaralým zdrojem elektřiny a páry a její provoz - počínaje rokem 2013 - již nebude splňovat legislativní požadavky.

Jednotka energetické služby Unipetrolu RPA bude po jejím uzavření i nadále provozovat novější teplárnu T700.

Benzina zahájila spolupráci s řetězcem rychlého občerstvení Burger King, který na čerpací stanici Benzina plus na třetím kilometru dálnice D11 ve směru od Prahy otevřel svou první pobočku na dálnici v ČR.

## 2011

V rámci restrukturalizace rafinérského segmentu byly na začátku roku založeny dvě nové dceřiné společnosti Paramo: Paramo Oil a Paramo Asfalt.

Skupina Unipetrol se stala v České republice generálním partnerem Mezinárodního roku chemie 2011, který vyhlásila organizace UNESCO a Mezinárodní unie čisté a aplikované chemie.

Pod názvem Express 24 spustila společnost Benzina první kompletně samoobslužnou čerpací stanici na českém trhu.

Tři společnosti skupiny Unipetrol obhájily osvědčení o odpovědném přístupu k podnikání v chemii, které uděluje Svaz chemického průmyslu České republiky. Unipetrol, Unipetrol Doprava a Unipetrol RPA tak mohou užívat logo Responsible Care.

Během listopadu překročila produkce vysokohustotního polyetyleny v Unipetrolu RPA hodnotu 5 milionů tun.

Výrobě polyetyleny se společnost věnuje od roku 1976 a v současnosti produkuje 950 až 1 000 tun za den.

## 2012

Bylo rozhodnuto o trvalém odstavení jednotky výroby močoviny v Chemparku Záluží v Litvínově k 1. lednu 2013. Společnost rozhodla o trvalém ukončení zpracování surové ropy v pardubické rafinerii Paramo.

## 2013

Strategie skupiny Unipetrol na roky 2013-2017 byla zveřejněna v červnu. Tento významný dokument definuje klíčové směry vývoje do dalších let. Petrochemický segment se považuje za klíčového tvůrce zisku skupiny, a proto do něj bude směřovat většina kapitálových investic. Unipetrol se zaměří na dosažení významného zvýšení efektivity a provozní dokonalosti (Operational Excellence) napříč všemi podnikovými segmenty. Realizace strategie by měla zajistit silnou finanční pozici společnosti jak z pohledu likvidity, tak i z pohledu finančního zadlužení.

Stěžejní smlouvou je pro Unipetrol tříletý kontrakt se společností Rosněft na dodávky ruské exportní ropy (REB). Jde o první dlouhodobý kontrakt, který jménem společnosti Unipetrol v červnu podepsal jeho majoritní akcionář společnost PKN Orlen. Smlouva je platná od 1. července 2013 do 30. června 2016.

Kromě zveřejnění strategie 2013-2017 stojí za zmínku akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments, která byla podepsána 7. listopadu 2013 a úspěšně dokončena 31. ledna 2014. Podíl společnosti Unipetrol v České rafinérské se zvýšil z 51,22 % na 67,555 % a společnost získala kvalifikovanou většinu hlasů s hranicí 67,5 %.

## 2014

31. ledna 2014 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell Overseas Investments, na jejímž základě vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 51,22 % na 67,555 %.

Další významnou událostí bylo využití předkupního práva společnosti na odkup zbývajících 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International. Přijetí nabídky bylo oznámeno 3. července 2014 a dne 19. prosince 2014 byla tato akvizice prozatím nepravomocně povolena Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže (ÚOHS). Po dokončení transakce se tak Unipetrol stane jediným akcionářem České rafinérské se 100% podílem.

Za zmínku stojí také významné posílení dlouhodobé strategické spolupráce s Vysokou školou chemicko-technologickou v Praze (VŠCHT Praha), která vyústila ve vznik nového Univerzitního centra VŠCHT Praha – Unipetrol. Toto spojení představuje unikátní spolupráci průmyslového a vzdělávacího sektoru na vysokoškolské úrovni. Takto intenzivní kooperace umožní studentům využívat vědecké a výzkumné zařízení ve výzkumném a vzdělávacím centru UniCRE v Chemparku Záluží s maximálním možným propojením mezi výzkumnými a vzdělávacími aktivitami.

## 2015

30. dubna 2015 byla úspěšně dokončena transakce týkající se nákupu 32,445% podílu v České rafinérské od společnosti Eni International B.V. Po dokončení transakce vzrostl podíl Unipetrolu na základním kapitálu České rafinérské z úrovně 67,555 % na 100 %. Unipetrol se tak stal jediným akcionářem České rafinérské.

10. září 2015 byl podepsán EPC kontrakt (engineering, procurement, construction) se společností Technip Italy S.p.A. na výstavbu nové jednotky polyetylenu (PE3) v litvínovském závodě. Výrobní proces a technologie pro jednotku PE3 budou založeny na licenční smlouvě podepsané se společností INEOS v říjnu 2013. Jednotka PE3 bude patřit mezi nejmodernější jednotky tohoto typu v Evropě. Její výstavba představuje klíčový investiční projekt v rámci strategie skupiny Unipetrol 2013–2017, jež byla oznámena v červnu 2013.

V listopadu 2015 byly oznámeny fúze společností Benzina a Polymer Institute Brno se společností Unipetrol RPA. Tyto fúze jsou součástí širšího procesu zjednodušování struktury skupiny Unipetrol, jehož dokončení se očekává v průběhu roku 2016. V rámci celého procesu si holdingová společnost Unipetrol ponechá některé korporátní funkce, ostatní funkce a zaměstnanci budou převedeni do společnosti Unipetrol RPA, která bude tvořit integrované provozní jádro skupiny Unipetrol.

## 2016

1. ledna 2016 vstoupila v platnost nová smlouva uzavřená mezi společností Česká rafinérská a MERO ČR, upravující podmínky přepravy a skladování ropy. 7. dubna 2016 pak společnosti podepsaly dodatek k již uzavřené smlouvě, který stanovil nový tarif za přepravu ropy ropovody IKL a Družba platný od 1. dubna 2016 na dobu neurčitou. Ve stejný den společnosti podepsaly smlouvu o obstarání přepravy ropy ropovodem TAL. Smlouva byla uzavřena na dobu neurčitou.

10. června 2016 společnost Unipetrol RPA podepsala smlouvu o koupi akcií se společností Anwil, na základě které Unipetrol RPA získal od společnosti Anwil 100 % základního kapitálu společnosti Spolana. Spolana je chemická společnost se sídlem v České republice, jejíž hlavní činností je výroba a prodej chemických výrobků, jako jsou PVC, kaprolaktam, hnojiva, anorganické sloučeniny a jiné chemikálie. Převzetí společnosti Spolana umožní skupině Unipetrol být odolnější a pružnější ve výrobní optimalizaci, výrobě a prodeji etylenu a také umožní lepší koordinaci a integraci produktového řetězce.

30. června 2016 podepsaly společnosti Unipetrol RPA a PKN ORLEN smlouvu na dodávky ruské ropy od společnosti Rosněft v minimálním objemu 2,9 milionu tun a maximálním objemu 5 milionů tun za rok. Smlouva je platná do 30. června 2019. Tentýž den společnosti podepsaly smlouvu na dodávky ruské ropy od společnosti Tatněft v objemu 600 tisíc tun pro společnost Unipetrol RPA a dne 13. prosince 2016 podepsaly dodatek, na jehož základě dodá Tatněft společnosti Unipetrol RPA ropu v objemu od 1,620 mil. tun do 3,960 mil. tun v období od 1. ledna 2017 do 31. prosince 2019 v závislosti na možnostech odběru na straně Unipetrolu RPA.

## 1.2. Představení skupiny Unipetrol

Skupina se zabývá rafinérskou a petrochemickou výrobou a prodejem v rámci České republiky i středoevropského regionu. Společnosti skupiny zejména vyrábějí a prodávají rafinérské výrobky, chemické a petrochemické produkty, polymery a speciální chemikálie. Skupina rovněž provozuje vlastní dopravní služby a financuje vlastní výzkum a vývoj. Unipetrol je přední rafinérskou a petrochemickou skupinou v České republice a významným hráčem ve střední a východní Evropě. Skupina se orientuje na tři strategické podnikatelské segmenty:

- rafinérské zpracování ropy a velkoobchodní prodej rafinérských produktů,
- petrochemickou výrobu,
- maloobchod s motorovými palivy.

Unipetrol je 100% vlastníkem společností:

- Unipetrol RPA - výrobce a obchodník rafinérskými, petrochemickými a agrochemickými produkty, od 1. 1. 2016 byly do struktury Unipetrol RPA začleněny odštěpné závody Benzina, provozovatel největší sítě čerpacích stanic v České republice, a Polymer Institute Brno, výzkumné středisko, a podpůrné aktivity z Unipetrol Services. Od 1. 1. 2017 byl do struktury Unipetrol RPA začleněn odštěpný závod Rafinérie, největší zpracovatel ropy v ČR pro širokou škálu produktů s celkovou roční kapacitou 8,7 milionu tun.
- Unipetrol Doprava - profesionální železniční přepravce nejen chemických a petrochemických produktů včetně souvisejících služeb,
- Paramo - největší výrobce asfaltů, mazacích a topných olejů a dalších rafinérských produktů.

Hlavními produkty skupiny Unipetrol jsou rafinérské a petrochemické produkty.

Rafinérské produkty: automobilový benzín, motorová nafta (diesel), lehký topný olej, letecké palivo, LPG, asfalty, primární benzín, mazací a topné oleje.

Petrochemické produkty: etylen, propylen, C4 frakce, benzen, vysokohustotní polyetylen, polypropylen, čpavek, vysoce vodivé saze.

## 1.3. Profil podnikání hlavních dceřiných společností Unipetrolu

### Unipetrol RPA

Společnost je rozdělena na výrobní, obchodní a servisní oblasti řízené jednatelem.

#### **GENERÁLNÍ JEDNATEL**

Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti firemní komunikace, personalistiky, právních služeb, marketingu, security a regulatorních rizik.

#### **VÝROBA**

Jednotka zajišťuje výrobu rafinérských, petrochemických a agrochemických výrobků, podpůrné činnosti v oblasti zásobování areálu energiemi (elektrická energie, pára), vodami, čištění odpadních vod, ochrany životního prostředí, údržby a provoz dispečinku společnosti.

#### **INVESTICE A VÝVOJ**

Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti bezpečnosti, technologie, rozvoje a optimalizace procesů, investic, laboratoří, provoz hasičského záchranného sboru a činnosti odštěpného závodu PIB.

#### **MALOOBCHOD**

Jednotka zajišťuje provoz odštěpného závodu Benzina, tzn. provoz čerpacích stanic.

#### **FINANCE**

Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti reportingu a účetnictví, daní, finančního řízení, controllingu, IT, facility managementu, ekonomiky a plánování a nákupu.

#### **OBCHOD**

Jednotka zajišťuje prodej petrochemických, agrochemických a rafinérských výrobků, logistiku a činnosti odštěpného závodu Benzina.

#### **STRATEGIE, FÚZE A AKVIZICE**

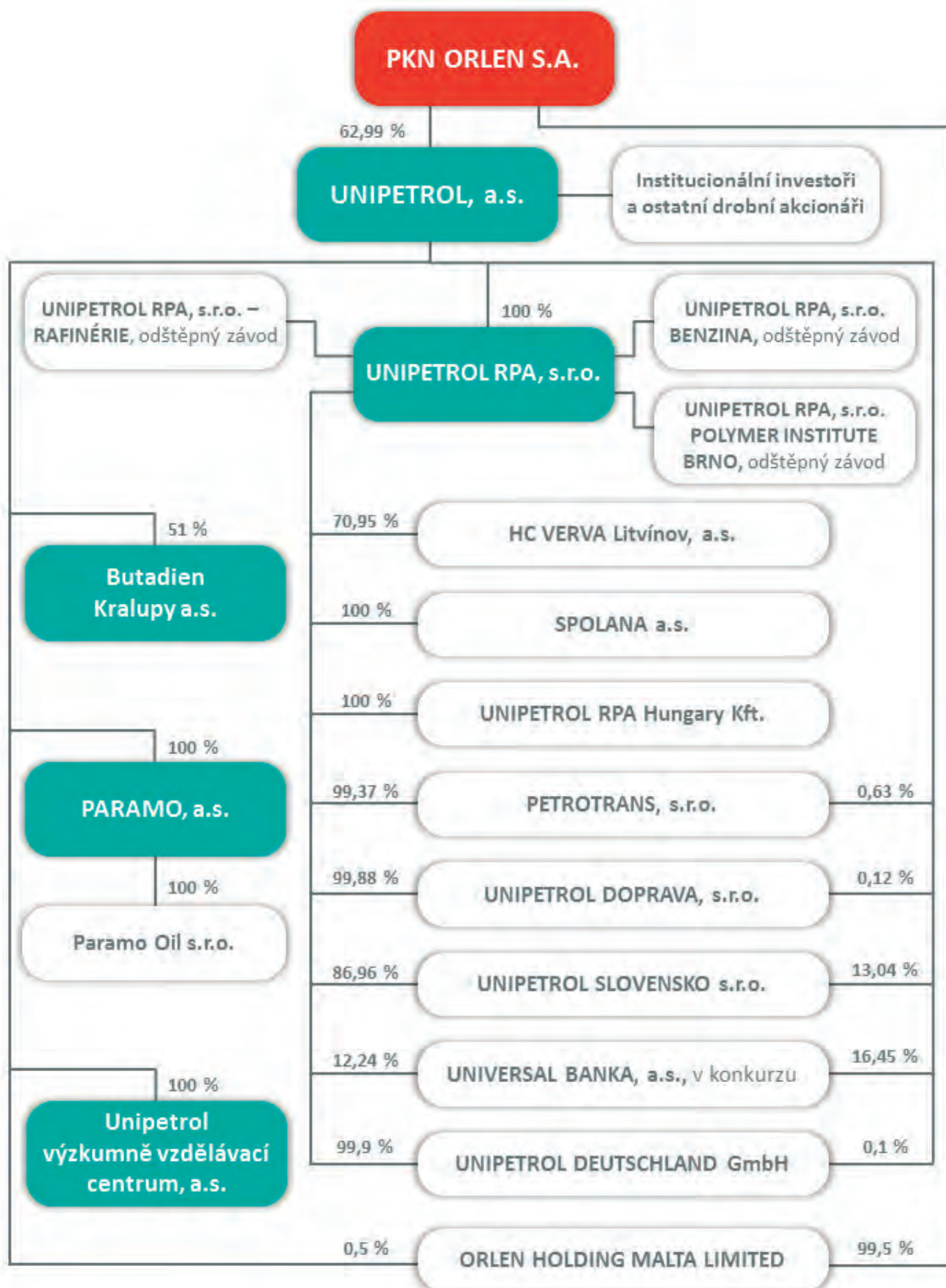
Jednotka zajišťuje podpůrné činnosti v oblasti marketingu a strategických projektů skupiny, nákup ropy a zemního plynu.

### Paramo

Výrobní společnost Paramo vyrábí asfaltové výrobky a mazací a procesní oleje, včetně výrobků navazujících a pomocných.



Obr. č. 1 Majetková struktura skupiny Unipetrol k 1. 1. 2017



# II.A Společná politika odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti

V listopadu 2007 schválilo představenstvo společnosti Unipetrol Politiku odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti, která navazuje na předchozí Společnou environmentální politiku skupiny Unipetrol z roku 1999 a reaguje na novou strukturu skupiny a na nové podněty společenské odpovědnosti společnosti (Corporate Social Responsibility – CSR).

POLITIKA ODPOVĚDNÉHO PODNIKÁNÍ V CHEMII A INTEGROVANÉHO SYSTÉMU ŘÍZENÍ BEZPEČNOSTI A OCHRANY ZDRAVÍ PŘI PRÁCI, OCHRANY ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ A JAKOSTI

Skupina Unipetrol je jednou z nejvýznamnějších českých průmyslových korporací a národní lídr v oborech rafinérského zpracování ropy a petrochemie.

Skupina usiluje o dlouhodobou ziskovost, konkurenceschopnost a vysokou kvalitu výrobků a služeb, vysokou úroveň bezpečnosti a environmentální odpovědnosti ve výrobních, komerčních a logistických aktivitách zahrnujících rafinérské zpracování ropy, petrochemickou a agrochemickou výrobu, distribuci, služby v oblasti železniční dopravy a přepravy, velkoobchod a maloobchod s motorovými palivy, oleji a dalšími výrobky.

Jako člen skupiny ORLEN dodržuje skupina Unipetrol principy Globální charty programu Responsible Care, trvale udržitelného rozvoje a sociální odpovědnosti.

Skupina Unipetrol považuje za svou prioritu vyvíjet, vyrábět a přepravovat výrobky s minimálními riziky nepříznivých dopadů na lidské zdraví a životní prostředí. K omezení potenciálních rizik Unipetrol zavádí Product Stewardship – dohled a péče o produkty, který zahrnuje testování produktů, poskytování informací odběratelským řetězcům o širokém spektru vlastností produktů a opatření k řízení rizik tam, kde se potenciální rizika pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí vyskytují.

Skupina zavádí a udržuje integrovaný systém řízení, jehož součástí jsou systém řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, environmentální systém řízení a systém řízení kvality. V souladu s integrovaným systémem řízení se skupina Unipetrol zavázala dodržovat následující závazky:

## 2.1. Dohled nad produkty a péče o ně

- Vyvíjet, vyrábět a distribuovat výrobky a produkty s minimálními riziky nepříznivých dopadů na lidské zdraví a životní prostředí.
- Testovat produkty, poskytovat přímo nebo prostřednictvím odběratelských řetězců zákazníkům a veřejnosti informace o širokém spektru vlastností výrobků a opatření k řízení rizik tam, kde se potenciální rizika pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí vyskytují.

## 2.2. Soulad s právními a dalšími požadavky týkajícími se bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, kvality a ochrany životního prostředí

- Naplňovat právní a další, společnost zavazující, požadavky v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a kvality výrobků a služeb.
- Zavádět nejlepší dostupné techniky všude tam, kde je to vhodné a efektivní.

