

Amsterdam, 23. února 2012

New World Resources Předběžné hospodářské výsledky za rok 2011

Společnost New World Resources Plc (dále jen „NWR“ nebo „Společnost“) dnes oznámila své hospodářské výsledky za kalendářní rok 2011.

Hlavní finanční údaje

- Konsolidované výnosy¹ ve výši 1 632 mil. EUR, což představuje nárůst o 3 %
- EBITDA¹ ve výši 454 mil. EUR, což znamená pokles o 2 %
- Očištěný zisk ve výši 130 mil. EUR, což je nárůst o 1 %²
- Základní zisk na akcii 0,47 EUR
- Navrhovaná konečná dividenda ve výši 0,07 EUR na akcii druhu A, což celkovou dividendu za rok 2011 zvyšuje na 0,23 EUR na akcii druhu A
- Čistý dluh ve výši 391 mil. EUR; v nejbližší době nejsou splatné žádné významnější úvěry

Hlavní provozní údaje

- Hodnota koeficientu LTIFR³ se zlepšila o 8 % na hodnotu 7,87
- Těžba uhlí dosáhla výše 11,2 mil. tun a externí prodeje uhlí činily 10,6 mil. tun
- Výroba koksu dosáhla výše 770 tis. tun a externí prodeje činily 555 tis. tun
- Byly zahájeny stavební práce na dole Dębiensko v Polsku
- Záměr prozkoumat ložisko 1,5 mld. tun černého uhlí v dole Frenštát
- Reinkorporace do Velké Británie a začlenění do indexu FTSE

Výhled pro rok 2012

- Ceny koksovateľného uhlí na první čtvrtletí 2012 sjednány ve výši 142 EUR za tunu a ceny koksu ve výši 311 EUR za tunu
- Průměrná sjednaná cena energetického uhlí pro rok 2012 ve výši 74 EUR za tunu
- Cíl těžby uhlí ve výši 10,8–11 mil. tun a cíl prodeje uhlí ve výši 10,25–10,5 mil. tun

1 Z pokračujících činností.

2 Vyjma 82 mil. EUR, tj. jednorázového výnosu z prodeje NWR Energy, a jednorázové daňové vratky ve výši 23 mil. EUR v roce 2010.

3 Koeficient úrazovosti (LTIFR) představuje počet hlášených zranění po třídní pracovní neschopnosti dělený celkovým počtem odpracovaných hodin vyjádřeným v milionech hodin. Údaj zahrnuje smluvní zaměstnance.

- Předpokládaný prodejní mix uhlí v poměru 48 % koksovatelného uhlí a 52 % energetického uhlí
- Cíl výroby koksu ve výši 700 tis. tun a cíl prodeje koksu ve výši 600 tis. tun
- Očekává se, že náklady těžby na tunu zůstanou po vyloučení vlivu směnných kurzů převážně v nezměněné výši
- Předpokládané investiční výdaje ve výši 250 mil. EUR, z čehož 40-50 mil. EUR připadá na projekt Dębiensko

Komentář předsedy představenstva

„S hodnotou EBITDA ve výši 454 milionů EUR dosáhla společnost NWR jednoho ze svých nejlepších výsledků vůbec, a to i v období vážných výzev pro světovou ekonomiku. Postupné ubývání optimismu mezi firmami v eurozóně ve druhé polovině roku 2011, společně s nejistým makroekonomickým výhledem, vedly k urychlení poklesu poptávky po oceli a surovinách k její výrobě na našem cílovém trhu. Naproti tomu se energetické uhlí, coby zavedený a spolehlivý zdroj energie pro evropské výrobce elektřiny, projevilo jako méně citlivé na makroekonomickou situaci a tento trend očekáváme i v roce 2012.

Nejvýznamnějším mezníkem roku 2011 naší Společnosti bylo, v souladu s naší strategií organického růstu, zahájení prací směřujících k otevření dolu Dębiensko na jihu Polska. Zásoby dolu Dębiensko představují 190 milionů tun černého uhlí (ze 7/8 koksovatelného a z 1/8 energetického uhlí), na jejichž těžbu získala naše polská dceřiná společnost těžební licenci platnou 50 let. Naše rozhodnutí vycházelo z podrobné studie proveditelnosti vypracované pro plánovaný důl a z výsledků našeho posouzení dlouhodobých tržních hledisek. V průběhu roku jsme pro tento projekt sestavili tým zkušených mezinárodních odborníků a v prosinci jsme zahájili práce na hloubení portálu pro první ze dvou plánovaných úpadnic. Práce na projektu pokračují a v roce 2012 plánujeme investovat do projektu přibližně 40–50 mil. EUR s cílem zahájit těžbu v roce 2017. V rámci vyhledávání nových příležitostí jsme oznámili svůj záměr provést průzkum ložiska černého uhlí v dole Frenštát v České republice.