## 2.3. Integrovaný systém řízení

- Pravidelně přezkoumávat vhodnost a přiměřenost politiky integrovaného systému řízení.
- Monitorovat, měřit a hodnotit procesy a určená opatření tak, aby se dosáhlo stálého zlepšování účinnosti integrovaného systému řízení.
- Zaznamenávat neshody a analyzovat příčiny neshod procesů, přijímat odpovídající nápravná a preventivní opatření jejich odstraňování.
- Stále zlepšovat výkonnost v oblastech bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a řízení kvality výrobků a služeb.
- Zahrnout do systému řízení dodavatelské právnické a fyzické osoby, seznamovat je s principy a postupy používanými společností a vyžadovat jejich uplatňování.
- Zajišťovat potřebné zdroje k uplatňování a udržování integrovaného systému řízení a financování aktivit v oblastech jeho působnosti.

## 2.4. Preventivní přístup

- Upřednostňovat preventivní přístup v oblastech bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí, kvality výrobků a služeb a ochrany majetku před odstraňováním následků mimořádných událostí; udržovat a přezkoušovat záchranné a havarijní systémy.
- Provozovat zařízení způsobem, který je bezpečný a chrání zdraví zaměstnanců, dodavatelů, dalších společností a obyvatel regionu a má minimální dopady na životní prostředí, kvalitu výrobků a jejich hodnotu.

## 2.5. Omezení rizik pro bezpečnost, zdraví a životní prostředí

- Uplatňovat systém prevence a řízení rizik pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí s cílem minimalizovat nepříznivé dopady takových rizik i nehod a kompenzovat škody způsobené takovými nehodami na zdraví, životním prostředí nebo majetku.
- Informovat veřejnost o existenci zdravotních, bezpečnostních a environmentálních rizik a o přijatých bezpečnostních a preventivních opatřeních.
- Průběžně identifikovat nebezpečí, hodnotit rizika, zdravotní a environmentální dopady, přijímat a zavádět opatření k jejich eliminaci nebo omezení, minimalizovat negativní dopady vzniklých havarijních situací.
- Vést zaměstnance k prevenci nepříznivých dopadů jejich činností na zdraví, bezpečnost práce a životní prostředí, kvalitu výroby a na majetek.

## 2.6. Otevřený přístup

- Uplatňovat otevřený přístup ke všem zainteresovaným stranám.
- Udržovat kontakt se všemi dotčenými stranami a podporovat otevřený postoj k veřejnosti, zvláště sousedním městům a obcím.

## 2.7. Hodnocení dopadů na bezpečnost, zdraví a životní prostředí

- Hodnotit dopady na zdraví, bezpečnost a životní prostředí před zahájením nové činnosti, projektu, změn nebo před uzavřením provozu a aplikovat výsledky hodnocení tak, aby nepříznivé dopady byly co nejmenší.

## 2.8. Logistické a přepravní služby

- Poskytovat logistické a přepravní služby s ohledem na vysoký standard bezpečnosti, kvality a environmentální výkonnosti. Zavést a udržovat evropský Systém hodnocení bezpečnosti a kvality - SQAS pro dopravní služby a hodnocení pro čištění dopravních zařízení Evropský dokument o čištění (ECD).

## 2.9. Náprava starých ekologických zátěží

- Realizovat dlouhodobý program nápravy starých ekologických zátěží.

## 2.10. Zaměření na zákazníka

- Udržovat vysokou kvalitu produktů a služeb, je-li to možné a efektivní, a přizpůsobovat specifikaci produktů a služeb požadavkům zákazníků.
- Monitorovat informace týkající se vnímání zákazníků tak, aby byly plněny jejich požadavky. Naplňovat potřeby a jejich očekávání, včetně plnění požadavků dalších zainteresovaných stran (dodavatelů, zaměstnanců a vlastníků) pro dosažení jejich spokojenosti a k získání konkurenčních výhod.

## 2.11. Výcvik a vzdělávání zaměstnanců

- Vzdělávat, motivovat zaměstnance, dodavatele a další obchodní partnery a zvyšovat jejich povědomí o zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, o ochraně životního prostředí a kvalitě dodávaných produktů a služeb.

## 2.12. Ochrana aktiv společnosti

- Zachovávat a chránit aktiva společnosti. Neodstranitelná rizika přiměřeně pojistit s cílem snížit dopady na aktiva společnosti.

## II.B Energetická politika

Skupina Unipetrol se v roce 2015 rozhodla implementovat do již zavedených a certifikovaných systémů environmentálního managementu (EMS), managementu bezpečnosti (HSMS) a managementu jakosti (QMS) systém energetického managementu dle mezinárodní normy ISO 50001. V rámci tohoto rozhodnutí přijala níže uvedenou Energetickou politiku.

### Energetická politika

Skupina Unipetrol je jednou z nejvýznamnějších českých průmyslových korporací a národní lídr v oborech rafinérského zpracování ropy a petrochemie v České republice a patří mezi významné organizace ve střední a východní Evropě. Náklady na výrobu a nákup energií tvoří významnou položku jejich rozpočtů.

Energetická politika vychází z hodnot, které skupina zastává, tedy **Odpovědnost – Rozvoj – Lidé – Energie – Spolehlivost**. Jednou z hlavních priorit skupiny je trvale snižovat spotřebu energií a zvyšovat efektivitu jejich využívání. Společnosti skupiny proto zavádí, udržují a zdokonalují systém hospodaření s energiemi (EnMS) dle normy ISO 50001. Prohlašují, že všechny požadavky této normy (včetně dalších právních a jiných požadavků) jsou plněny a princip neustálého zlepšování v oblasti hospodaření s energiemi je naplňován. Skupina je zároveň odhodlána systematicky snižovat negativní dopady svých činností na životní prostředí.

Společnosti skupiny se v rámci systému hospodaření s energiemi zavazují:

- Plnit relevantní právní a jiné požadavky.
- Přispívat k plnění národních cílů v oblasti emisí skleníkových plynů a zvyšování energetické efektivity.
- Pravidelně prověřovat výkonnost v oblasti energetické efektivity a stanovovat relevantní opatření k jejímu zlepšování.
- Neustále a systematicky optimalizovat spotřebu energií a s tím spojených nákladů, v dlouhodobém horizontu snižovat spotřebu energií.
- V rámci nákupních procesů využívat jako jedno z klíčových kritérií energetickou efektivitu.
- Zajistit nezbytné zdroje pro plnění závazků normy ISO 50001.
- Zajistit dostupnost všech informací spojených se systémem hospodaření s energiemi všem zaměstnancům, vzdělávat je v oblasti úspor energií, nových technologií a jejich dopadů na životní prostředí, vyžadovat a motivovat je k zapojení do plnění cílů zavedeného systému hospodaření s energiemi.
- Spolupracovat při plnění cílů zavedeného systému hospodaření s energiemi s odborníky z akademické a odborné obce.

Energetická politika je závazná pro všechny zaměstnance.

# III. Aktivity skupiny Unipetrol v ochraně životního prostředí v roce 2016

## 3.1. Environmentální investice

Environmentální investice jsou definovány jako investiční akce přímo vyvolané požadavky právních předpisů na ochranu životního prostředí a úzce souvisejí s uplatněním integrované prevence znečišťování v praxi. Mezi environmentální investice mohou být zařazeny i další investiční akce s významným pozitivním efektem na životní prostředí.

V roce 2016 byly ve skupině realizovány níže uvedené environmentální investice:

### Česká rafinérská

V České rafinérské byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 80,8 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Rekonstrukce kanalizačních systémů rafinerie Litvínov – byl dokončen projekt opravy kanalizačního systému propojujícího jednotku visbreaking s odolejovacím zařízením. Byly zahájeny přípravy projektů pro opravu kanalizací v kompaktním bloku nové rafinerie Litvínov a výrobních jednotek přípravy surovin pro petrochemii.
- V litvínovské rafinerii byla provedena 1. etapa projektu rekonstrukce slopového systému na nové rafinerii Litvínov. Projekt bude pokračovat v následujícím roce.
- V roce 2016 pokračovala příprava projektů pro zajištění plnění požadavků tzv. nejlepších dostupných technik BAT. V obou rafineriích bude na vybraných zdrojích provedeno doplnění kontinuálních měření emisí do ovzduší. V kralupské rafinerii bude realizován projekt instalace dávkování DeSOx aditiva na jednotce fluidního katalytického kraku.
- V kralupské rafinerii byl realizován projekt opravy nádržových dvorů skladovacích tanků.
- V litvínovské rafinerii byla provedena 1. etapa projektu opravy záchytného zařízení na stáčecí koleji č. 69.

### Unipetrol RPA

V Unipetrolu RPA byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 58,6 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Přípravu instalace DeNOx a DeSOx technologie na teplárně T700.
- Výměnu kontinuálního měření emisí na teplárně T700.
- Rekonstrukci kanalizace včetně šachet v prostoru etylenové jednotky.
- Vodohospodářské zabezpečení manipulačních ploch etylenové jednotky.
- Dokončení výstavby zařízení pro čištění nádrží mechanické dočišťovací stanice.
- Dokončení náhrady filtrů na homogenizačních silech výroby polypropylenu.
- Dokončení výstavby čisticí plochy pro potřeby zarážkových prací.
- Přípravu projektové dokumentace na výstavbu nového energobloku etylenové jednotky, včetně EIA.

Řada dalších opatření s pozitivním dopadem na životní prostředí byla realizována v rámci provozních nákladů na údržbu zařízení.

## Paramo

V Paramu byly realizovány investiční projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 1,8 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Instalaci přízemní fléry – bezpečnostní prvek skladu BA (provoz paliva)

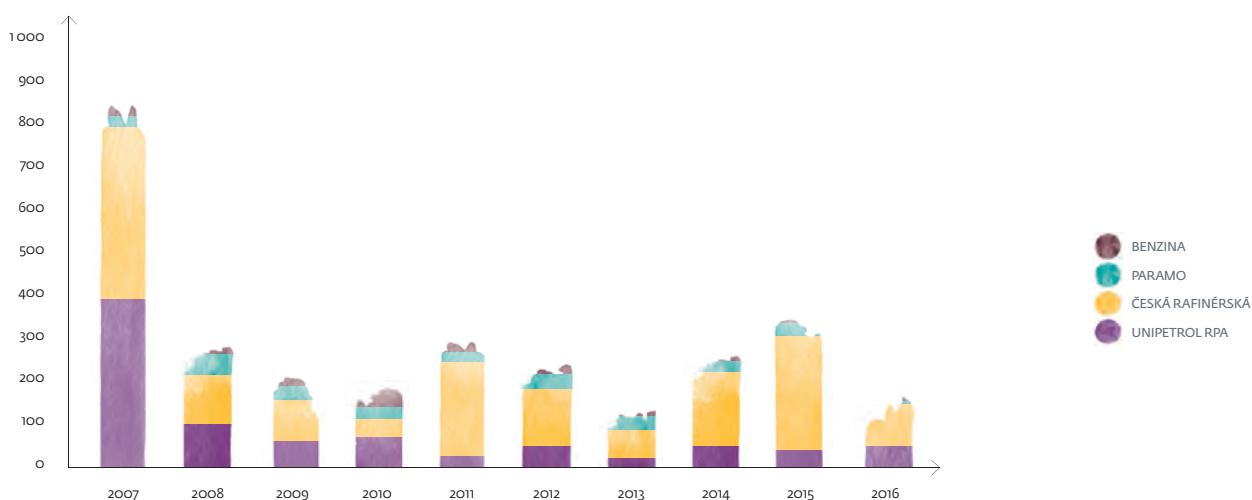
## Benzina

V Benzině byly realizovány projekty v oblasti ochrany životního prostředí v celkové výši 0,3 mil. Kč. Jedná se zejména o:

- Výměnu BioČOV na čerpací stanici 479 Hradec nad Svitavou.
- Pokračování projektu změny způsobu likvidace dešťových vod, který je v různých stádiích realizace, od studie proveditelnosti po zahájení stavebního řízení. V roce 2016 zahrnoval tento projekt zbývajících 34 čerpacích stanic sítě Benzina, z nichž ke 2 byla dodána studie proveditelnosti s doporučením pokračovat a k 1 s negativním závěrem z důvodu nevhodných hydrogeologických podmínek. U další ČS bylo zahájeno povolovací řízení. V dalších 7 případech byly původní studie proveditelnosti předány k přepracování.
- Zrušení nevyhovující BioČOV na ČS139 Sušice a napojení splaškových odpadních vod na veřejnou kanalizaci.

### Investiční náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	389	85	76	81	25	62	26	63	46	59
Česká rafinérská	397	116	105	40	241	127	82	177	258	81
Paramo	26	59	14	20	7	18	7	10	14	2
Benzina	16	22	5	35	8	6	3	2	1	0,3
<b>skupina Unipetrol</b>	<b>828</b>	<b>282</b>	<b>200</b>	<b>175</b>	<b>281</b>	<b>213</b>	<b>117</b>	<b>252</b>	<b>320</b>	<b>142</b>



## 3.2. Náklady na ochranu životního prostředí

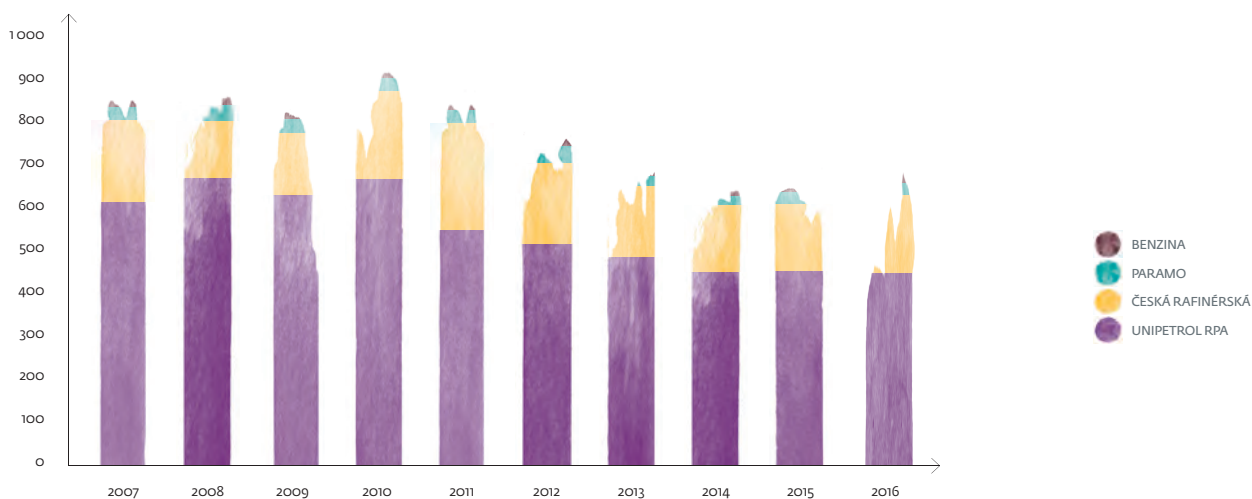
### Environmentální provozní náklady

Náklady spojené s provozem zařízení na ochranu ovzduší, čištění odpadních vod, nakládání s odpady, provoz systémů environmentálního řízení, monitoring látek vypouštěných do složek životního prostředí, hodnocení vlivů na životní prostředí (proces EIA), integrovanou prevenci znečištění a další související environmentální aktivity označujeme jako environmentální provozní náklady.

Nově instalované moderní technologie s vysokým stupněm konverze surovin, sníženým objemem odpadů a s vysokou energetickou účinností vedly oproti předcházející dekádě k celkovému snížení environmentálních provozních nákladů. Výše těchto nákladů je v poslední dekádě více méně stabilní. Vývoj environmentálních provozních nákladů v letech 2007–2016 je uveden v následujícím přehledu.

### Provozní náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	606	654	624	652	544	511	486	433	437	439
Česká rafinérská	203	166	144	202	254	185	176	168	170	187
Paramo	48	44	35	44	40	34	15	13	18	17
Benzina	5	5	5	6	3	4	2	3	3	3
skupina Unipetrol	862	869	808	904	841	734	681	617	629	646



### Celkové náklady na ochranu životního prostředí

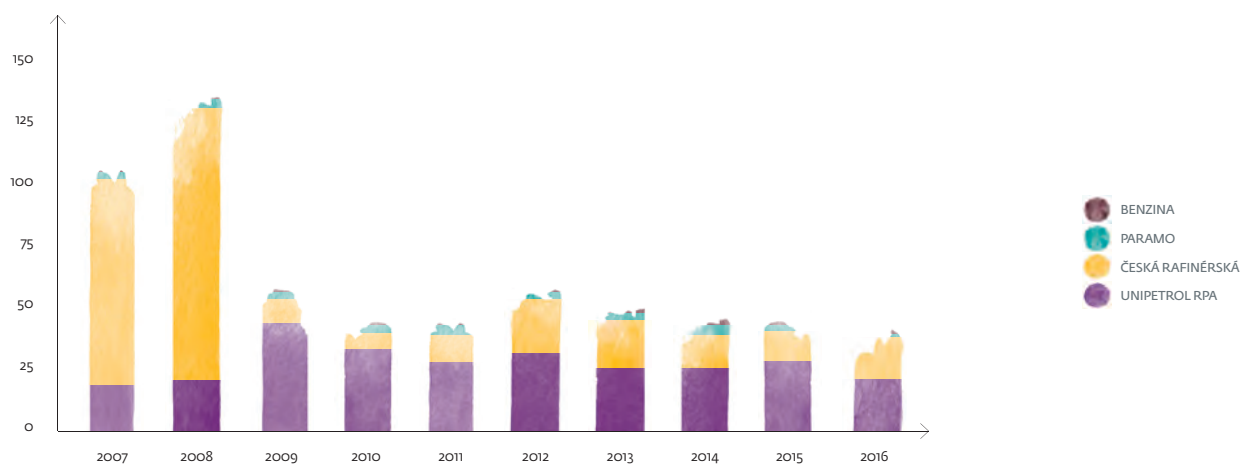
Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině Unipetrol zahrnují náklady na environmentální investice, provozní náklady na ochranu životního prostředí, náklady na sanaci starých ekologických škod a dále poplatky za znečišťování ovzduší, vypouštění odpadních vod, ukládání odpadů na skládkách, tvorbu rezervy na rekultivaci skládek a náhrady za imisní škody na lesích. Vývoj poplatků a plateb za znečišťování životního prostředí a celkových nákladů na ochranu životního prostředí v letech 2006–2016 je uveden v následujícím přehledu. Pokles poplatků a plateb v r. 2009 proti roku 2008 u České rafinérské je způsoben změnou metodiky.



## Poplatky a platby za znečišťování životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

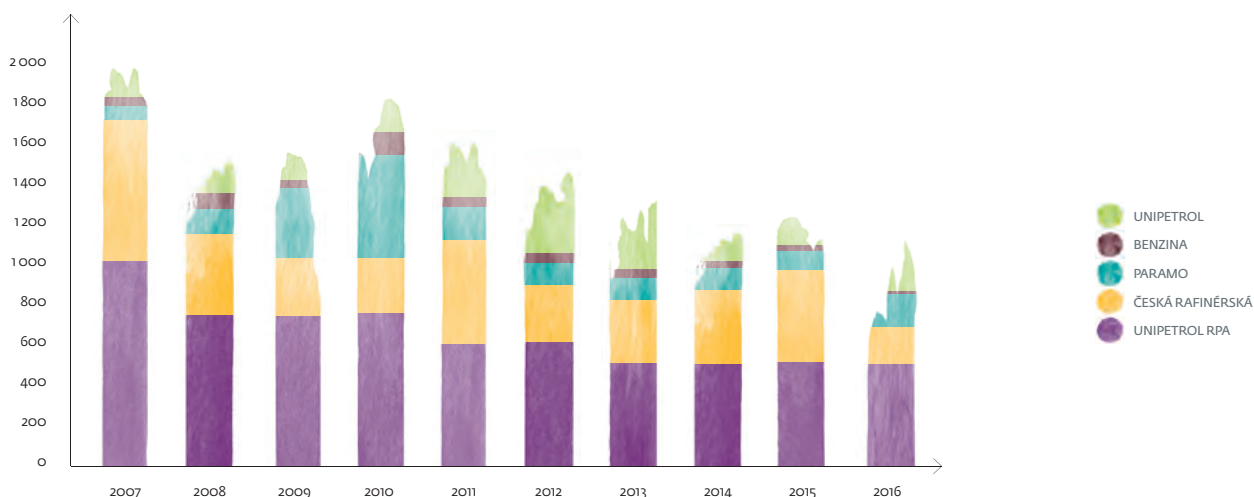
Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	16	18	41	32	27	30	25	25	28	18
Česká rafinérská	89	113	12	7	10	23	23,8	18	13	16
Paramo	1	2	1,7	2,5	2,6	1,7	1,2	1,3	1	1,5
Benzina	0	0	0	0	0	0,2	0	0	0	0
<b>skupina Unipetrol</b>	<b>106</b>	<b>133</b>	<b>55</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>55</b>	<b>50</b>	<b>45</b>	<b>42</b>	<b>36</b>

Celkové náklady skupiny na ochranu životního prostředí v roce 2016 činily úhrnem 1,1 miliardy korun. Nárůst celkových nákladů v letech 2009 a 2010 proti roku 2008 byl způsoben zejména zahájením nových projektů v oblasti sanačních prací v obou lokalitách společnosti Paramo. Pokles v letech 2011-2012 souvisí s přerušením sanace znečištěných zemín z bývalých slečových lagun v HS Kolín. Pokles nákladů v roce 2014 proti roku 2013 je způsoben zejména nižšími náklady na sanace starých ekologických zátěží.



## Celkové náklady na ochranu životního prostředí ve skupině (mil. Kč/rok)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	1 011	757	741	764	596	603	537	521	532	524
Česká rafinérská	689	395	261	249	505	335	281	363	442	284
Paramo	85	119	346	591	179	114	158	79	80	129
Benzina	38	73	31	67	39	39	35	18	10	7
Unipetrol	148	144	159	148	256	343	306	182	147	172
<b>skupina Unipetrol</b>	<b>1 971</b>	<b>1 488</b>	<b>1 538</b>	<b>1 820</b>	<b>1 576</b>	<b>1 434</b>	<b>1 317</b>	<b>1 163</b>	<b>1 210</b>	<b>1 116</b>



### 3.3. Systémy řízení

Významným faktorem ochrany životního prostředí, kvality produktů, bezpečnosti práce a ochrany zdraví, požární ochrany či prevence závažných havárií jsou nastavené systémy řízení. Společnosti skupiny Unipetrol mají zavedeny a certifikovány systémy environmentálního managementu (EMS), managementu bezpečnosti (HSMS) a managementu jakosti (QMS) jako záruku systémového přístupu k ochraně životního prostředí, bezpečnosti a ochraně zdraví při práci, kvalitě produktů a poskytovaných služeb. Některé ze společností mají zaveden a od roku 2016 certifikován systém energetického managementu (EnMS), kterým je zároveň naplněn legislativní požadavek zákona o hospodaření s energií.

Výše uvedené systémy řízení jsou certifikovány dle mezinárodních norem ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 9001 a ISO 50001.

Ve 2. a 3. čtvrtletí roku 2016 proběhl ve společnostech Unipetrol, Unipetrol RPA (vč. odštěpného závodu Benzina), Česká rafinérská, Unipetrol Doprava a Petrotrans recertifikační audit systémů řízení QMS, EMS a HSMS. V červnu 2016 proběhla certifikace systému EnMS ve společnostech Unipetrol, Unipetrol RPA (vč. odštěpných závodů Benzina a Polymer Institute Brno) a Česká rafinérská. Certifikační organizace Lloyd's Register Quality Assurance potvrdila shodu se systémovými normami. Termín certifikačního auditu byl zkrácen o 1 rok z důvodu sjednocení termínů mezi skupinou Unipetrol a Českou rafinérskou a zároveň sjednocení s termínem certifikace EnMS.

V květnu 2016 prošla společnost Paramo kontrolní návštěvou Lloyd's Register Quality Assurance zahrnující všechny tři systémy EMS, HSMS a QMS.

Unipetrol RPA má certifikován systém udržitelnosti při výrobě motorových paliv s biosložkami (ISCC). Poslední audit, který ověřil shodu s požadavky systému, byl proveden v lednu 2017 organizací SGS Germany.

### 3.4. Program Odpovědné podnikání v chemii - Responsible Care

Program Responsible Care (dále RC) je dobrovolná celosvětově přijatá iniciativa chemického průmyslu zaměřená na podporu jeho udržitelného rozvoje vstřícným zvyšováním bezpečnosti jeho provozovaných zařízení, přepravy produktů, zlepšováním ochrany zdraví lidí a životního prostředí. Program představuje dlouhodobou strategii koordinovanou Mezinárodní radou chemického průmyslu (ICCA), v Evropě Evropskou radou chemického průmyslu (CEFIC). Příspěvek programu RC k udržitelnému rozvoji byl na světovém summitu v Johannesburgu oceněn udělením ceny Programu OSN pro životní prostředí.

Národní verzí programu RC je program Odpovědné podnikání v chemii, oficiálně vyhlášený v říjnu 1994 ministrem průmyslu a obchodu a prezidentem Svazu chemického průmyslu ČR (SCHP ČR); od roku 2008 splňuje program podmínky Globální charty RC.

Oprávnění užívat logo programu Responsible Care bylo na základě úspěšné veřejné obhajoby v roce 2014 opakovaně propůjčeno společností Unipetrol a Unipetrol Doprava. Společnost Unipetrol RPA bude po obnovení členství v SCHP ČR v roce 2016 opakovaně obhajovat právo používat logo RC v roce 2017. Společnost Paramo vzhledem k tomu, že již není členem Svazu chemického průmyslu ČR, oprávnění nevyužívá, ačkoliv principy i nadále plní.

## Certifikované/verifikované systémy řízení ve skupině Unipetrol v roce 2016

Společnost	Ověřovatel	Certifikace dle normy	Termíny certifikace	Výhled recertifikace
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 14001	2002, 2005, 2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 9001	1996, 1999, 2002, 2005, 2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol RPA	LRQA	OHSAS 18001	2005, 2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol RPA	LRQA	ISO 50001	2016	2019
Unipetrol RPA	SCHP ČR	Responsible Care	1996, 1998, 2000, 2002, 2004, 2008, 2011, 2014	2017
Unipetrol RPA	SGS Germany	ISCC	2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016	2017
Paramo	LRQA	ISO 14001	2003, 2006, 2009, 2012, 2015	2018
Paramo	LRQA	ISO 9001	1996, 2000, 2003, 2006, 2009, 2012, 2015	2018
Paramo	LRQA	OHSAS 18001	2007, 2009, 2012, 2015	2018
Paramo	SCHP ČR	Responsible Care	2001, 2003, 2005, 2008, 2012	-
Paramo	SCHP ČR	Cena udržitelného rozvoje	2008	-
Unipetrol Doprava	LRQA	ISO 14001	2007, 2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol Doprava	LRQA	ISO 9001	2005, 2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol Doprava	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol Doprava	MOODY International	SQAS	2006, 2009, 2012, 2015	2018
Unipetrol Doprava	SCHP ČR	Responsible Care	2011, 2014	2017
Unipetrol Doprava	Drážní úřad	ECM	2013	2018
Benzina	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014, 2016	2018 *
Benzina	LRQA	ISO 9001	1996, 1999, 2002, 2005, 2008, 2011, 2014, 2016	2018 *
Benzina	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014, 2016	2018 *
Benzina	LRQA	ISO 50001	2016	2019 *
Česká rafinérská	LRQA	ISO 14001	2001/2005, 2007, 2010, 2013, 2016	2018 *
Česká rafinérská	LRQA	ISO 9001	2001/2004, 2007, 2010, 2013, 2016	2018 *
Česká rafinérská	LRQA	OHSAS 18001	2007, 2010, 2013, 2016	2018 *
Česká rafinérská	LRQA	ISO 50001	2016	2019 *
Česká rafinérská	SCHP ČR	Responsible Care	2000/2002, 2004, 2008, 2012	2017 *
Unipetrol	LRQA	ISO 14001	2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol	LRQA	ISO 9001	2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol	LRQA	OHSAS 18001	2008, 2011, 2014, 2016	2018
Unipetrol	LRQA	ISO 50001	2016	2019
Unipetrol	SCHP ČR	Responsible Care	2000, 2003, 2005, 2007, 2011, 2014	2017

\* jako odštěpný závod Unipetrol RPA

# IV. Soulad se zákony na ochranu životního prostředí

## 4.1. Integrovaná prevence znečištění

Povinnosti vybraných průmyslových podniků v oblasti integrované prevence znečištění (IPPC) upravuje zákon č. 76/2002 v platném znění. Do působnosti tohoto zákona spadají mimo jiné všechny výrobní podniky chemického a rafinérského průmyslu.

V roce 2013 byla v rámci implementace ustanovení směrnice o průmyslových emisích vydána novela zákona o integrované prevenci a její prováděcí vyhláška. Skupina Unipetrol se prostřednictvím Svazu chemického průmyslu ČR zapojila do přípravy obou právních předpisů, včetně navazujících metodik. V průběhu roku 2014 byly pro všechny výrobní společnosti zpracovány podkladové a základní zprávy, které byly následně spolu s návrhem podmínek pro zajištění monitoringu podzemních vod předloženy ke schválení příslušným krajským úřadům.

Společnosti skupiny Unipetrol se zapojily přímo nebo prostřednictvím oborových svazů a nevládních organizací do přípravy a připomínkového procesu dalších nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. dokumentů BREF). V závěru roku 2014 byly v úředním věstníku Evropské unie oficiálně publikovány Závěry o BAT pro rafinerie ropy a plynu. V roce 2016 pokračovaly práce na revizi dokumentů BREF pro velká spalovací zařízení a velkoobjemovou výrobu organických látek. V květnu roku 2016 byly v úředním věstníku Evropské unie oficiálně publikovány pro čištění odpadních vod a plynů.

Integrovaná povolení (dále IP) pro rafinerie v Litvínově a v Kralupech byla vydána jako celek bez dalšího členění na jednotlivé provozny. Změny integrovaných povolení byly prováděny v souvislosti s novými investičními projekty, které svým rozsahem změnu integrovaného povolení vyžadovaly.

Integrované povolení pro rafinerii v Litvínově bylo vydáno Krajským úřadem Ústeckého kraje 15. prosince 2003. V roce 2016 byla rozhodnutím Krajského úřadu Ústeckého kraje vydána změna č. 12 integrovaného povolení v souvislosti s implementací požadavků nejlepších dostupných technik BAT.

Integrované povolení pro rafinerii Kralupy bylo vydáno Krajským úřadem Středočeského kraje dne 9. února 2004. Z důvodu především procesních chyb povolovacího orgánu při vydání IP bylo rozhodnutí později zrušeno a Krajský úřad Středočeského kraje vydal 13. března 2008 nové rozhodnutí o integrovaném povolení, které zahrnuje veškeré zařízení kralupské rafinerie. V roce 2016 byly rozhodnutím Krajského úřadu Středočeského kraje vydány změny č. 8, 9, 10 a 11 integrovaného povolení zejména v souvislosti s implementací požadavků nejlepších dostupných technik BAT.

Všechny výrobní jednotky Unipetrol RPA mají platná integrovaná povolení vydaná Krajským úřadem Ústeckého kraje. Tato povolení jsou v souvislosti s realizacemi investičních akcí, se změnami technologických zařízení či používaných látek, se splněním termínovaných podmínek nebo změn právních předpisů průběžně aktualizována.

V průběhu roku 2016 bylo vydáno celkem 13 změn integrovaných povolení pro zařízení společnosti Unipetrol RPA.

Změny se týkaly např. schválení obnovy pyrolyzních pecí, implementace požadavků na zkoušky těsnosti obnovené kanalizace etylenové jednotky, schválení aktualizovaného provozního řádu pro výrobu etylenové jednotky, schválení aktualizovaných havarijních plánů výroby zplyňování mazutu, změn podmínek k provozu zařízení a podmínek pro plavení hydrosměsi, schválení provozního řádu a havarijních plánů Jednotky energetických služeb, schválení čerpání prostředků z finanční rezervy na realizaci projektu rekonstrukce pontonů na nové popelové skládce, výměna filtračních jednotek homogenizačních sil výroby polypropylenu, schválení aktualizovaného provozního řádu pro výrobu polypropylenu, aktualizace popisu zařízení jednotlivých výroben v důsledku schválených plánovaných změn v daných zařízeních.

Všechny technologie provozované společností Paramo mají platná integrovaná povolení. V hospodářském středisku Pardubice byla získána integrovaná povolení pro provoz energetiky, provoz asfaltu, provoz paliva a provoz oleje, vydaná Krajským úřadem Pardubického kraje. Od roku 2014 platí pro všechny provozny v hospodářském středisku Pardubice jedno společné integrované povolení. V průběhu roku 2016 bylo IP aktualizováno (snížení příkonu kotelný pod 50MW a odpojení kotle K3). Hospodářské středisko Kolín získalo jedno integrované povolení vydané Krajským úřadem Středočeského kraje. V průběhu roku 2016 bylo IP dvakrát aktualizováno z důvodu přezkumu IP s ohledem na aplikaci BAT a definování nových emisních limitů (kotelna, RDH) s platností od 1. 1. 2020. Povolení se průběžně mění dle plánovaných investic, ukončení provozu dílčích technologií a změn legislativy.

## Přehled platných integrovaných povolení k provozu k 31. 12. 2016

Výrobní jednotka	Integrované povolení (kdo a kdy vydal)
<b>Unipetrol RPA</b>	
Výroba polypropylenu a polyethylenu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 16. 12. 2003 na dobu neurčitou, 17 změn
Etylenová jednotka vč. výroby naftalenového koncentrátu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 21. 2. 2005 na dobu neurčitou, 16 změn
Výroba čpavku	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 6. 2006 na dobu neurčitou, 9 změn
Výroba zplyňování mazutu	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 12. 7. 2006 na dobu neurčitou, 11 změn
Jednotka energetické služby	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 11. 10. 2007 na dobu neurčitou, 35 změn
Výroba dicyklopentadienu a nehydrogenované C9 frakce	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 23. 2. 2009 na dobu neurčitou, 1 změna
<b>Česká rafinérská</b>	
Rafinerie Litvínov	Krajský úřad Ústeckého kraje; vydáno 15. 12. 2003 na dobu neurčitou, 12 změn
Rafinerie Kralupy nad Vltavou	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 13. 3. 2008 na dobu neurčitou s výjimkou části stanovující podmínky pro vypouštění odpadních vod s platností do 31. 12. 2019, 11 změn
<b>Paramo</b>	
Provoz rafinerie, hospodářské středisko Pardubice	Krajský úřad Pardubického kraje; vydáno ve znění 8. změny původního IP Energetika ze dne 2. 2. 2004 na dobu neurčitou (změna ze dne 1. 6. 2016)
Hospodářské středisko Kolín	Krajský úřad Středočeského kraje; vydáno 31. 5. 2005 na dobu neurčitou, 12 změn

### Integrovaný registr znečištění

Integrovaný registr znečištění (IRZ) je v ČR provozován na základě zákona č. 25/2008 Sb. v platném znění a v souladu s nařízením Evropského parlamentu a Rady č. 166/2006, kterým se zřizuje evropský registr úniků a přenosů znečišťujících látek (E-PRTR).