V průběhu roku jsme těžili z našich významných předchozích investic do těžebních technologií, což nám umožnilo částečně zmírnit negativní dopady rostoucích peněžních nákladů těžby na tunu i obtížných geologických podmínek těžby ve větších hloubkách. Těžba v hloubkách kolem 1000 metrů pod povrchem klade značné nároky jak na zajištění bezpečnosti, tak pro samotnou těžbu. Proto naše schopnost překonat celkové cíle těžby stanovené pro celý rok a zároveň dále snižovat hodnotu koeficientu úrazovosti podtrhuje přínosy těchto investic, jakož i nasazení a disciplínu našich zaměstnanců.

Díky meziročnímu zlepšení sjednávaných cen v roce 2011 společně s částečným omezením dopadů rostoucích nákladů se naše EBITDA marže udržela za rok 2011 na hodnotě 32 procent a čistý zisk za období zůstal meziročně stabilní. Pro rok 2012 očekáváme, že náklady těžby na tunu zůstanou v převážné míře beze změny, po vyloučení vlivu měnových výkyvů.

Pro společnost NWR představuje bezpečnost nejvyšší prioritu. Hlavním měřítkem výsledků v oblasti bezpečnosti je koeficient úrazovosti (LTIFR), jehož hodnota se zlepšila o osm procent na 7,9 hlášených zranění na milion odpracovaných hodin. Tragická ztráta pěti našich zaměstnanců v těžebních provozech v roce 2011 nám však připomíná závažnost hrozeb plynoucích z geologických a těžebních podmínek, za nichž svou činnost provozujeme, a proto nadále klademe důraz na možné způsoby omezování nežádoucích dopadů těchto podmínek na naše zaměstnance.

Naše prodeje koksu utrpěly v důsledku nižší míry využití výrobních kapacit ze strany našich odběratelů v ocelářském průmyslu. Výrazně posílená pružnost a schopnost navýšit v prodejním mixu podíl slévárenského koksu vykazujícího stabilnější poptávku, společně s nižšími náklady provozu jediné koksovny, nám pomohly omezit dopady slabého trhu s koksem ve druhém pololetí. Přesto byl celkově náš koksárenský segment v loňském roce ztrátový.

Vzhledem k našemu umístění v samém centru výrobní základny zemí střední a východní Evropy cítíme nadále významný hodnotový potenciál podnikatelského modelu společnosti NWR. Naše strategie vychází ze zajištění dlouhodobě udržitelné produkce uhlí s cílem pokrytí poptávky po našich produktech v regionu, kde produkce uhlí u našich konkurentů dále klesá. V loňském roce se v Polsku vytěžilo 76 milionů tun uhlí, což bylo o 10 milionů tun méně než před třemi lety a pouze polovina produkce roku 1990.

Přes složité makroekonomické prostředí došlo v roce 2011 v sektoru výroby automobilů, jenž je jedním z hnacích motorů produkce oceli v tomto regionu, k výraznému růstu (o 12 % v České republice a o 13 % na Slovensku). To dále posiluje naši víru v dlouhodobou životaschopnost ocelářského průmyslu ve střední a východní Evropě. Kromě toho nám přechod na čtvrtletní cyklus sjednávání cen koksovateľného uhlí umožnil přizpůsobit se celosvětovému trendu tvorby cen a přispět tak ke zpřehlednění regionálního procesu v cenové oblasti.

Výhled pro oblast energetického uhlí zůstává i nadále pozitivní. S obnovením investic do uhelných tepelných elektráren v zemích, jako je Německo (zejména v důsledku jaderného neštěstí v elektrárně Fukušima), se energetické uhlí jeví ideálně předurčeno pro stále výraznější roli v regionálním energetickém mixu.

Reinkorporace společnosti NWR do Velké Británie a její následné zařazení do indexu FTSE 250 a sektorového indexu FTSE 350 Mining zvýšily viditelnost Společnosti mezi mezinárodními investory, pro něž NWR představuje příležitost využít faktoru růstu globálního i regionálního sektoru těžby černého uhlí.