Registry znečištění (IRZ a E-PRTR) za jednotlivé podniky a odvětví registrují údaje o emisích 93 ohlašovaných látek do ovzduší, vod, půdy, o jejich přenosech v odpadech a odpadních vodách, a přenosy nebezpečných a ostatních odpadů. Údaje pro IRZ a E-PRTR jsou prostřednictvím Integrovaného systému plnění ohlašovacích povinností (ISPOP) podniky za předcházející rok předávány společně do 31. března a následně publikovány na serveru IRZ do 30. září. Do integrovaného registru znečišťování IRZ jsou v souladu s požadavky legislativy ohlašovány látky, jejichž emise dosáhly množství stanoveného jako prahová hodnota či ho přesáhly.

## 4.2. Ochrana ovzduší, vypouštění odpadních vod, odpadové hospodářství

Ve všech společnostech skupiny je dlouhodobě udržován soulad činností společností s požadavky zákonů na ochranu životního prostředí. Zdroje znečišťování ovzduší jsou provozovány v souladu s platnými provozními řády. V zákonných termínech jsou zajišťována autorizovaná měření emisí. Všechny provozovny mají zpracované a schválené vodohospodářské plány. Pravidelně se monitoruje kvalita odpadních vod. Emisní limity pro znečištění v odpadních vodách jsou plněny. Všechny provozovny mají také zpracované a schválené plány odpadového hospodářství, odpady jsou sledovány a evidovány v souladu s platnou legislativou.

Plnění právních předpisů je monitorováno vedením společností a centrály skupiny a nezávisle ověřováno správními úřady, certifikačními orgány a ve společnostech s účastí programu Responsible Care Svazem chemického průmyslu ČR. V případě zjištěných odchylek od požadavků právních norem jsou bez prodlení realizována nápravná opatření, popřípadě správními úřady uděleny pokuty.

### Vypouštění odpadních vod

Emise znečišťujících látek do životního prostředí byly v posledních pěti letech stabilizované na úrovni, dosažené masivními ekologickými investicemi, realizovanými v průběhu předcházející dekády.

Množství vypouštěného znečištění v odpadních vodách trvale klesá. Pokles byl způsoben řadou investičních a neinvestičních opatření, např. rozsáhlou rekonstrukcí biologické čistírny odpadních vod Unipetrolu RPA v letech 2007-2009, přepojením městských odpadních vod na nově postavenou čistírnu odpadních vod v roce 2010, segregací průmyslových vod z jednotné kanalizace do průmyslové a řadou dalších opatření. V letech 2013 až 2015 proběhla rozsáhlá rekonstrukce čistírny odpadních vod v rafinerii Kralupy, od roku 2016 je čistírna ve dvouletém zkušebním provozu. V kralupské rafinerii proběhla v několika fázích v letech 2012 až 2015 rekonstrukce zaolejované kanalizace.

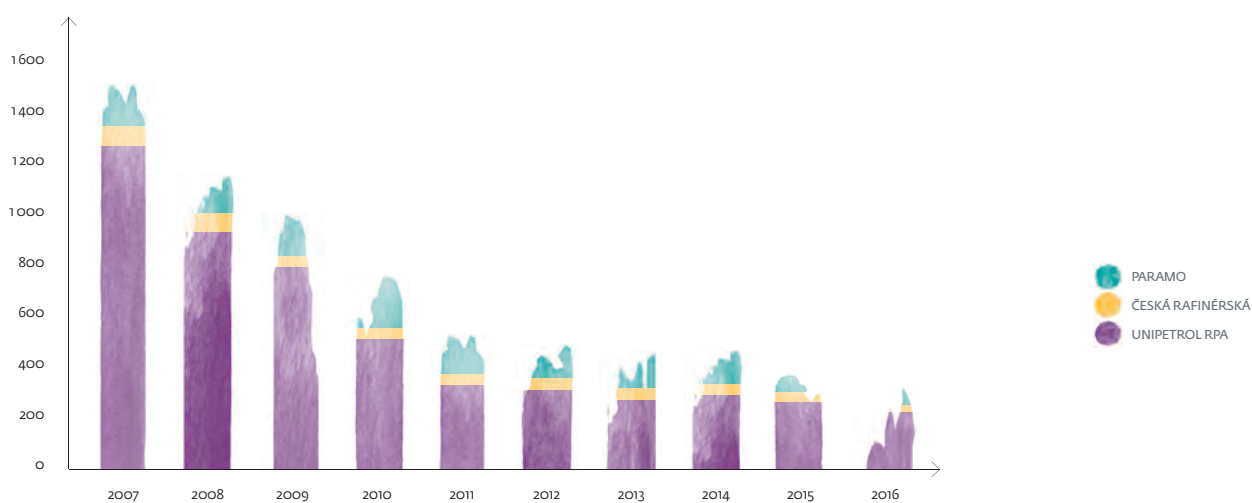
Na poklesu vypouštěného znečištění z Unipetrolu RPA v roce 2015 a 2016 se částečně projevilo odstavení, resp. omezení provozu výrobních jednotek v důsledku havárie etylenové jednotky v srpnu 2015.

## Znečištění vypouštěné v odpadních vodách ve skupině (t/rok)

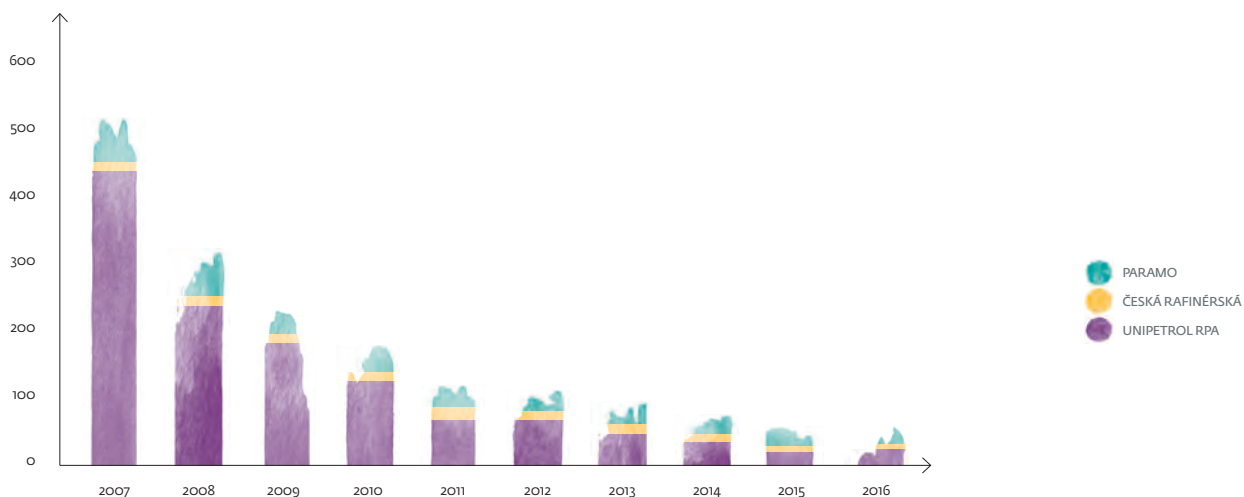
Rok	Parametr	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Unipetrol RPA</b>	CHSK	1 261	932	780	500	329	311	277	290	258	220
	BSK5	435	237	171	122	62	59	48	37	16	19
	NL	395	241	302	208	155	153	111	83	34	32
	Ropné látky	5	3	2	3	1	1	2	1,3	0	0,4
<b>Česká rafinérská<sup>1)</sup></b>	CHSK	66	71	49	37	37	37	38	38	30	18
	BSK5	11	15	14	15	18	12	16	13	8	7
	NL	45	49	46	49	48	39	42	41	29	29
	Ropné látky	3	1	2	1	2	1	1	1	1	0,5
<b>Paramo</b>	CHSK	171	163	154	192	153	111	116	104	84	69
	BSK5	65	59	35	38	32	36	26	24	19	17
	NL	27	27	26	32	50	34	39	25	18	13
	Ropné látky	6	8	6	7	6	4	3	1,33	1	0,9
<b>skupina Unipetrol</b>	CHSK	<b>1 498</b>	<b>1 166</b>	<b>983</b>	<b>729</b>	<b>519</b>	<b>459</b>	<b>431</b>	<b>432</b>	<b>372</b>	<b>307</b>
	BSK5	<b>511</b>	<b>311</b>	<b>220</b>	<b>175</b>	<b>112</b>	<b>107</b>	<b>90</b>	<b>73</b>	<b>43</b>	<b>43</b>
	NL	<b>467</b>	<b>317</b>	<b>374</b>	<b>289</b>	<b>253</b>	<b>226</b>	<b>192</b>	<b>148</b>	<b>81</b>	<b>74</b>
	Ropné látky	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>2</b>

<sup>1)</sup> pouze lokalita Kralupy

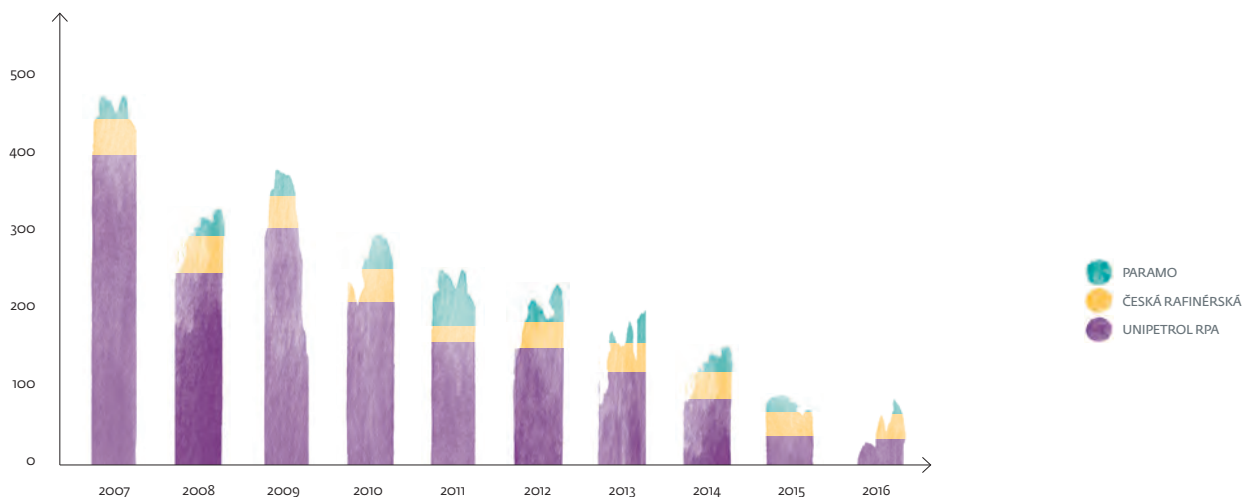
## CHSK



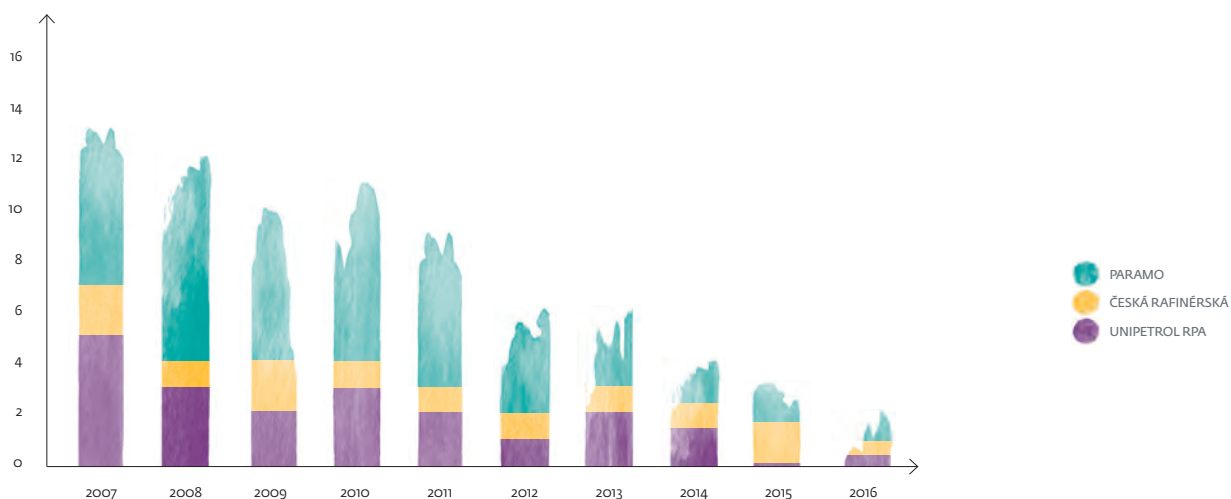
## BSK<sub>5</sub>



## NL



## Ropné látky



## Odpadové hospodářství

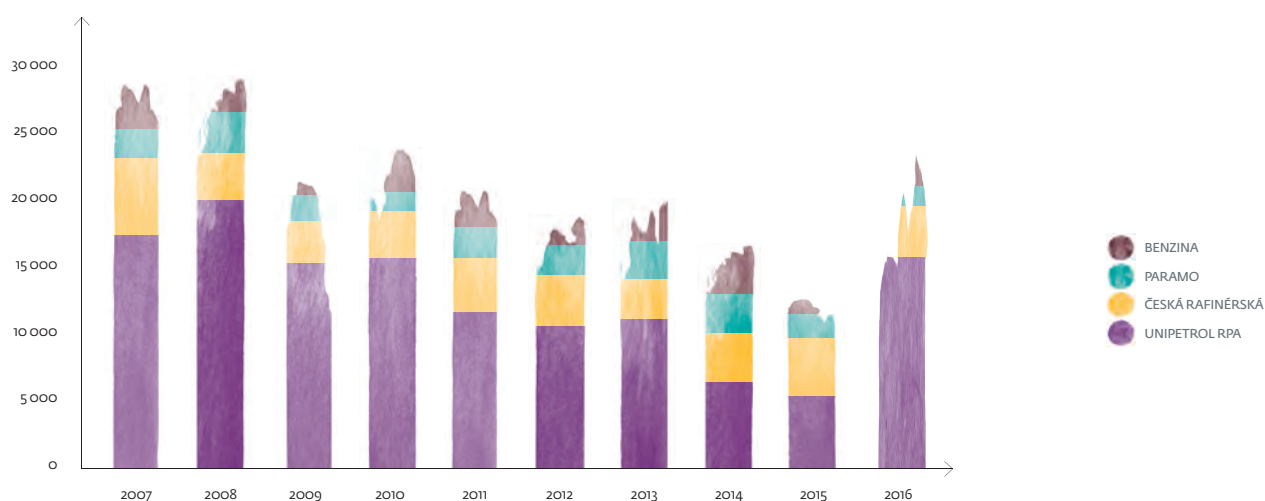
Ve skupině Unipetrol bylo v dlouhodobém horizontu dosaženo razantního snížení objemu jak celkových, tak nebezpečných odpadů. Množství odpadů v období 2007–2010 je víceméně setrvalé, drobnější výkyvy jsou způsobeny zářezovými pracemi nebo rozsáhlejší investiční výstavbou. V letech 2011 a 2012 se produkce odpadů oproti předchozím rokům snížila zejména z důvodu menšího množství odpadů vznikajících při demoličních a stavebních pracích. Objem ostatních odpadů ve společnosti Unipetrol RPA se snížil v důsledku zlepšení kvality plastových výrobků, které již nemusely být zařazovány mezi odpady, jelikož splnily kvalitativní podmínky pro výrobky. Zvýšení objemu odpadů v roce 2016 bylo způsobeno odpady, které vznikly v souvislosti s odstraňováním důsledku havárie na etylenové jednotce. Zvýšená produkce nebezpečných odpadů ve společnosti Paramo v roce 2013 byla dána likvidací (prodejem) větších objemů odpadních slopových olejů.

### Produkce odpadů ve skupině (t/rok)

Rok	Parametr	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	Celkem	17 065	19 818	15 261	15 693	11 563	10 290	10 904	6 368	5 177	15 514
	Z toho nebezpečných	1 309	1 661	914	1 067	1 644	1 067	1 002	1 038	389	7 787
Česká rafinérská <sup>1)</sup>	Celkem	6 599	3 911	3 323	3 103	4 113	3 809	3 043	3 565	4 336	3 928
	Z toho nebezpečných	1 932	1 985	1 663	1 078	1 936	1 534	806	1 075	1 540	1 421
Paramo	Celkem	1 983	2 821	1 723	1 449	2 048	2 280	3 439	3 038	1 841	1 796
	Z toho nebezpečných	1 115	939	1 060	629	1 151	1 465	2 957	2 307	1 128	1 128
Unipetrol Doprava	Celkem	2 419	2 094	722	3 352	2 539	1 766	2 364	3 394	953	1 870
	Z toho nebezpečných	527	214	344	393	906	400	532	361	654	300
skupina Unipetrol	Celkem	<b>28 066</b>	<b>28 644</b>	<b>21 029</b>	<b>23 597</b>	<b>20 262</b>	<b>18 145</b>	<b>19 750</b>	<b>16 365</b>	<b>12 307</b>	<b>23 108</b>
	Z toho nebezpečných	<b>4 883</b>	<b>4 799</b>	<b>3 981</b>	<b>3 167</b>	<b>5 632</b>	<b>4 466</b>	<b>5 298</b>	<b>4 781</b>	<b>3 710</b>	<b>10 636</b>

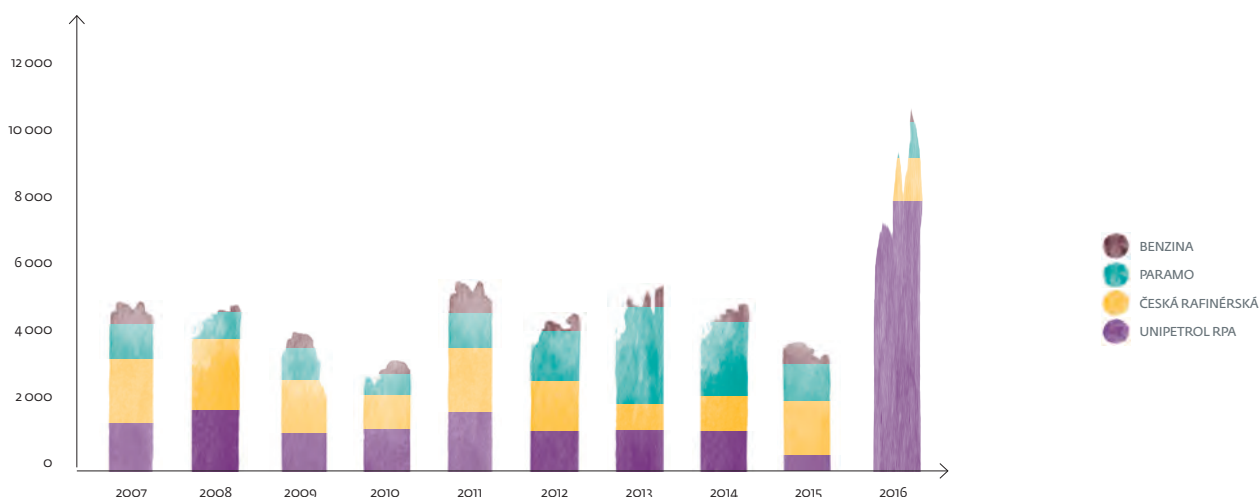
1) včetně investiční činnosti

### Celkové množství odpadů





## Nebezpečné odpady



## Ochrana ovzduší

Nárůst emisí oxidu siřičitého i oxidů dusíku v litvínovské rafinerii v roce 2009 byl způsoben poruchou kotle na jednotce Claus III. V roce 2010 byl provoz stabilizovaný a emise opět poklesly. Zvýšené emise  $\text{SO}_2$  v roce 2011 jsou důsledkem spalování části sirovodíkových plynů při opravě zařízení na výrobně síry. Emise  $\text{SO}_2$  v České rafinérské a Unipetrolu RPA v roce 2013 se v porovnání s roky 2011 a 2012 snížily v důsledku provedení rozsáhlých oprav zařízení na výrobu kapalné síry a jejich následného bezporuchového provozu. Emise České rafinérské v roce 2016 jsou nižší, protože probíhaly odstávky výroby v obou rafineriích.