Na pozadí stávající makroekonomické nejistoty tak Společnost obstála a jak náš podnikatelský model, tak naše dlouhodobá růstová strategie zůstávají beze změn. Proto je mi potěšením oznámit, v souladu s deklarovanou dividendovou politikou NWR rozdělovat dlouhodobě 50 procent konsolidovaného čistého ročního zisku těžební divize v průběhu obchodního cyklu, závěrečnou dividendu ve výši 0,07 EUR na akcii, která, pokud bude schválena dubnovou valnou hromadou Společnosti, zvýší celkovou dividendu za rok 2011 na 0,23 eur na akcii.“

Mike Salamon, předseda představenstva NWR

Vybrané konsolidované finanční a provozní údaje

(v mil. EUR, není-li uvedeno jinak)	rok 2011	rok 2010	% rozdíl
Výnosy ⁽¹⁾	1 632	1 590	3 %
Hlavní provozní výdaje	1 192	1 076	11 %
Provozní výsledek ⁽¹⁾	276	295	(6 %)
Zisk za období	130	233 ⁽⁴⁾	(44 %)
Očištěný zisk	130	128	1 %
EBITDA z pokračujících činností	454	464	(2 %)
Celková aktiva	2 374	2 258	5 %
Provozní hotovostní toky – čisté	258	315	(18 %)
Čistý dluh	391	321	22 %
Čistý pracovní kapitál	81	49	65 %
Investiční výdaje	194	221	(12 %)
Přepočtený výnos na akcii druhu A (EUR)	0,47	0,86 ⁽⁴⁾	(45 %)
Objem prodeje uhlí a koksu ⁽²⁾	11 202	11 812	(5 %)
Celková produkce uhlí ⁽²⁾	11 247	11 443	(2 %)
Průměrný počet zaměstnanců ⁽³⁾	18 046	18 553	(3 %)
Koeficient úrazovosti (LTIFR)	7,87	8,53	(8 %)

- (1) Z pokračujících činností
 (2) V tisících tun
 (3) Včetně smluvních zaměstnanců
 (4) Zahrnuje jednorázový příjem ve výši 82 mil. EUR z prodeje NWR Energy a příjem z vratky daně ve výši 23 mil. EUR.

Výnosy Společnosti se v roce 2011 ve srovnání s rokem 2010 zvýšily o 3 %, a to především díky nárůstu cen jak koksovatelného, tak energetického uhlí.

Hlavní provozní výdaje (zahrnující spotřebu materiálů a energií, služby a osobní náklady) z pokračujících činností se v roce 2011 ve srovnání s předcházejícím rokem zvýšily o 11 % (o 8 % po vyloučení vlivu změn směnného kurzu).

Tento nárůst byl odrazem zvýšení cen vstupů plynoucích z vyšších cen oceli v Evropě, vyšších cen elektrické energie, rostoucích nákladů na smluvní zaměstnance i zvýšené intenzity otvírkových prací a plánované údržby důlních zařízení. Osobní náklady se při konstantní měnové bázi zvýšily o 4 %, což bylo odrazem nárůstu základních mezd o 4 % v roce 2011. Náklady na služby za sledované období zahrnují i jednorázové náklady na poradenství a další náklady související s procesem reinkorporace.

Hodnota EBITDA z pokračujících činností ve výši 454 mil. EUR, dosažená v roce 2011, byla o 2 % (o 1 % po vyloučení kurzových vlivů) nižší než v předcházejícím roce.

Odpisy se v roce 2011 ve srovnání s předchozím rokem zvýšily o 4 % na hodnotu 167 mil. EUR (o 1 % při konstantní měnové bázi), především v důsledku vyšších odpisů nových těžebních technologií (POP 2010) a nové koksárenské baterie č. 10.

Provozní zisk z pokračujících činností dosáhl výše 276 mil. EUR, což znamená pokles o 6 % oproti předcházejícímu roku.

Čisté finanční výdaje se v roce 2011 snížily o 22 % na 89 mil. EUR. Došlo ke snížení finančních příjmů i finančních výdajů, především v důsledku slabšího vlivu změn směnného kurzu. V roce 2010 byly finanční výdaje rovněž ovlivněny poplatky a úrokovými výdaji v souvislosti s nabídkou převzetí společnosti Lubelski Węgiel „BOGDANKA” Spółka Akcyjna a poplatky souvisejícími s úhradou seniorního zajištěného dluhu v jeho plné výši.

Zisk z pokračujících činností před zdaněním dosáhl výše 187 mil. EUR.

Společnost zaznamenala v roce 2011 čisté daňové výdaje ve výši 57 mil. EUR, ve srovnání s čistými daňovými výdaji ve výši 31 mil. EUR v roce 2010. Výsledek za rok 2010 zahrnuje jednorázovou vratku daně související se změnou postoje české daňové správy k některým úrokovým výdajům, které dříve nebyly uznávány jako odečitatelné položky.

Konsolidovaný zisk společnosti NWR za sledované období dosáhl výše 130 mil. EUR, což představuje pokles o 44 % ve srovnání s rokem 2010. Po vyloučení jednorázového příjmu ve výši 82 mil. EUR z prodeje obchodu s elektrickou energií a daňové vratky ve výši 23 mil. EUR v předcházejícím roce se konsolidovaný očištěný zisk za sledované období zvýšil o 1 % z hodnoty 128 mil. EUR v roce 2010.