Ve společnosti Unipetrol RPA od roku 2007 celkově trvale klesá množství znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší. Pokles je způsoben postupným útlumem staršího T200 (v roce 2011 odstavena trvale), optimalizací provozu novějšího T700 a dalších zdrojů znečišťování ovzduší. Dílčí nárůst emisí tuhých látek v roce 2010 byl způsoben zejména nižší kvalitou filtrů před odstavením výroby v T200. Emise  $\text{SO}_2$  se v roce 2013 snížily díky zvýšené míře odsíření na T700. Snížení emisí VOC a NOx v letech 2012–2013 nastalo díky odstavení T200, v důsledku trvalé opravy TG 11 a dále také díky využití vyššího řízení DNC+ na řídicím systému etylenové jednotky a v neposlední řadě také změnou legislativy, která upravila bilancování VOC. Množství VOC bylo dále ovlivněno změnou složení paliv na T700. Emise výrobních závodů Unipetrol RPA poklesly v důsledku omezení provozu etylenové jednotky po požáru.

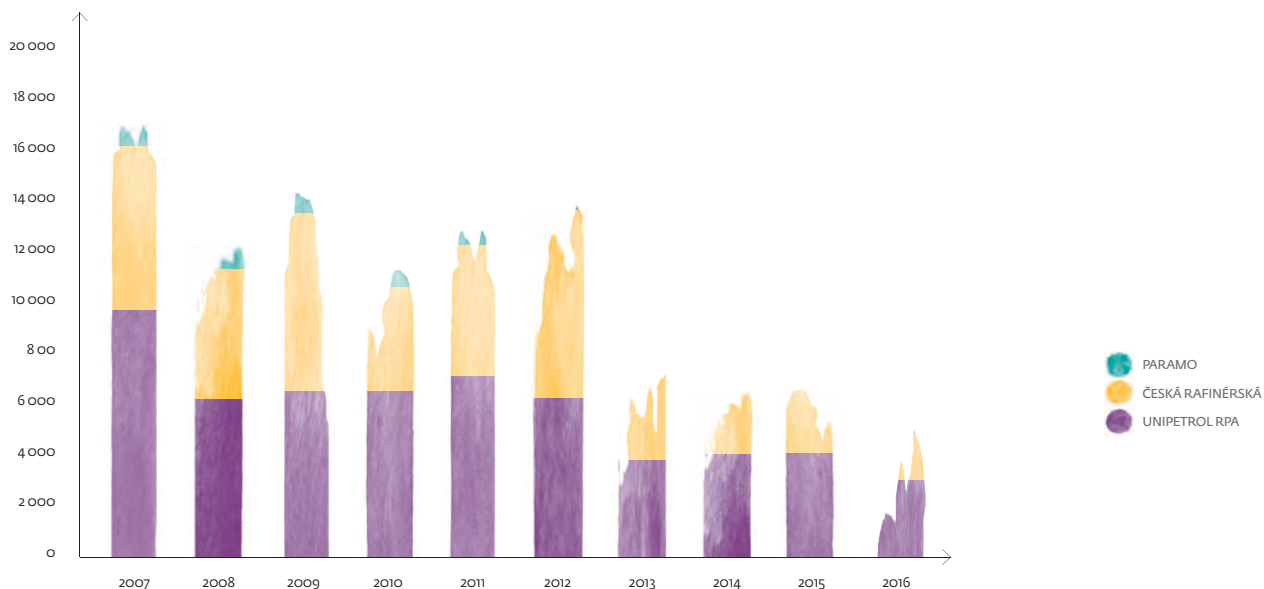
Ve společnosti Paramo byl v kotelnách hospodářského střediska Pardubice a hospodářského střediska Kolín spalován výlučně zemní plyn, což vedlo v meziočím porovnání s roky předchozími k dalšímu snížení emisí oxidu siřičitého, tuhých znečišťujících látek a těžkých organických látek. Snížení celkových emisí ze spalovacích procesů bylo dosaženo i přes navyšování zpracování olejů v hospodářském středisku Kolín. Pokles množství znečišťujících látek vypouštěných do ovzduší byl v neposlední řadě podpořen i neprovozováním některých zdrojů znečišťování ovzduší na provozu paliva a omezením celkového příkonu kotelny v hospodářském středisku Pardubice (v provozu pouze kotel K1, kotel K2 jako záložní zdroj, kotel K3 odpojen).

## Znečištění emitované do ovzduší ve skupině (t/rok)

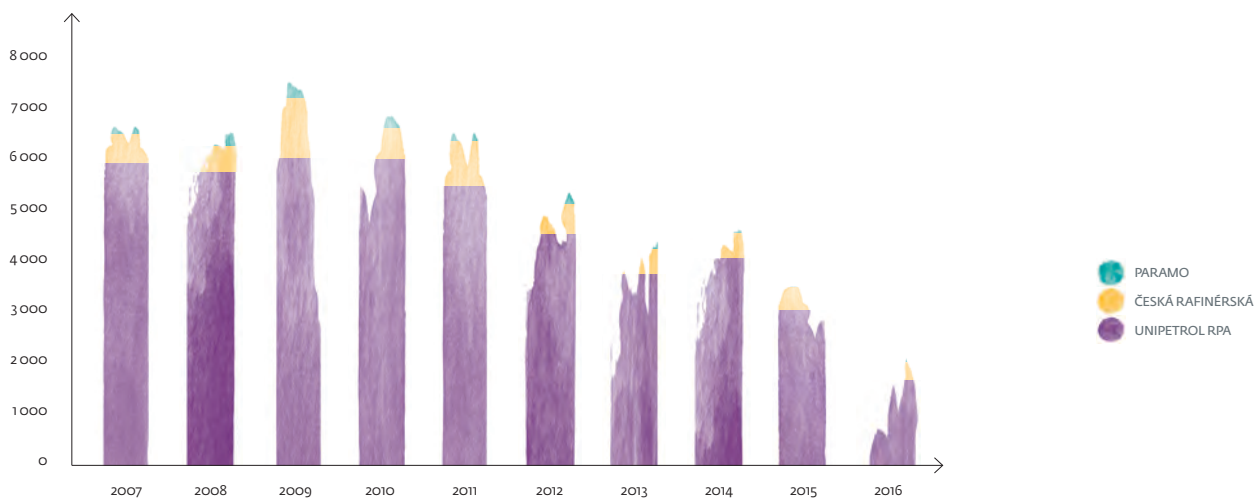
Rok	Parametr	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Unipetrol RPA</b>	SO <sub>2</sub>	9 691	6 143	6 397	6 290	7 039	6 235	3 700	3 973	4 124	2 959
	NOx	5 839	5 695	5 959	5 954	5 388	4 541	3 755	3 958	3 007	1 648
	Tuhé látky	281	210	122	255	145	132	99	85	67	65
	VOC	381	400	379	367	334	281	33	31	18	7
<b>Česká rafinérská</b>	SO <sub>2</sub>	6 469	5 166	7 121	4 234	7 220	7 481	3 375	2 334	2 342	1 934
	NOx	604	567	1 259	612	906	665	532	563	440	322
	Tuhé látky	24	19	18	14	12	20	22	50	33	20
	VOC	113	127	111	117	118	121	119	124	117	90
<b>Paramo</b>	SO <sub>2</sub>	749	721	742	546	389	44	9	0,41	3	3
	NOx	208	212	239	219	175	74	33	27	28	36
	Tuhé látky	29	30	31	20	19	3	0	0,35	0,4	0,4
	VOC <sup>1)</sup>	304	293	231	178	520	413	343	318	349	332
<b>skupina Unipetrol</b>	SO <sub>2</sub>	<b>16 909</b>	<b>12 030</b>	<b>14 260</b>	<b>11 070</b>	<b>12 690</b>	<b>13 760</b>	<b>7 084</b>	<b>6 307</b>	<b>6 469</b>	<b>4 896</b>
	NOx	<b>6 651</b>	<b>6 474</b>	<b>7 457</b>	<b>6 785</b>	<b>6 469</b>	<b>5 280</b>	<b>4 328</b>	<b>4 548</b>	<b>3 475</b>	<b>2 006</b>
	Tuhé látky	<b>334</b>	<b>259</b>	<b>171</b>	<b>289</b>	<b>176</b>	<b>155</b>	<b>121</b>	<b>136</b>	<b>101</b>	<b>85</b>
	VOC	<b>798</b>	<b>820</b>	<b>721</b>	<b>662</b>	<b>972</b>	<b>815</b>	<b>497</b>	<b>473</b>	<b>484</b>	<b>429</b>

<sup>1)</sup> 90 % jsou fugitivní emise, které jsou vykazovány pouze na základě nákupu rozpouštědel v daném kalendářním roce .

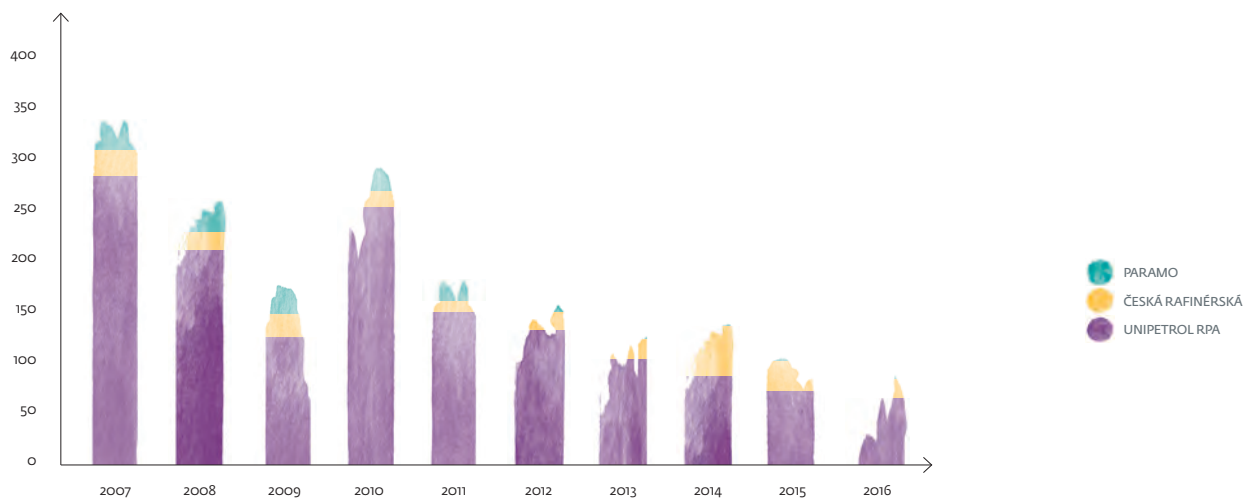
## SO<sub>2</sub>



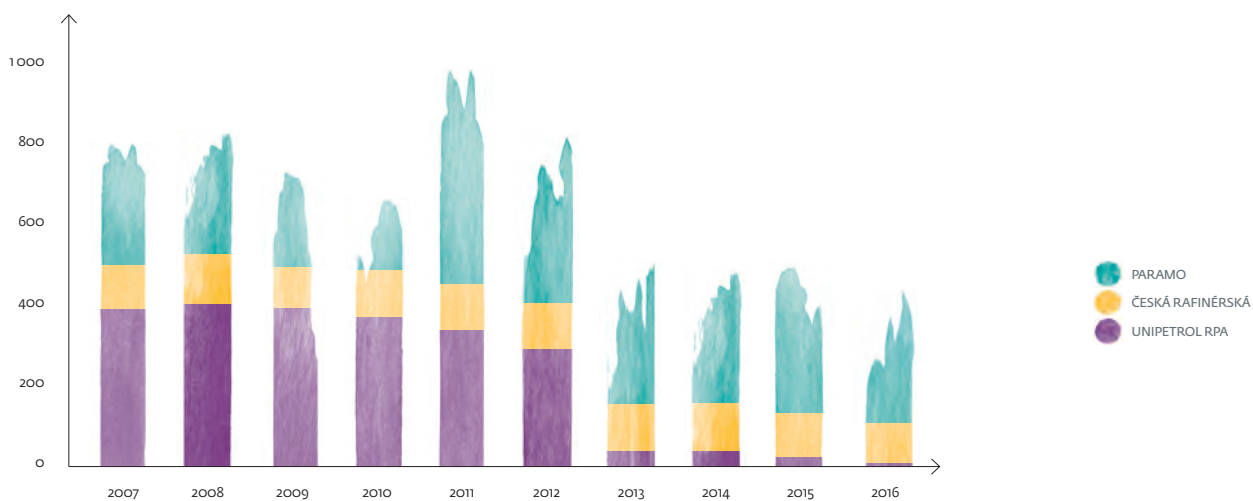
## NOx



## Tuhé látky



## VOC



### 4.3. Hodnocení vlivů na životní prostředí

Oznámení záměru v rozsahu Přílohy č. 4 zákona č. 100/2001 Sb. pro připravovanou výstavbu nové kotelny pro etylenovou jednotku s tepelným výkonem menším než 200 MW bylo předloženo MŽP, které následně ve zjišťovacím řízení rozhodlo, že záměr řešení kotelny výroby etylenové jednotky Unipetrolu RPA nemá významný vliv na životní prostředí a nebude posuzován podle zákona o EIA.

V České rafinérské neprobíhala v roce 2016 žádná procedura hodnocení vlivů na životní prostředí dle EIA.

V souvislosti s investičním záměrem na kotelně Parama, hospodářské středisko Kolín, (instalace nových kotlů) došlo k oznámení podlimitního záměru podle Přílohy 3a, zákona č. 100/2001 Sb. Nakonec bylo rozhodnuto o realizaci záměru variantním způsobem - výměnou stávajících hořáků za nízkoemisní (bez EIA).

Ve zbývajících společnostech skupiny v roce 2016 neprobíhala žádná procedura hodnocení vlivů na životní prostředí (EIA).

### 4.4. Sankce za porušení požadavků environmentálních zákonů

O důsledné snaze dodržovat předpisy na ochranu životního prostředí svědčí i nízký počet případů dílčích porušení požadavků environmentálních zákonů, které nastaly v důsledku nestandardních provozních stavů v posledních pěti letech, tj. v období 2011–2015. V uvedeném období bylo společnostem skupiny uděleno celkem deset pokut, z nichž pouze pět za závažnější porušení povinností na ochranu vod překročily hranici 100 000 korun.

#### Přehled pokut udělených za porušení povinností v ochraně životního prostředí za léta 2011 až 2016

Společnost	Rok	Důvod sankce	Výše sankce (tis. Kč)	Poznámka
Unipetrol RPA	2011	Překročení limitu „m“ ukazatele AOX ve vypouštěných odpadních vodách za rok 2010	120	Zaplaceno
Unipetrol RPA	2017	Porušení podmínek integrovaného povolení při vypouštění odpadních vod (obsah vanadu) v roce 2015	30	Zaplaceno
Česká rafinérská	2013	Porušení ustanovení vodního zákona	350	Zaplaceno
Česká rafinérská	2015	Porušení ustanovení vodního zákona	500	Zaplaceno
Paramo	2011	Nesprávné značení malospotřebitelského balení	31	Zaplaceno
Paramo	2011	Porušení ustanovení vodního zákona	6	Zaplaceno
Paramo	2012	Nesprávné značení malospotřebitelského balení	6	Zaplaceno
Paramo	2013	Přeplnění nádrže VR10 motorovou naftou	350	Zaplaceno
Paramo	2015	Únik 31 % HCl při přečerpávání z ŽC na CHUV	240	Zaplaceno
Paramo	2016	Porušení ustanovení zákona o ochraně ovzduší	15	Zaplaceno

# V. Snižování environmentálních a provozních rizik a prevence závažných havárií

## 5.1. Prevence závažných havárií

Společnosti skupiny věnují prevenci závažných havárií dlouhodobě velkou pozornost. Základem prevence vzniku havárií je spolehlivý a bezporuchový provoz výrobních zařízení, která jsou projektována, provozována, kontrolována a udržována v souladu s legislativou ČR a jejich vnitřními předpisy. Některé z předpisů obsahují i požadavky nad rámec legislativy a vycházejí z nejlepších zkušeností společností skupiny.