Základní zisk na akcii druhu A za rok 2011 dosáhl výše 0,47 EUR.

Hodnota provozního cash flow se po započtení pohybů provozního kapitálu a před zdaněním a úroky zvýšila na 382 mil. EUR, což představuje zvýšení o 5 % oproti roku 2010. Hodnota čistého provozního cash flow dosáhla v roce 2011 výše 258 mil. EUR, což je o 18 % méně než v roce 2010, především v důsledku vyšších plateb úroků (dluhopisy splatné v roce 2018) i vyšší platby daně z příjmu.

Celkové investiční výdaje dosáhly v roce 2011 hodnoty 194 mil. EUR, tedy o 12 % méně než v roce 2010, zhruba v souladu s našimi předpoklady. Investiční výdaje vynaložené v souvislosti s údržbou a zajištěním bezpečnosti v důlních i koksárenských provozech dosáhly výše přibližně 100 mil. EUR, přičemž 90 mil. EUR bylo investováno do provozních vylepšení a rozvoje stávajících provozů. Investiční výdaje na projekt Děbiensko dosáhly v roce 2011 výše 5 mil. EUR.

Hodnota čistého dluhu Společnosti k 31. prosinci 2011 činila 391 mil. EUR, což představuje navýšení o 22 % oproti stavu k 31. prosinci 2010, především v důsledku výplaty konečné dividendy za rok 2010 (58 mil. EUR a 40 mil. EUR vyplacené

dividendy na akcie druhu B) a prozatímní dividendy za rok 2011 (43 mil. EUR). Nejblíží splatnost významné části dluhu Společnosti nenastane před rokem 2015. V průběhu roku 2012 budeme nadále sledovat kapitálové trhy tak, abychom byli schopni pohotově reagovat na vhodné příležitosti k získání nového financování anebo refinancování stávajícího dluhu, jakmile nastanou.

Dividenda

Dividendovou politikou NWR je rozdělovat přibližně 50 % konsolidovaného čistého ročního zisku těžební divize v průběhu hospodářského cyklu. V souladu s touto politikou navrhlo představenstvo Společnosti konečnou dividendu za rok 2011 ve výši 0,07 EUR na akcii, která bude majitelům akcií druhu A vyplacena 2. května 2012. Výplata konečné dividendy podléhá schválení akcionáři na řádné valné hromadě Společnosti, která se bude konat 26. dubna 2012.

Kromě stanovených výjimek a osvobození podléhá dividendu vyplácená Společností nizozemské srážkové dani ve výši 15 %. Tuto částku je Společnost povinna z výplaty strhnout a odvést nizozemským daňovým úřadům. Doporučujeme akcionářům ověřit si u jejich daňových poradců konkrétní daňové dopady na výplatu jejich dividendy od NWR. NWR oznamuje dividendu v eurech. Akcionáři Společnosti si mohou zvolit, zda si přejí dividendu obdržet v librách šterlinků nebo v eurech. Pokud se akcionář nevyjádří jinak, bude mu dividendu vyplacena v eurech. Částka k výplatě dividendy v librách šterlinků bude stanovena podle směnného kurzu k euru platnému ke dni 17. dubna 2012.

Časový rozpis pro konečnou dividendu:

Ex-dividend den pro burzy v Londýně, Praze a Varšavě	28. března 2012
Rozhodný den	30. března 2012
Konec lhůty pro volbu měny	13. dubna 2012
Fixace kurzu k euru a jeho vyhlášení	17. dubna 2012
Řádná valná hromada	26. dubna 2012
Datum výplaty	2. května 2012

Rozhodným okamžikem je ukončení obchodování na příslušné burze cenných papírů v rozhodný den stanovený výše.

Další podrobnosti k výplatě dividendy, včetně možnosti volby měny a příslušné formuláře, jsou k dispozici na stránkách společnosti NWR (www.newworldresources.eu) nebo u registrářů akcií Společnosti.