Výrobní jsou vybaveny řídicími systémy signalizujícími odchylky od standardních provozních parametrů. Některé nebezpečné provozny jsou vybaveny systémy automatického odstavení provozních jednotek v případě překročení stanovených provozních parametrů. Výrobní jsou dle typu manipulovaných nebezpečných látek vybaveny moderními detekčními systémy (detekce plamene, kouře či úniků nebezpečných látek) s výstupy vyvedenými do velínů a do operačních středisek hasičského záchranného sboru příslušné společnosti. Ve výrobních jsou instalována stabilní i polostabilní hasicí zařízení a požární monitory.

Ve společnostech skupiny se provádějí pravidelné vnitřní audity bezpečnosti a prevence rizik havárií. Dále se provádějí pravidelné externí audity a inspekce orgány státního odborného dozoru. Jedná se například o ČIŽP, OIP, HZS, KHS, odborné organizace ČR, pojišťovací makléře, pojistitele a zahraniční zajistitele. Doporučení a závěry z těchto auditů jsou zařazovány do příslušných plánů realizace.

Důležitou složkou prevence závažných havárií jsou pravidelná školení a výcvik zaměstnanců. Funkčnost systému prevence závažných havárií je celoročně prověřována nácviky řešení havarijních a krizových situací jak provozními zaměstnanci, tak i v součinnosti se zásahovými složkami vlastními i externími, a to formou havarijních cvičení (na jednotlivých výrobních + areálová havarijní cvičení prováděná v součinnosti se společnostmi spravujícími průmyslové areály nebo podnikajícími v jejich blízkém okolí). Ve společnostech skupiny Unipetrol jsou realizována havarijní cvičení dle plánu. Cvičení slouží k praktickému nácviku odpovídající reakce zaměstnanců na možnou havárii, k ověření platnosti zpracovaných havarijních plánů a postupů a zdokonalení znalostí všech zúčastněných. Jsou-li při cvičení odhaleny nedostatky, v rámci vyhodnocení cvičení jsou přijata odpovídající opatření zajišťující jejich odstranění, včetně stanovení termínů a osob odpovědných za jejich realizaci.

Součástí řízení rizik závažných havárií je i pojištění odpovědnosti za škody ve smyslu zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií v platném znění.

Bezpečnostní úroveň společností skupiny významně ovlivňují nové investice do výrobních zařízení, kdy jsou již ve fázi projektu řešena možná rizika provozování využitím všeobecně uznávaných metod posouzení rizik závažné havárie. Nové provozny jsou vždy vybaveny nejmodernějšími bezpečnostními systémy, které jsou v té době známé a splňují požadavky předpisů České republiky a Evropské unie.

Výrobní společnosti skupiny mají vlastní hasičský záchranný sbor, jehož vybavenost a výcvik jsou na špičkové úrovni, která umožňuje provádění vysoce specializovaných zásahů při haváriích spojených s úniky nebezpečných látek. Česká rafinérská využívá služeb hasičského záchranného sboru Unipetrol RPA (Litvínov) a Synthos (Kralupy nad Vltavou).

Většina výrobních společností skupiny zařazením do skupiny „B“ podléhá nejpřísnějšímu režimu zákona č. 224/2015 Sb. o prevenci závažných havárií při nakládání s vybranými nebezpečnými chemickými látkami / směsmi.

Na základě vydaného doporučení zajistitelů byl ve společnosti Unipetrol RPA v roce 2014 zahájen a v roce 2016 dokončen projekt, jehož cílem bylo zpracování HAZOP studií na všechny výrobní provozny.

V Unipetrol RPA byla v rámci zpracování projektové dokumentace pro územní řízení pro novou výrobní PE3 zpracována analýza a hodnocení rizika pro tuto novou výrobní.

## Přehled zařazení podniků do skupin dle zákona č. 224/2015 Sb. v platném znění a stavu projednávání Bezpečnostní zprávy k 31. 12. 2016

Společnost	Skupiny	Bezpečnostní zpráva
Unipetrol RPA	B	Aktualizace BZ ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Ústeckého kraje
Unipetrol Doprava - Provozní úsek, Závod Pardubice, Semtín, Železniční provoz Pardubice	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Pardubického kraje
Unipetrol Doprava - Provozní úsek, Závod Pardubice, Semtín, Vlečka Semtín	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Pardubického kraje
Unipetrol Doprava - Provozní úsek, Závod vlečka Litvínov	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Ústeckého kraje
Unipetrol Doprava - Provozní úsek, Závod Kralupy, Neratovice, Železniční provoz Kralupy	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Středočeského kraje
Unipetrol Doprava - Provozní úsek, Závod Kralupy, Neratovice, Železniční provoz Neratovice	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Středočeského kraje
Česká rafinérská		
rafinérie Litvínov	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Ústeckého kraje
rafinérie Kralupy	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Ústeckého kraje
Paramo, hospodářské středisko Pardubice	B	Aktualizace BZ je ve schvalovacím řízení / Krajský úřad Pardubického kraje
Paramo, hospodářské středisko Kolín	-	Nepodléhá režimu zákona č. 224/2015 Sb. Aktualizován protokol o nezařazení dle zákona a předán na krajský úřad
Benzina	-	Nepodléhá režimu zákona č. 224/2015 Sb. Aktualizovány protokoly o nezařazení čerpacích stanic dle zákona a předány na příslušné krajské úřady

## 5.2. Transportní informační a nehodový systém TRINS

Transportní informační a nehodový systém (TRINS) je systémem pomoci při nehodách spojených s přepravou nebezpečných látek. TRINS byl založen Svazem chemického průmyslu ČR jako součást programu Responsible Care v roce 1996 na základě dohody mezi ním a Generálním ředitelstvím Hasičského záchranného sboru ČR a jako jeden z podpůrných systémů zařazen do Integrovaného záchranného systému ČR. Zahraniční obdobou TRINS je kupříkladu britský systém CHEMSAFE nebo německý TUIS, který byl modelem pro budování TRINS. Obdobné systémy byly budovány též na Slovensku (DINS), v Maďarsku (VERIK) a dlouhodobě fungují v řadě zemí EU.

Střediska TRINS poskytují v součinnosti s Hasičským záchranným sborem ČR nezbytné urgentní pracovní konzultace, týkající se údajů o chemických látkách a výrobcích, jejich bezpečné přepravy a skladování, praktických zkušeností s manipulací s nebezpečnými látkami a likvidací mimořádných událostí spojených s jejich přepravou. Střediska TRINS poskytují i praktickou pomoc při likvidaci takových mimořádných situací a s odstraňováním následných ekologických škod.

V současné době v ČR funguje 22 regionálních středisek TRINS poskytovaných 35 společnostmi z oblasti chemického průmyslu. Společnosti skupiny Unipetrol jsou zakládajícími členy TRINS. Unipetrol RPA navíc plní funkci národního koordinačního střediska systému.

### Přehled účasti společností skupiny Unipetrol v TRINS

Společnost	Účast v nehodovém systému TRINS
Unipetrol RPA	Národní centrum, regionální centrum, výkaznictví a zajištění činnosti celého systému na republikové úrovni
Spolana	Středisko č. 4

### 5.3. Závažné havárie ve skupině Unipetrol v roce 2016

V roce 2015 došlo na etylenové jednotce společnosti Unipetrol RPA k havárii klasifikované jako závažná havárie. Havárie byla oznámena v souladu s legislativními požadavky a do 24 hodin bylo krajskému úřadu doručeno písemné hlášení o vzniku závažné havárie. Dále byl zpracován a předán návrh konečné zprávy o vzniku a dopadech závažné havárie. Šetření prováděné Policií ČR nebylo do konce roku 2016 ukončeno.

K datu zpracování této výroční zprávy nemáme potvrzeno, že by v roce 2016 došlo v některé ze společností skupiny Unipetrol k havárii klasifikované dle zákona č. 224/2015 Sb. jako závažná havárie.

Ostatní provozní nehody, ke kterým v průběhu roku došlo, byly zvládnuty vlastními silami, případně silami vlastních (podnikových) hasičských záchranných sborů a bylo na ně adekvátním způsobem reagováno pro zjednání nápravy a zabránění jejich opakování. Účinky malých provozních nehod nepřesáhly území společností skupiny.

# VI. Otevřený přístup k řešení otázek životního prostředí

## 6.1. Úloha zaměstnanců v ochraně životního prostředí

Zaměstnanci jsou ve společnostech skupiny Unipetrol považováni za klíčové nositele aktivit ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a požární ochrany. Proto jednotlivé společnosti zavedly efektivní systém školení všech zaměstnanců. Výcvik a vzdělávání zaměstnanců jsou součástí zavedených systémů řízení a ve společnostech jsou ve smyslu norem ISO 9001, 14001, 50001 a OHSAS 18001 podrobeny pravidelnému přezkumu, hodnocení a doplnění.

Všichni zaměstnanci se aktivně a trvale angažují při tvorbě a ochraně životního prostředí. Na pravidelných rekondičních školeních se seznamují s politikami v oblastech ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví, požární ochrany, environmentálními aspekty jejich činností a s cíli a programy definovanými pro jejich pracoviště.

Řádné proškolení se nevztahuje pouze na vlastní zaměstnance, ale i na zaměstnance externích firem, které ve výrobních areálech působí. Závazky ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví a požární ochrany jsou součástí smluv uzavíraných s jednotlivými kontraktory.

Aktivní úloha zaměstnanců je podporována i nově zavedenou platformou IDEA, jejímž prostřednictvím jsou zaměstnanci skupiny motivováni k zasílání vlastních námětů, které pomáhají splnit a zlepšit cíle skupiny Unipetrol, a to včetně oblasti HSEQ.

## 6.2. Komunikace s veřejností

Informační otevřenost je jedním z principů politiky odpovědného podnikání v chemii a integrovaného systému řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, ochrany životního prostředí a jakosti skupiny Unipetrol jako základního koncepčního dokumentu skupiny.

Podrobné informace o stavu a vývoji vlivů aktivit skupiny na životní prostředí jsou pravidelně publikovány ve Společné zprávě o ochraně zdraví, bezpečnosti práce a životního prostředí skupiny Unipetrol (do roku 2006 Společné environmentální zpráve) a na webových stránkách společností skupiny.

Vybrané společnosti veřejně projednávají se zástupci odborových organizací, místních a regionálních samospráv své zprávy o plnění programu Responsible Care. Na internetových stránkách společností skupiny Unipetrol lze trvale nalézt přehled jejich aktivit v oblasti ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví.

Vůči městům a obcím ve svém okolí uplatňují společnosti skupiny Unipetrol principy sociální odpovědnosti (CSR). Součástí spolupráce s veřejností je informování o vlivu společnosti na životní prostředí v okolí formou účasti zástupců vedení společností skupiny Unipetrol na veřejných zasedáních zastupitelstev sousedících obcí. Pro veřejnost se organizují exkurze do areálu, zejména pro studenty středních a vysokých škol. Zástupci společností se setkávají se starosty obcí regionu a účastníci těchto setkání se seznamují se všemi aktivitami, nevyjímaje oblast ochrany životního prostředí. Při vzniku nestandardních provozních situací jsou starostové okolních obcí preventivně a neprodleně informováni. Pro potřeby okamžité komunikace s veřejností i se zaměstnanci společnosti využívají zelené linky, o aktuálních informacích jsou zaměstnanci informováni prostřednictvím interních komunikačních zdrojů (rozhlas, tiskoviny, intranet). Policie ČR a městská policie v Litvínově a Mostě jsou online připojeny na hlášení podnikového výstražného systému v Chemparku Záluží. Společnost Unipetrol RPA chce být také nápomocna při informování veřejnosti v zóně havarijního plánování i jejím okolí o vzniku závažné havárie na svých výrobních jednotkách, a proto v roce 2016 podepsala dohodu o vzájemné spolupráci s městy Litvínov a Most, jejímž předmětem je zasílání krizových SMS prostřednictvím informačního kanálu. Tyto krizové SMS jsou doplňkovým prvkem již zavedeného a funkčního systému vyrozumění a varování a měly by umožnit informování co nejširší veřejnosti o závažné havárii, doporučeném chování a možném omezení pohybu osob a materiálu v zóně havarijního plánování a jejím bezprostředním okolí.

Dalším příkladem aktivní informační otevřenosti v oblasti ochrany životního prostředí je činnost Ekologického centra Most, které město provozuje od roku 2000 s podporou společností Unipetrol RPA a Česká rafinérská. Centrum se významně podílí na vzájemném dialogu v oblasti ochrany životního prostředí mezi průmyslovými podniky i širokou veřejností a také zajišťuje přeshraniční komunikaci se sousedním Saskem. V roce 2007 byla zahájena činnost Ekologického centra v Kralupech nad Vltavou, které plní obdobnou funkci pro kralupský region.



Ve spolupráci s Ekologickým centrem Most byl v roce 2007 dokončen projekt přípravy výukového programu Chemie a životní prostředí, zaměřený na vzdělávání žáků základních a studentů středních škol. Cílem projektu byla zejména popularizace problematiky ochrany životního prostředí ve vazbě na chemickou výrobu, prezentace pozitiv i negativ spojených s chemickou produkcí a představení aktivit společnosti Unipetrol RPA v oblasti ochrany životního prostředí. Projekt se ze strany škol setkal s velmi pozitivním hodnocením, proto na základě jejich požadavku pokračoval i v roce 2008. V roce 2011 byl ve spolupráci s Ekologickým centrem Most připraven interaktivní výukový program Cesta za tajemstvím ropy pro žáky základních a studenty středních škol. Česká rafinérská společně s VŠCHT Praha a dalšími partnery provozuje informační portál Petroleum.cz, který obsahuje širokou škálu informací o ropě i ropných produktech a vlivu na životní prostředí. Informace jsou určeny široké veřejnosti.

# VII. Zmírnění důsledků starých ekologických zátěží

## 7.1. Program odstraňování starých ekologických zátěží

Společnosti skupiny Unipetrol uzavřely na základě rozhodnutí vlády České republiky v souvislosti s privatizací s Ministerstvem financí ČR následující smlouvy na řešení ekologických závazků vzniklých před privatizací (Ekologická smlouva):

- 1) Ekologická smlouva č. 14/94, ve znění dodatku č. 3 ze dne 25. 1. 2005, společnosti Unipetrol
- 2) Ekologická smlouva č. 32/94, ve znění dodatku č. 1 ze dne 4. 7. 2001, společnosti Unipetrol
- 3) Ekologická smlouva č. 39/94, ve znění dodatku č. 2 ze dne 4. 7. 2001, společnosti Paramo
- 4) Ekologická smlouva č. 58/94, ve znění dodatku č. 3 ze dne 26. 9. 2008, společnosti Paramo
- 5) Ekologická smlouva č. 184/97, ve znění dodatku č. 7 ze dne 18. 1. 2007, společnosti Benzina

## 7.2. Přehled starých ekologických zátěží ve společnostech skupiny Unipetrol

S výjimkou lokality Miletice u Velvar na trase produktovodu etylbenzenu Litvínov–Kralupy, kde byl ukončen monitoring podzemních vod a úředně bylo potvrzeno splnění podmínek rozhodnutí České inspekce životního prostředí (ČIŽP), se v roce 2016 oproti předchozím obdobím nezměnil rozsah starých ekologických zátěží. Níže je uveden přehled starých ekologických zátěží skupiny Unipetrol.

### Unipetrol, Litvínov

Průmyslový areál Litvínov a okolní skládky

- Skládky tekutých kalů Růžodol
  - znečištění zbytky dehtů a odpady z rafinace ropy
- Skládky popílku K1-K4
  - byly dokončeny sanační práce na skládkách popílku K1 a K2
  - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- Skládky kalů z ČOV
  - sanační práce byly dokončeny
- Ochrana řeky Bíliny v prostoru skládky kalů z ČOV
  - sanační práce byly dokončeny
- Záchytný a oddělovací drén Růžodol
  - systém vybudován, probíhá provoz
- Skládky tuhých průmyslových odpadů, skládka vápenných kalů II, skládka vápenných kalů u vlečky
  - znečištění pevnými odpady, ropnými látkami a vápennými kaly s fenoly
  - vlastní sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- Skládky Uhlodehta
  - znečištění uhelnými moury, popely, popílky, vápennými kaly a hnědouhelnými dehty
  - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR

- Jižní předpolí popelových skládek
  - znečištění popílky a ropnými kaly
  - byly odtěženy a zlikvidovány ropné kaly
  - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- Sanace podzemních vod v kontaminačních mracích v areálu
  - znečištění podzemních vod ropnými uhlovodíky a fenoly
- Monitoring podzemních vod
- Sanace zemin v areálu v rámci ekologické služby při investičních akcích
  - znečištění zemin ropnými uhlovodíky a fenoly
- Sanace bloku 32
  - znečištění zemin a podzemních vod ropnými uhlovodíky a fenoly

### **Unipetrol, Kralupy**

- Blok 19 (gudrony)
  - kyselé zbytky z procesu rafinace benzínů
  - předložena a schválena studie proveditelnosti sanace lokality gudrony
  - vydáno rozhodnutí ČiŽP na sanaci lokality
  - sanační práce jsou zastaveny vzhledem k prioritám Ministerstva financí ČR
- Skládky Nelahozeves
  - styrenové zbytky uložené v ocelových sudech
  - zpracován doplněk AAR
  - vydáno rozhodnutí ČiŽP ve věci změny termínu dokončení sanace a provádění předsanačního monitoringu
  - probíhal předsanační monitoring na lokalitě a příprava dokumentace k výběrovému řízení na zhotovitele sanace
- Průmyslový areál Kralupy
  - kontaminace rafinérskými produkty a produkty z petrochemické výroby
  - byl zpracován finální draft doplňku č. 1 aktualizované analýzy rizik průmyslového areálu Kralupy nad Vltavou
  - probíhal provoz systému ochranného sanačního čerpání kontaminačního mraku E

### **Benzina**

- Sanace 58 kontaminovaných oblastí čerpacích stanic
  - kontaminace motorovými palivy
- Sanace 13 kontaminovaných oblastí bývalých distribučních skladů pohonných hmot
  - kontaminace motorovými palivy

### **Paramo, Pardubice**

- Skládky Časy
- Skládky Hlavečnick, Nová Ves
- Hlavní závod Paramo a jeho okolí
- Skládky kyselinových pryskyřic (lokalita LIDL, ČSAD BUS)

### **Paramo, Kolín (bývalé Koramo)**

- Sanace horninového prostředí a podzemní vody
- Likvidace úložiště kyselinových pryskyřic (slečová laguna)

## 7.3. Průběh prací v roce 2016

V rámci odstraňování starých ekologických zátěží (OZEZ) se v roce 2016 provedly níže uvedené sanační práce.