Segment produkce uhlí

	rok 2011	rok 2010	% rozdíl	ex-FX
Výkaz zisku a ztrát (v mil. EUR)				
Výnosy	1 509	1 356	11 %	9 %
Hlavní provozní výdaje	1 017	900	13 %	10 %
EBITDA	483	440	10 %	10 %
<i>EBITDA Marže</i>	32 %	32 %		
Provozní zisk	315	279	13 %	14 %
Produkce a prodej (v tis. tun)				
Těžba uhlí	11 247	11 443	(2 %)	
Prodej do koksárenského segmentu	550	780	(29 %)	
Externí prodeje	10 646	10 712	(1 %)	
z toho:				
Koksovatelné uhlí	4 415	5 257	(16 %)	
Energetické uhlí	6 231	5 455	14 %	
<i>z toho prachové uhlí k injektáži (PCI)</i>	382	342	12 %	
Zásoby ke konci období	309	261	18 %	
Průměrné realizované ceny⁴ (EUR za tunu)				
Koksovatelné uhlí	181	141	28 %	26 %
Energetické uhlí	70	63	11 %	10 %
Peněžní náklady na tunu⁵ (v EUR)				
Náklady těžby na tunu	82	71	15 %	12 %

Výnosy v segmentu produkce uhlí se zvýšily o 11 %, především díky vyšším cenám realizovaným při prodeji koksovatelného i energetického uhlí a rovněž v důsledku vyššího objemu prodeje energetického uhlí.

Celková produkce uhlí byla v roce 2011 o 2 % nižší než v roce 2010 a externí prodeje se meziročně snížily o 1 %. V obou případech dosažený výsledek mírně předčil naše předpoklady, především díky vyšším objemům v segmentu energetického uhlí.

Externí prodeje koksovatelného uhlí v roce 2011 tvořily přibližně z 53 % prodeje tvrdého koksovatelného uhlí (hard coking coal) a z 47 % prodeje poloměkkého koksovatelného uhlí (semi-soft coking coal). Prodeje energetického uhlí ve stejném období tvořily přibližně ze 77 % prodeje energetického uhlí, ze 6 % prodeje prachového koksovatelného uhlí k injektáži (PCI koksovatelné uhlí) a ze 17 % prodeje proplásku.

4 Konečné realizované ceny mohou být ovlivněny mnoha faktory, včetně kolísání směnných kurzů, kvalitativních parametrů uhlí, doby dodávek uhlí v průběhu roku či pružných ustanovení jednotlivých smluv, a mohou se tak odlišovat od dříve oznámených průměrných cen pro dané období. Veškeré cenové výhledy pro rok 2012 jsou založeny na směnném kurzu české koruny k euru ve výši 25 CZK/EUR. Ceny se uvádějí jako vážený průměr pro kvalitativní mix uhlí a uvádějí se v dodací paritě Ex works.

5 Peněžní náklady těžby na tunu odrážejí provozní náklady vynaložené při těžbě koksovatelného i energetického uhlí. Nezahrnují náklady na přepravu.

Vzhledem k tomu, že konečným spotřebitelem PCI koksovateľného uhlí je ocelářský průmysl, přešli jsme od 1. ledna 2012 na klasifikaci jeho prodeje jako prodeje koksovateľného uhlí, v souladu se zavedenou oborovou praxí.

Od dubna 2011 se 100 % našich prodejů koksovateľného uhlí oceňuje čtvrtletně, stejně jako je tomu na mezinárodních trzích. Průměrná sjednaná cena koksovateľného uhlí, včetně PCI koksovateľného uhlí, pro dodávky v prvním čtvrtletí roku 2012 činí 142 EUR za tunu, což je o 13 % méně oproti cenám realizovaným ve čtvrtém čtvrtletí 2011 a v souladu s vývojem na celosvětových trzích s koksovateľným uhlím. Tato průměrná cena vychází z předpokladu, že prodej koksovateľného uhlí v prvním čtvrtletí 2012 bude tvořen přibližně z 54 % prodejem tvrdého koksovateľného uhlí, ze 38 % prodejem poloměkkého koksovateľného uhlí a z 8 % prodejem PCI koksovateľného uhlí.

NWR prodává 100 % energetického uhlí za cenu sjednanou pro celý kalendářní rok. Jak již bylo dříve oznámeno, průměrná cena sjednaná pro prodeje energetického uhlí v roce 2012 činí 74 EUR za tunu, což představuje nárůst o 11 % ve srovnání s průměrnou cenou realizovanou v roce 2011 a odráží silnou poptávku v regionu po energetickém uhlí jako surovině k výrobě elektrické energie. Tato průměrná cena vychází z předpokladu, že prodejní mix v roce 2012 bude přibližně 82 % energetického uhlí a 18 % proplástek.

Hlavní provozní výdaje se v segmentu produkce uhlí zvýšily o 13 % (o 10 % po vyloučení vlivu změn směnného kurzu). Toto navýšení bylo způsobeno pokračující otvírkovou činností i vyššími vstupními cenami energie a oceli, plánovanou údržbou důlních technologií a zvýšenými náklady na smluvní i kmenové zaměstnance.

Peněžní náklady těžby na tunu, které nezahrnují náklady na přepravu, se oproti roku 2010 zvýšily o 12 % po vyloučení kurzových vlivů, především v důsledku navýšení nákladů na vstupy, jak je popsáno výše, i v důsledku poklesu objemu výroby o 2 %.

Segment produkce uhlí vytvořil EBITDA ve výši 483 mil. EUR, což je o 10 % více než za rok 2010. Výše EBITDA marže zůstala nezměněná na úrovni 32 % a EBITDA na vyrobenou tunu byla 43 EUR, což znamená navýšení o 12 % oproti roku 2010. Celková produkce na zaměstnance v segmentu produkce uhlí (včetně smluvních zaměstnanců v těžebních provozech) dosáhla v roce 2011 výše 666 tun uhlí.

Výhled

Jak bylo již dříve oznámeno s ohledem na stále nejistý krátkodobý tržní výhled, si vedení NWR zachovává určitý prostor ve stanovování cílů těžby a prodeje uhlí pro rok 2012. NWR očekává v roce 2012 těžbu uhlí ve výši mezi 10,8 a 11 mil. tun a externí prodeje uhlí ve výši mezi 10,25 a 10,5 mil. tun. Očekává se, že produktový mix externích prodejů bude v roce 2012 tvořen přibližně z 48 % prodeji koksovateľného uhlí, včetně PCI koksovateľného uhlí, a z 52 % prodeji energetického uhlí.

Přehodnotili jsme své dlouhodobé plány a NWR nyní předpokládá ve střednědobém horizontu (dva až tři roky) navýšení podílu koksovateľného uhlí ve svém produktovém mixu externích prodejů nad úroveň 50 %. Jakékoli další zvyšování směrem k historickým hodnotám bude záviset na výsledku probíhajících důlních otvírkových

prací i na existenci příznivých podmínek těžby. V dlouhodobějším výhledu se předpokládá, že produkce z dolu Dębiensko dále navýší podíl koksovateľného uhlí na celkovém produktovém mixu uhlí.

Společnost NWR předpokládá, že v roce 2012 zůstanou peněžní náklady na tunu zhruba na stejné úrovni, s vyloučením případného vlivu změn směnného kurzu.

Investiční výdaje v segmentu produkce uhlí se budou v roce 2012 pohybovat kolem 250 mil. EUR včetně investice ve výši 40–50 mil. EUR do projektu Dębiensko. Investiční výdaje v dalších letech budou sloužit především k financování postupných otvírkových prací určených k zajištění objemů těžby a ke zkvalitňování produktového mixu uhlí. Dále budou zahrnuty výdaje na výměnu a obnovu dobývacích komplexů, razicích komplexů, na údržbu důlních technologií a investiční výdaje na zajištění bezpečnosti.

Segment produkce koksu

	rok 2011	rok 2010	% rozdíl	ex-FX
Výkaz zisku a ztrát				
(v mil. EUR)				
Výnosy	237	342	(31 %)	(31 %)
Hlavní provozní výdaje	252	280	(10 %)	(12 %)
<i>Výdaje na nákup uhlí⁶</i>	186	193	(4 %)	(4 %)
EBITDA	7	31	(77 %)	(66 %)
Provozní zisk	(3)	20		
Produkce a prodej (v tis. tun)				
Výroba koksu	770	1 006	(23 %)	
Prodej koksu	555	1 100	(50 %)	
Zásoby ke konci období	162	50	224 %	
Průměrné realizované ceny⁷ (EUR za tunu)				
Koks	365	275	33 %	32 %
Náklady koksování na tunu⁸ (EUR)				
Peněžní náklady na tunu koksu	60	70	(14 %)	(17 %)

Výnosy v segmentu koksu se snížily o 31 % vzhledem k tomu, že navýšení cen bylo kompenzováno poklesem objemů prodeje v důsledku snížené výrobní kapacity i slabé poptávky po komoditním koksu ve druhé polovině roku 2011.

Ve srovnání s rokem 2010 se v roce 2011 produkce koksu snížila o 23 % a prodej koksu o 50 %, především v důsledku uzavření koksovny Jan Šverma na konci roku

6 Interní nákupy i nákupy od třetích stran.

7 Realizované ceny podléhají mnoha vlivům, včetně kolísání směnných kurzů, kvalitativních parametrů uhlí, doby dodávek uhlí v průběhu roku či pružných ustanovení jednotlivých smluv, a mohou se tak odlišovat od dříve oznámených průměrných cen pro dané období. Veškeré cenové výhledy pro rok 2012 jsou založeny na směnném kurzu české koruny k euru ve výši 25 CZK/EUR. Ceny se uvádějí jako smíšený průměr pro kvalitativní mix koksu a uvádějí se v dodací paritě Ex works.