### Unipetrol, Litvínov:

Areál závodu:

- v areálu závodu probíhala sanace podzemních vod v oblastech pěti kontaminačních mraků (dále jen KM), bylo prováděno čerpání podzemních drénů v oblastech pěti KM,
- probíhaly hydrogeologické doprůzkumy na čtyřech KM,
- po kontrole ČIŽP byly od zhotovitele převzaty dosanované KM č. 1, 6 a 10, postupně budou přebírány další,
- byl realizován monitoring (ekologická služba) a biodegradace zemin odtěžených v rámci probíhajících investičních akcí Unipetrolu RPA
- byly zajišťovány předepsané monitoringy,
- v rámci sanace bloku 32 probíhalo sanační čerpání podzemní vody, byly prováděny průzkumné práce a pilotní pokusy intenzifikačních metod sanace,
- byla dokončena a schválena aktualizovaná analýza rizik,
- bylo zajištěno vydání nového rozhodnutí ČIŽP (posunutí termínů provedení nápravných opatření).

Skládky tekutých kalů Růžodol:

- likvidace lagun v Růžodole – pokračovalo dočišťování okolí bývalých lagun R3 a R4 (provoz hydraulického sanačního systému a uplatnění inovativních metod sanace u izolovaných ložisek znečištění),
- byly čerpány kontaminované vody ze zachytného a oddělovacího drénu na ČOV,
- byly zahájeny projekční práce na 2. etapě prací (rekultivace) v prostoru bývalých lagun R3 a R4,
- bylo zajištěno vydání nového rozhodnutí ČIŽP (posunutí termínů provedení nápravných opatření).

Popelové skládky včetně jižního předpolí:

- pokračovalo ochranné čerpání kontaminovaných vod z nádrže Nová voda střed, byla navýšena kapacita čerpací stanice, byl dokončen projekt na výstavbu a provoz hydraulického ochranného systému na skládce k 4a, bylo zahájeno územní řízení.

Skládky vápenných kalů:

- pokračovalo ochranné sanační čerpání drenážních vod skládek vápenných kalů.

### Unipetrol, Kralupy:

- probíhal monitoring kvality podzemních vod kontaminačního mraku E v blocích 14 a 15 (II. etapa) – proběhlo 7 kol monitoringu, proběhlo výběrové řízení na zhotovitele sanace skládky Nelahozaves. Na konci roku 2016 probíhaly přípravné práce týkající se získání potřebných povolení a přípravné práce na lokalitě.
- proběhla 4 kola monitoringu povrchových a podzemních vod.

### Paramo, Pardubice/Kolín:

- probíhalo ochranné sanační čerpání a monitoring na lokalitě Časy,
- probíhal doprůzkum lokálního výskytu sleče na lokalitě LIDL, probíhal sanační zásah na lokalitě U Trojice, tj. sanační čerpání soustavy vrtů HOPV a sanačních drénů,
- probíhalo ochranné čerpání srážkových vod na lokalitě Hlavečník,
- Ministerstvo financí ČR ukončilo zadávací dokumentaci pro vypsání veřejné soutěže na sanaci hlavního závodu Paramo Pardubice – etapa 1.A a vyzvalo vybraného zhotovitele k podpisu smlouvy o dílo,
- probíhal sanační zásah na deponii Nová Ves – sběr ropných uhlovodíků a zpracování závěrečné zprávy sanace,
- probíhalo sanační čerpání ropných uhlovodíků z horninového prostředí, odtěžba kontaminovaných zemin a zpětná rekultivace slečových lagun v hospodářském středisku Kolín.

## Benzina:

- udržovací sanační práce (ochranné sanační čerpání) na distribučních skladech Nový Bohumín, Šumperk a Točnick. Na ostatních lokalitách probíhají fáze doprůzkumu, zpracování projektů sanace, výběrová řízení ochranného čerpání, monitoring nebo postsanační monitoring.

## Další sanační práce prováděné v roce 2016:

- čerpání a čištění podzemních vod financované Českou rafinérskou v areálu Litvínov (dvě ohniska znečištění v oblasti skladů a terminálu) a areálu Kralupy (provoz hydraulické bariéry),
- čerpání na bloku 64 k zamezení šíření znečištění aromáty do Milionového kanálu financované Unipetroleem RPA.

## 7.4 Čerpání finančních prostředků v roce 2016

### Přehled finančních garancí Ministerstva financí ČR a čerpání finančních prostředků ve skupině Unipetrol (mil. Kč) k 31. 12. 2016

	Unipetrol Litvínov	Unipetrol Kralupy	Paramo Kolín	Paramo Pardubice	Benzina	Spolana	Skupina celkem
Finanční garance MF ČR	6 012	4 244	1 907	1 241	1 349	8 159	<b>22 912</b>
Náklady hrazené MF ČR v roce 2016	171,7	0,3	97,1	11,8	4,3	2,2	<b>287,4</b>
Náklady hrazené MF ČR od zahájení prací	4 186	51	1 860	524	481 <sup>1)</sup>	5 595	<b>12 697</b>
Očekávané náklady na budoucí práce	2 519	789	41	2 750	1 363	1 741	<b>9 203</b>
<b>Celkové (odhadované) náklady na sanaci</b>	<b>6 705</b>	<b>840</b>	<b>1 901</b>	<b>3 274</b>	<b>1 844</b>	<b>7 336</b>	<b>21 900</b>

<sup>1)</sup> Benzina – bez nákladů společností Benzina vynaložených na sanační práce do roku 1997 v přibližné výši 500 mil. Kč

# VIII. Trvale udržitelný rozvoj

## 8.1. Globální aspekty ochrany životního prostředí

### Regulace emisí oxidu uhličitého dle schématu EU pro obchodování s emisními povolenkami oxidu uhličitého (EU ETS).

Zahájení druhého obchodovacího období od 1. ledna 2008 bylo spojeno se zpřísněním podmínek pro sledování a vykazování emisí skleníkových plynů po vypršení některých výjimek platných pro první období. V rámci nového alokačního plánu vydaného ve formě nařízení vlády č. 80/2008 pro obchodovací období roků 2008–2012 byly přiděleny povolenky i společně skupiny Unipetrol.

Společnosti skupiny v souladu s pravidly Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/29 ES o obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů společenství a příslušnými návody požádaly v roce 2012 prostřednictvím Ministerstva životního prostředí ČR o přidělení povolenek pro provozovaná zařízení na období 2013–2020. Většina zařízení provozovaných Unipetrolesem RPA, Českou rafinérskou a Paramem spadá do kategorie tzv. odvětví ohrožených únikem uhlíku. Jejich alokace by měla odpovídat tzv. benchmarkům a měla by být, pokud nedojde ke změně v provozu zařízení, zachována po celou dobu 3. obchodovacího období. V závěru roku 2013 schválila Evropská komise konečnou výši alokace. Zároveň podniky v souladu s novými pravidly aktualizovaly monitorovací plány a zajistily jejich schválení prostřednictvím Ministerstva životního prostředí ČR. Pro nové období byli rovněž vybráni auditoři pro ověření ročních emisí.

Rokem 2013 tak započalo třetí obchodovací období, které bude trvat až do roku 2020. Ve třetím obchodovacím období výrazně vzrostl počet sledovaných zdrojů emisí CO<sub>2</sub> a změnil se způsob výpočtu, sledování a vykazování množství emisí CO<sub>2</sub>. Významnou změnou prošel také výpočet přidělu volně alokovaných povolenek.

### Příděl povolenek pro společnosti skupiny Unipetrol dle Národního alokačního plánu pro období 2005–2007, 2008–2012, 2013–2020 a skutečné emise CO<sub>2</sub> v letech 2005–2016

#### Alokace povolenek (tis. ks)

Reálné emise (kt/rok)	Unipetrol RPA	Česká rafinérská	Paramo	Skupina Unipetrol
Roční alokace dle NAP 2005-2007	3 495	1 100	270	4 865
2005: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 071	803	194	4 068
2006: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 092	910	196	4 198
2007: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 889	904	191	3 984
<b>Roční alokace dle NAP 2008-2012</b>	<b>3 121</b>	<b>867</b>	<b>199</b>	<b>4 187</b>
2008: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 762	910	176	3 848
2009: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 558	806	172	3 536
2010: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 468	883	170	3 521
2011: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 136	835	148	3 119
2012: reálné emise CO <sub>2</sub>	1 944	856	95	2 895
<b>Celková alokace pro období 2013-2020</b>	<b>10 159<sup>1)</sup></b>	<b>6 494</b>	<b>445</b>	<b>17 333</b>
2013: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 062	772	47	3 881
2014: reálné emise CO <sub>2</sub>	3 138	877	37	4 052
2015: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 841	888	36	3 765
2016: reálné emise CO <sub>2</sub>	2 491	678	37	3 206

<sup>1)</sup> V období 2013-2020 se výrazně rozšířil počet zdrojů emisí skleníkových plynů zařazených do EU ETS. Alokace se může v důsledku změn v provozu zařízení dále měnit.

Na základě kalkulace emisí za rok 2016 lze konstatovat, že přidělené roční množství povolenek ve společnosti Unipetrol RPA pokrývá cca 66 % roční emise. Navýšení podílu povolenek pokrytých alokací v roce 2016 oproti roku 2015 bylo zapříčiněno devítiměsíční odstávkou etylenové jednotky a snížením výroby ostatních výroben. Pro pokrytí deficitu povolenek v roce 2016 bude využita alokace na další rok a zbývající deficit bude pokryt nákupem. Paramo dlouhodobě hospodaří s významným přebytkem povolenek z předchozích alokačních období. Pokles emisí CO<sub>2</sub> v 2016 vykázaný Českou rafinérskou je důsledkem omezeného provozu kralupské rafinerie a plánované zarážky rafinerie litvínovské. V důsledku nižšího využití etylenové jednotky dojde v 2017 k částečné redukci volně alokovaných povolenek společnosti Unipetrol RPA.

## Ochrana ozonové vrstvy Země

Všechny společnosti skupiny provozují výrobní zařízení v souladu s požadavky na ochranu ozonové vrstvy Země a v souladu s platnými mezinárodními dohodami. Česká rafinérská již v roce 1999 přešla místo používání halonů v systému požární ochrany na ekologicky vhodnější řešení. Chemopetrol (dnes Unipetrol RPA) nahradil chladicí média v nízkoteplotních procesech petrochemie ekologicky šetrnějšími náplněmi již v průběhu předchozích let.

Ve výrobně NTS bylo na chladicí jednotce C<sub>4</sub> frakce nahrazeno původní chladivo tvořené částečně halogenovaným chladivem s obsahem chloru za environmentálně vhodnější chladivo, které neobsahuje chlor.

## 8.2. Chemická bezpečnost

Všechny společnosti skupiny vyrábějí nebo používají chemické látky a směsi v souladu s platným chemickým zákonem i s nařízením (ES) č. 1907/2006 (REACH). Produkty, které uvádějí na trh, klasifikují podle nařízení (ES) č. 1272/2008 (CLP) a pro ty, jež vykazují nebezpečné vlastnosti, zpracovávají bezpečnostní listy, které jsou bezplatně poskytovány všem odběratelům.

Ve společnosti Unipetrol RPA jsou, v souladu s nařízením REACH, bezpečnostní listy vyráběných i nakupovaných nebezpečných chemických látek a směsí zpřístupněny všem zaměstnancům prostřednictvím počítačové sítě intranet. Česká rafinérská zpřístupňuje bezpečnostní listy vyráběných produktů na podnikové intranetové síti v systému EDMS. Pro své procesory a akcionáře provozuje extranetový portál, na němž jsou bezpečnostní listy k dispozici ve třech jazykových verzích.

Skupina trvale věnuje velkou pozornost komunikaci v dodavatelsko-odběratelských řetězcích, která je základem pro uplatňování opatření k ochraně zdraví zaměstnanců a životního prostředí při používání nebezpečných chemických látek samotných nebo obsažených ve směsích. Sleduje a v praxi uplatňuje změny, které nastávají v důsledku upřesňování procesů spojených s registrací i klasifikací chemických látek, a promítá je při aktualizaci svých bezpečnostních listů. Zpracovatelé bezpečnostních listů se účastní pravidelných školení tak, aby splňovali podmínku odborné způsobilosti. V neposlední řadě společnosti průběžně plní požadavek nařízení REACH – udržovat registrační dokumentaci stále aktuální, a proto musejí dbát i na to, aby jejich softwarová aplikace IUCLID, ve které se zpracovává technická dokumentace pro registrované i notifikované látky, byla v souladu s nejnovější verzí zveřejněnou na stránkách agentury ECHA.

Všechny společnosti průběžně sledují nakládání s chemickými látkami a směsmi od surovin až po konečné výrobky a zajišťují plnění platných právních předpisů, včetně interního i externího testování a následného vydávání zákonných prohlášení pro specifické aplikace vybraných produktů – např. pro styk s potravinami, pitnou vodou, pro zdravotnické použití atd. Ve společnostech funguje zákaznický servis, který poskytuje podrobné informace o vlastnostech výrobků ve vztahu k jejich konkrétnímu použití.

Společnosti skupiny podléhají mezinárodní inspekci OSN (UN-OPCW) zaměřené na kontrolu dodržování závazků Úmluvy o zákazu chemických zbraní. Dosavadní kontroly prováděné státními orgány i mezinárodními inspekcemi ve společnostech skupiny prokázaly důsledné plnění závazků úmluvy.

### Plnění aktuálních povinností podle nařízení (ES) č. 1907/2006 (REACH)

Společnosti skupiny Unipetrol, které vyrábějí nebo dovážejí chemické produkty, zaregistrovaly v souladu s nařízením REACH celkem 63 chemických látek.

Předložené registrační dokumentace podléhají i dalším následným kontrolním procesům ze strany agentury ECHA. Kromě rozhodnutí o provedení následných testů u vysoce objemových produktů, ECHA na základě IT screeningu vybírá chemické látky pro kontrolu jejich kompletní předložené dokumentace v rámci hodnocení úplnosti souladu s požadavky nařízení REACH (compliance check), pro hodnocení samotné chemické látky v rámci průběžného akčního plánu (CoRAP) nebo pro stanovení opatření na úrovni EU (omezování, povolování). Při zjištění neshody nebo nedostatečné kvality prověřovaných dat vydá agentura ECHA rozhodnutí o doplnění údajů. Nesplnění rozhodnutí předá agentura k dalšímu řešení příslušnému vnitrostátnímu orgánu zodpovědnému za prosazování předpisů.

Do uvedených kontrolních procesů byly zahrnuty tyto produkty skupiny Unipetrol:

- saze:  
compliance check - ECHA vydala draft rozhodnutí o doplnění identifikačních údajů a testů na nanomateriály, z důvodu nejasností kolem povinnosti poskytovat speciální údaje pro nanofomy je zatím celý proces pozastaven;  
CoRAP – saze byly zařazeny z důvodu podezření na jejich karcinogenní vlastnosti, návrh rozhodnutí se dá očekávat ve druhé polovině roku 2018.
- naftalenový koncentrát:  
compliance check – ECHA uznala argumentaci hlavního registranta a stáhla svůj požadavek na provedení testů reprodukční toxicity;  
CoRAP – naftalen byl zařazen z důvodu nesouladu mezi obecným a německým expozičním limitem. Loni vydala hodnotitelská země, Velká Británie, draft rozhodnutí, zatím bez stanovení dalšího postupu.
- SDA produkt odsíření:  
ECHA vydala rozhodnutí o provedení následných testů (mutagenita, reprodukční toxicita, škodlivost pro životní prostředí) s termínem dokončení prosinec 2018. Bylo rozhodnuto začít s testováním v první polovině roku 2017 s předpokládaným ukončením na jaře příštího roku a následným zpracováním dokumentace k předložení agentuře ECHA.
- MTBE:  
MTBE byl zařazen na CoRAP z důvodu vysoké agregované tonáže a širokého rozptýleného použití. V průběhu hodnocení se objevily obavy týkající se biologické rozložitelnosti a perzistence. Podle ECHA jsou informace v dossieru i v následné aktualizaci dossieru stále nedostatečné. ECHA požaduje, aby byly ES přepracovány a jako výchozí bod byl použit předpoklad, že látka není rozložitelná.

Paramo, v souladu s platnou legislativou, realizovalo v řádných termínech potřebné registrace látek a izolovaných meziproduktů. V průběhu roku 2016 došlo ve spolupráci s konsorciem CONCAWE u aktivních registrovaných látek k upřesnění určených použití v CSR a k aktualizaci registračních dokumentací v daných kategoriích. Bezpečnostní listy směsí i látek jsou dle potřeby aktualizovány a doplněny o expoziční scénáře. Dále byl zrealizován projekt týkající se ověření souladu nakládání s nebezpečnými látkami s požadavky stanovenými v expozičních scénářích při jejich průmyslovém používání ve výrobě. V souvislosti s možným zařazením látek typu Triumf (EINECS 265-103-7) mezi látky SVHC byla obnovena komunikace s odběrateli ohledně možnosti budoucích dodávek těchto produktů. Paramo i nadále plní roli hlavního registranta v rámci SIEF pro látku Lubricating oils – EC 278-012-2 se všemi povinnostmi s tím spojenými.

Všechny společnosti nadále věnují velkou pozornost komunikaci v dodavatelsko-odběratelských řetězcích, která je základem pro uplatňování opatření k ochraně zdraví zaměstnanců a ochraně životního prostředí při používání nebezpečných chemických látek samotných nebo obsažených ve směsích. Sledují a v praxi uplatňují změny, které nastávají v důsledku upřesňování pojmů i procesů spojených s registrací i klasifikací chemických látek, a promítají je při aktualizaci svých bezpečnostních listů. V neposlední řadě společnosti průběžně plní požadavek nařízení REACH – udržovat registrační dokumentaci stále aktuální, a proto musejí dbát i na to, aby jejich softwarová aplikace IUCLID, ve které se zpracovává technická dokumentace pro registrované i notifikované látky, byla v souladu s nejnovější verzí zveřejněnou na stránkách agentury ECHA.

### 8.3. Hospodaření s primárními zdroji surovin a energií

Skupina Unipetrol v oblasti úspor primárních zdrojů surovin a energie vychází z principů trvale udržitelného rozvoje a orientuje základní strategii společnosti na inovační postupy, které vedou k minimalizaci energetických a materiálových vstupů, a prosazuje stálé zlepšování environmentální výkonnosti a zvyšování energetické účinnosti. K těmto zásadám se mimo jiné v rámci energetické politiky zavázaly společnosti skupiny, v nichž proběhla úspěšná certifikace systému energetického managementu dle ISO 50001. V některých společnostech skupiny byly provedeny energetické audity s cílem dosáhnout dalších energetických úspor.

V České rafinérské byly v rámci zarážky v roce 2016 v Litvínově realizovány projekty:

- výměna předeřevu vzduchu na peci VD PSP – snížení energetické náročnosti provozu pece,
- výměna vestaveb v koloně VD PSP – snížení tlakové diference kolony a zvýšení energetické účinnosti provozu jednotky,
- úpravy na jednotkách ŠJ PSP, CCR a Claus týkající se zvýšení spolehlivosti provozu těchto jednotek.

V koordinaci s Unipetrolelem RPA jsou v České rafinérské zaváděna řešení týkající se optimalizace provozování obou společností při využívání čistých a odpadních vod. Dále se pokračuje v pravidelném ověřování funkčnosti odvaděčů kondenzátu.

Významných úspor se dosahuje lepším využíváním primárních surovin. Například společnost Česká rafinérská realizovala rozsáhlý modernizační program, jehož cílem je hlubší zpracování ropy ve prospěch tak zvaných světlých produktů, především pohonných hmot.



V České rafinérské v rafinerii Litvínov byl realizován projekt rekonstrukce přehřevů vzduchu na jednotkách atmosféricko-vakuové destilace a hydrogenační komory 5/6, čímž se zvýšila účinnost pecí a snížila spotřeba paliv a byla provedena redukce nákladů na podtápění potrubních větví. V procesu řízení výroby obou rafinerií se prověřovalo dodržování provozních parametrů definovaných pro jednotlivé provozní celky za účelem optimalizace spotřeby energií a utilit. Pro období 2014-2018 se připravují investiční projekty v obou rafineriích zaměřené na zvýšení spolehlivosti zařízení a optimalizaci energetické náročnosti výrobních jednotek.

V Unipetrolu RPA se průběžně realizují různorodé investiční akce či technologické změny, v jejichž přímém či nepřímém důsledku se snižuje spotřeba energií, surovin a produkce odpadů a odpadních vod, dále se zaměřují na zpětné využití vedlejších produktů či surovin apod. v zařízeních provozovatele.

Mezi nejvýznamnější investiční aktivity s cílem snížit spotřebu energií patří projekt implementace vyššího řízení (APC) na jednotku zplyňování mazutu (POX) s přínosem v úspoře spotřeby středotlaké a nízkotlaké páry. Postupně budou implementovány systémy vyššího řízení i na další jednotky. Unipetrol RPA se rovněž zaměřuje na snižování ztrát energie z potrubních rozvodů. Jedná se především o rozsáhlou náhradu izolací potrubí a jejich monitoring, dále také příprava projektu na optimalizaci vytápění budov. Dalším energeticky náročným uzlem je komprese plynů, kde se Unipetrol RPA orientuje na zlepšování řízení kompresorů z pohledu měrných spotřeb a snižování dosahovaných tlaků pro jednotlivé chemické procesy.

Pro budoucnost jsou významné aktivity v oblasti definice strategie provozu energetických zdrojů, jejich velikost a plnění všech legislativních parametrů.

Úsporám spotřeby vody je ve skupině Unipetrol věnována trvalá pozornost. Významných výsledků v této oblasti dosáhly zejména ve společnosti Paramo realizací uzavřených chladicích cirkulačních okruhů. Nově zavedená chemická úprava chladicí vody ve společnosti Paramo vede k snižování odvalu, a tím snížení spotřeby přídavné vody.

V oblasti snižování energetické náročnosti jsou ve společnosti Paramo dlouhodobě realizovány projekty přispívající ke snížení spotřeby páry na ohřevy produktů a čerpacích tras (využívání tepla z vlastní vyráběné páry na incinerátoru na provoz asfalty). Dochází k optimalizaci délek parních potrubních tras (snížení tepelných ztrát v potrubí) a instalaci tepelných izolací u vybraných nádrží.

#### Spotřeba vody ve skupině (mil. m<sup>3</sup>/rok)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	22,2	24,5	23,0	22,0	20,0	19,4	21,4	17,8	16,8	14,3
Česká rafinérská	1,7	1,8	1,8	2,9	2,7	2,8	2,7	3,0	2,9	2,3
Paramo	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,5	0,3	0,3	0,3
skupina Unipetrol	24,9	27,3	25,8	25,8	23,7	22,9	24,5	21,1	20,0	16,9

Stabilizovaná spotřeba energie ve skupině Unipetrol je provázána výrazným růstem objemu výroby. Vývoj energetické účinnosti výrobních procesů proto lépe dokumentuje následující tabulka měrné energetické spotřeby, vyjádřená koeficientem spotřeby energie v tunách ropného ekvivalentu (TOE), vztažené na tuny produkce na rok:

#### Spotřeba energie ve skupině (tis.TJ/rok)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	5,3	4,8	9,8	10,1	9,4	9,9	8,8	8,4	8,6	7,9
Česká rafinérská	13,6	16,8	16,6	14,6	12,6	13,7	16,1	16,8	16,7	14,0
Paramo	2,7	2,7	2,6	2,4	2,9	1,8	1,0	0,9	0,8	0,8
skupina Unipetrol	21,6	24,3	29,0	27,0	24,9	25,4	25,9	26,1	26,1	22,7

Pozn.: Údaje Paramo v roce 2004 a 2005 bez bývalé společnosti Koramo

## Měrná energetická spotřeba ve skupině (TOE/t produkce za rok)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	0,159	0,153	0,163	0,163	0,166	0,163	0,166	0,145	0,189	0,291
Česká rafinérská Litvínov	0,035	0,032	0,034	0,049	0,053	0,043	0,047	0,043	0,047	0,050
Česká rafinérská Kralupy	0,056	0,057	0,053	0,058	0,056	0,057	0,060	0,055	0,054	0,062
Paramo HS Pardubice	0,087	0,086	0,097	0,106	0,115	0,151*	0,202	0,124	0,133	0,147
<b>Paramo HS Kolín</b>	<b>0,297</b>	<b>0,221</b>	<b>0,355</b>	<b>0,333</b>	<b>0,245</b>	<b>0,221</b>	<b>0,227</b>	<b>0,184</b>	<b>0,225</b>	<b>0,240</b>

\*Ve 2. čtvrtletí 2012 bylo odstaveno zpracování ropy – uvedená hodnota tedy nemá kontinuitu s daty 2004-2011.

# IX. Bezpečnost práce a ochrana zdraví při práci a požární ochrana

Skupina Unipetrol považuje bezpečnost práce a ochranu zdraví při práci a požární ochranu za jednu z vysokých hodnot své politiky.

Nepříznivý vývoj pracovní úrazovosti z roku 2015 zaznamenal pozitivní obrat a dosažené výsledky pracovní úrazovosti v roce 2016 byly výrazně příznivější. Podařilo se dosáhnout stanovených cílů ve sledovaných oblastech pracovní úrazovosti i ostatních mimořádných událostí. Pozitivní výsledek byl dosažen i přes realizaci závažkových prací a velkých investičních projektů (obnova etylenové jednotky, výstavba polyetylenové jednotky PE3, demolice teplárny T200), spojených s velkým počtem externích dodavatelů a mechanizace v průmyslových areálech.

Společnost Unipetrol RPA úspěšně zaintegrovala do své struktury společnosti Benzina, Polymer Institute Brno a Unipetrol Services a sjednotila systém řízení bezpečnosti. V rámci skupiny Unipetrol byly sjednoceny reportované indikátory a započat projekt standardizace vybraných oblastí bezpečnosti v rámci PKN Orlen. V minulém roce byly také realizovány a započaty dílčí samostatné projekty zaměřené na zvýšení funkčnosti systému bezpečnosti (motivaci a řízení externích dodavatelů, LSR a řízení následků, LOTO apod.).

Vývoj pracovní úrazovosti ve skupině Unipetrol je patrný z níže uvedeného tabulkového přehledu.

## Četnost úrazů ve skupině Unipetrol (počet úrazů na 100 zaměstnanců)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	0,27	0	0,24	0,26	0,06	0,06	0,19	0,13	0,66	0,16
Česká rafinérská	0,3	0,14	0,45	0,15	0	0,16	0,16	0,32	0,33	0,19
Paramo	0,49	0,39	0,28	0,3	0,92	0,17	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0,81	0,41	0,22	0,46	0	0	0,24	0,24	0,73	0,50

## Frekvence pracovních úrazů (počet úrazů/mil. odpracovaných hodin)

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	1,71	0	1,45	1,53	0,33	0,36	1,15	0,78	3,99	0,98
Česká rafinérská	1,7	0,8	2,8	0,89	0	0,9	0,89	1,84	1,87	1,01
Paramo	2,94	2,31	1,65	1,74	5,39	2,02	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	4,54	2,25	1,18	2,42	0	0	1,36	1,35	3,75	2,56

## Počet smrtelných úrazů

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Počet evidovaných pracovních úrazů

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	13	10	14	14	7	8	6	8	32	13
Česká rafinérská	10	3	4	7	4	4	3	8	9	6
Paramo	14	8	3	2	13	5	4	1	0	4
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	11	9	1	8	3	2	1	2	3	5

## Počet pracovních úrazů s neschopností nad tři dny

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	6	0	5	5	1	1	3	2	10	3
Česká rafinérská	2	1	3	1	0	1	1	2	2	1
Paramo	4	3	2	2	6	1	0	0	0	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	4	2	1	2	0	0	1	1	3	2
skupina Unipetrol	16	6	11	10	7	3	5	5	15	6

## Počet nových případů nemocí z povolání

Rok	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Unipetrol RPA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Česká rafinérská	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paramo	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
Benzina	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Unipetrol Doprava	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Prevence, osobní ochranné pracovní prostředky

Prevence bezpečnosti práce je zajištěna odborně způsobilými pracovníky v oblasti hodnocení rizik, kteří provádějí prohlídky jednotlivých pracovišť. Osobní ochranné pracovní prostředky se zaměstnancům společnosti vydávají na základě identifikace nebezpečí a vyhodnocení rizik možného ohrožení života a zdraví osob.

## Kvalita pracovního prostředí

Na základě provedené kategorizace prací se podmínky pracovního prostředí ve společnostech skupiny Unipetrol pravidelně prověřují měřením faktorů pracovního prostředí, především expozice zaměstnanců hluku, chemickým látkám a prachu.

## Zdravotní péče a prevence

Společnosti skupiny Unipetrol mají uzavřené smlouvy s lékaři na poskytování pracovnělékařských služeb. Lékařské preventivní prohlídky jsou prováděny podle stanovených právních předpisů a interních směrnic.

# Důležité mezníky skupiny Unipetrol v roce 2016 z pohledu ochrany životního prostředí, bezpečnosti a ochrany zdraví

## Unipetrol RPA

- K 1. 6. 2016 byla aktualizována veškerá bezpečnostní dokumentace v souladu s požadavky zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií.
- V roce 2016 bylo provedeno součinnostní havarijní cvičení ve spolupráci s HZS Ústeckého kraje.
- Podepsána byla dohoda o vzájemné spolupráci s městy Litvínov a Most, jejímž předmětem je zasílání krizových SMS prostřednictvím informačního kanálu, které jsou doplňkovým prvkem již zavedeného a funkčního systému vyrozumění a varování a měly by umožnit informování co nejširší veřejnosti o závažné havárii, doporučeném chování a možném omezení pohybu osob a materiálu v zóně havarijního plánování a jejím bezprostředním okolí.
- V průběhu roku 2016 bylo na základě žádosti společnosti Unipetrol RPA vydáno celkem 13 změn integrovaných povolení.
- Byl realizován projekt obnovy pyrolýzních pecí.
- Pokračovala přípravná fáze pro realizaci projektů na snížení emisí do ovzduší z teplárny T700 a energobloku etylenové jednotky tak, aby po ukončení přechodného národního plánu v polovině roku 2020 byla zařízení schopna plnit přísnější emisní limity v souladu s platnou legislativou.
- Pokračuje spolupráce s Českým rybářským svazem na zlepšení zarybnění řeky Bíliny.
- Aktivní zapojení do připomínkového procesu nových právních předpisů ČR a EU a navazujících dokumentů (např. dokumenty BREF pro velká spalovací zařízení, velkoobjemovou výrobu organických látek a čištění odpadních vod a plynů, novela zákona o prevenci závažných havárií, novela zákona o posuzování vlivů na životní prostředí a navazujících metodik a dalších).
- Byla prodloužena platnost povolení k odběru povrchových vod do 31. 12. 2040.
- Byla prodloužena platnost povolení k vypouštění odpadních vod do vod povrchových do 30. 6. 2019.
- Úspěšně proběhla certifikace systému managementu hospodaření s energií dle ISO 50001:2011 (vč. odštěpného závodu Benzina).

## Unipetrol Doprava

- K 1. 6. 2016 aktualizována veškerá bezpečnostní dokumentace v souladu s požadavky zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií
- Provedena byla havarijní cvičení k ověření funkčnosti vnitřních havarijních plánů dle zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií ve všech závodech v součinnosti s HZSP vlastníků areálů.

## Benzína

- K 1. 6. 2016 byly aktualizovány všechny protokoly o nezařazení v souladu s požadavky zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií.
- Čerpací stanice Čáslav: předložena byla závěrečná zpráva sanace, byl zahájen postsanační monitoring.
- Čerpací stanice Stod: byla realizována sanace zemin a podzemních vod z prostředků společnosti Benzína v rámci rekonstrukce čerpací stanice; byla odsouhlasena závěrečná zpráva sanace zemin, odsouhlasen byl navržený rozsah postsanačního monitoringu.
- Čerpací stanice Tachov: proběhl závěrečný KD, odsouhlaseno bylo ukončení prací.

## Česká rafinérská

- K 1. 6. 2016 byla aktualizována veškerá bezpečnostní dokumentace v souladu s požadavky zákona č. 224/2015 Sb., o prevenci závažných havárií.
- V roce 2016 byly vydány změny integrovaných povolení rafinérií Litvínov a Kralupy, které implementují požadavky evropské legislativy v oblasti tzv. nejlepších dostupných technik BAT.
- Byly identifikovány oblasti vyžadující realizaci opatření zajišťující plnění požadavků nejlepších dostupných technik BAT v obou rafinériích a byly iniciovány příslušné projekty.
- V Kralupech pokračoval provoz rozšířené hydraulické bariéry, v jehož důsledku došlo k dalšímu poklesu znečištění podzemních vod.
- Po realizaci projektu rekonstrukce čistírny odpadních vod v kralupské rafinérii, který zajistí dosažení parametrů odpovídajících nejlepším dostupným technikám, byl zahájen dvouletý zkušební provoz.
- Úspěšně proběhla certifikace systému managementu hospodaření s energií dle ISO 50001:2011.

## Paramo

- Úspěšně proběhl recertifikační audit organizací LRQA související s plněním požadavků ISO 14001, ISO 9001 a OHSAS 18001.
- Dokončena byla rekonstrukce nádrže H29.705 C (příjem MN produktovodem) a rekonstrukce nádrže VR43 na provozu Poz (hospodářské středisko Pardubice).
- Proběhla rekonstrukce nádrže 563 a 564 na provozu olejů (RDH – hospodářské středisko Kolín).
- Pokračují jednání s Ministerstvem financí ČR o zahájení sanačního zásahu etapy 1.A hlavního závodu Paramo Pardubice a o dokončení sanace hospodářského střediska Kolín.
- Proběhl přezkum podmínek integrovaných povolení s ohledem na plnění požadavků nejlepších dostupných technik (REF BAT) v hospodářském středisku Pardubice i Kolín.
- Proběhla aktualizace bezpečnostní zprávy, vnitřního havarijního plánu a plánu fyzické ochrany.
- Stávající rozpouštědlo kresol v selektivní rafinaci Paramo – hospodářské středisko Pardubice bylo zaměněno za ekologičtější N-Metyl 2-Pyrrolidon.
- Vyčištěno bylo koryto Jesenčanského potoka protékajícího areálem Parama, hospodářské středisko Pardubice.
- Byla nainstalována přízemní flóra - bezpečnostní prvek skladu BA (v provozu Q2/2017).

## Kontaktní osoby ve společnostech skupiny Unipetrol pro záležitosti životního prostředí a bezpečnosti

Kontaktní osoba		Telefon	E-mail
<b>Životní prostředí</b>			
Pavel Sláma	Unipetrol Unipetrol RPA Unipetrol Doprava	+420 476 164 515	pavel.slama@unipetrol.cz
Lubomír Tomek	Paramo	+420 466 810 306	lubomir.tomek@paramo.cz
<b>Bezpečnost</b>			
Michal Šulc	Unipetrol Unipetrol RPA Unipetrol Doprava	+420 476 163 292	michal.sulc@unipetrol.cz
Martin Macháček	Paramo	+420 466 810 125	martin.machacek@paramo.cz