8 Peněžní náklady na tunu koksu odrážejí provozní náklady vynaložené při výrobě všech druhů koksu a nezahrnují vstupní cenu uhlí a náklady na přepravu.

2010, což vedlo ke snížení výrobní kapacity Společnosti, ale zároveň k výraznému vylepšení naší nákladové struktury.

Prodeje koksu v roce 2011 byly tvořeny přibližně z 67 % prodejem slévárenského koksu, z 23 % prodejem vysokopecního koksu a z 10 % prodejem ostatních druhů koksu.

Průměrná cena sjednaná na dodávky koksu pro první čtvrtletí roku 2012 je 311 EUR za tunu, což představuje pokles o 11 % ve srovnání s cenami realizovanými ve čtvrtém čtvrtletí roku 2011 v důsledku pokračujícího oslabení na evropském trhu s koksem, především vysokopecním. Tato průměrná cena vychází z předpokladu, že prodeje v prvním čtvrtletí roku 2012 se budou skládat přibližně ze 70 % z prodeje slévárenského koksu, z 20 % z prodeje vysokopecního koksu a z 10 % z prodeje ostatních druhů koksu.

Hlavní provozní výdaje se v segmentu výroby koksu v roce 2011 snížily o 10 %. Po vyloučení vlivu posílení měny se hlavní výdaje v segmentu výroby koksu snížily ve sledovaném období o 12 %, vzhledem k tomu, že pokles objemu výroby byl částečně kompenzován zvýšením jednotkové ceny koksovatelného uhlí.

I přes pokles objemu výroby o 23 % se peněžní náklady na jednotku zpracovaného koksu, které nezahrnují cenu uhlí a náklady na přepravu, po vyloučení vlivu změn směnného kurzu snížily o 17 %, díky modernizaci a konsolidaci zařízení na výrobu koksu do jediného provozu.

Výhled

Jak již bylo dříve oznámeno, společnost NWR předpokládá na rok 2012 produkci koksu v objemu 700 tis. tun a prodej koksu v objemu 600 tis. tun.

V roce 2012 se očekává zvýšení peněžních nákladů na koksování na tunu, v souladu s předpokládaným snížením objemu produkce.

Bezpečnost a ochrana zdraví

Bezpečnost našich zaměstnanců je pro nás nejvyšší prioritou a koeficient úrazovosti LTIFR v OKD vykázal v roce 2011 zlepšení o 8 % na hodnotu nižší než osm zranění s pracovní neschopností na milion odpracovaných hodin v našich důlních provozech. Hodnota tohoto koeficientu se snížila na polovinu od roku 2007, tedy před zahájením rozsáhlých investic do nejmodernějšího důlního a bezpečnostního vybavení. Kromě toho těžíme z nárůstu počtu školení našich zaměstnanců, společně s motivací v rámci programu Continuous Improvement, který zaměstnance vede k podávání zlepšovacích návrhů jak v oblasti zvyšování efektivnosti, tak v oblasti zvyšování bezpečnosti práce.

Po dvou smrtelných úrazech v červenci 2011, způsobených silnými otřesy v jednom z našich dolů, jsme zavedli ještě přísnější bezpečnostní postupy napříč našimi provozy s cílem minimalizovat dopad takovýchto tektonických jevů na zaměstnance a jejich

bezpečnost. Vedení Společnosti přijalo další opatření pro oblasti se zvýšeným rizikem ořesů v podobě rozšíření ochranných zón a instalace nových zařízení k lepšímu rozpoznávání narůstajících geologických tlaků.

Všechny nehody vyšetřuje komise tvořená zástupci Obvodního báňského úřadu v Ostravě, vedení příslušných dolů, vedení OKD, odborových organizací a policie. Na základě konkrétních závěrů šetření jsou následně přijímána odpovídající opatření.

Rozvojové projekty: Dębiensko

V červnu 2011 společnost NWR oznámila, že její představenstvo vydalo konečný souhlas s realizací projektu Dębiensko, a to na základě výsledků podrobné studie proveditelnosti, která představuje obsáhlý interní rozbor projektu i posouzení dlouhodobých tržních podmínek.

Hloubení portálu (box-cut) úpadnice 1 bylo zahájeno v prosinci 2011 a zdárně pokračuje. V současné době vyjednáváme smlouvy s dodavateli prací na tvorbě úpadnice. Zároveň s tím pokračujeme v nákupech pozemků a povrchových zařízení. Začátek hloubení úpadnice 1 je plánován na druhou polovinu roku 2012.

Společnost NWR získala v roce 2008 těžební licenci platnou 50 let, která ji opravňuje k těžbě v lokalitě Dębiensko. V roce 2010 NWR zažádala o rozšíření těžební licence, které by ji opravňovalo k těžbě mělkých slojí v lokalitě Dębiensko. Schválení tohoto návrhu se očekává do poloviny roku 2012 po dokončení posouzení vlivů na životní prostředí.

Celkové zásoby v lokalitě Dębiensko dosahují 190 mil. tun uhlí. Předpokládá se, že 7/8 zásob tvoří koksovatelné uhlí a 1/8 uhlí energetické. Dále se předpokládá, že kvalitativní mix koksovatelného uhlí je tvořen ze 2/3 z tvrdého koksovatelného uhlí (hard coking coal) a z 1/3 z poloměkkého koksovatelného uhlí (semi-soft coking coal). Předpokládaný průměrný objem produkce činí 2 mil. tun ročně počínaje rokem 2017. Peněžní náklady těžby na tunu pro lokalitu Dębiensko se odhadují ve výši o 10 až 15 % nižší ve srovnání s našimi současnými provozy.

Celkové náklady projektu Dębiensko zahrnují investiční náklady na rozvoj ve výši 411 mil. EUR, společně s předprodukčními provozními výdaji ve výši 133 mil. EUR spojenými se stávající infrastrukturou. V roce 2012 se předpokládají investiční výdaje ve výši 40–50 mil. EUR.

Prezentace výsledků za celý rok 2011 pro analytiky

Vedení společnosti NWR uskuteční dnes 23. února 2012, v 11:00 středoevropského času, prezentaci pro analytiky a investory, v rámci níž podrobněji představí výsledky za sledované období a odpoví na položené dotazy.

Prezentace bude rovněž dostupná prostřednictvím živého přenosu na stránkách NWR na adrese www.newworldresources.eu. Záznam prezentace bude k dispozici v archivu na stránkách Společnosti.

Údaje pro připojení k telekonferenci:

Velká Británie a zbytek Evropy (zpoplatněná linka)	+44 (0)20 7136 2054
Česká republika (bezplatná linka)	800 701 231
Polsko (bezplatná linka)	00 800 121 4330
Nizozemsko (zpoplatněná linka)	+31 (0)20 713 2789
USA (zpoplatněná linka)	+1 646 254 3367

Přístupový kód 9015354#

Záznam telekonference bude k dispozici po dobu jednoho týdne na telefonním čísle:
+44 (0)20 7111 1244 (ověřovací kód: 9015354#)

Pro více informací, prosím, kontaktujte:

Vztahy s investory
Radek Němeček
Tel: +31 20 570 2244
Email: rnemecek@nwrgroup.eu

Korporátní komunikace
Petra Mašínová
Tel: +31 20 570 2229
Email: pmasinova@nwrgroup.eu

Webové stránky: www.newworldresources.eu

O společnosti NWR

Společnost New World Resources Plc je jedním z předních producentů černého uhlí a koksu ve střední Evropě. Společnost vyrábí kvalitní koksovatelné a energetické uhlí pro ocelářský a energetický sektor ve střední Evropě prostřednictvím dceřiné společnosti OKD, a. s. („OKD“), největší těžební společnosti černého uhlí v České republice. Další dceřiná společnost NWR – OKK Koksovny, a. s. (dále jen „OKK“) je největším evropským producentem slévárenského koksu. NWR má v současnosti dva rozvojové projekty v Polsku – Dębiensko a Morcinek, které jsou součástí strategie růstu NWR v regionu. NWR je společností zařazenou do indexu FTSE 250, kotovanou na burzách cenných papírů v Londýně, Praze a Varšavě.

Omezení zodpovědnosti a upozornění ohledně sdělení týkajících se budoucnosti a některých dalších oblastí

Některá sdělení v tomto dokumentu nejsou historická fakta, a je třeba k nim přistupovat jako ke „sdělením týkajícím se budoucnosti“. Očekávání Společnosti, její plány, finanční situace a obchodní strategie, sdělení týkající se kapitálových zdrojů, budoucích investic do rozvoje projektů a provozních výsledků mohou být sděleními, která se týkají budoucnosti. Sdělení týkající se budoucnosti je mimoto většinou možno identifikovat podle přítomnosti výrazů zaměřených do budoucnosti, mezi něž mimo jiné patří „moci“, „očekávat“, „zamýšlet“, „odhadovat“, „předpokládat“, „plánovat“, „předvídat“, „bude“, „mohl by“, „možná“ „nebo“ „pokračovat“ nebo záporných tvarů těchto termínů, jejich obdob či jiných podobných slov. Jakkoli Společnost věří, že očekávání, jež tato sdělení týkající se budoucnosti odrážejí, jsou rozumná, nemůže zaručit, že se tato očekávání ukáží jako správná. Tato sdělení týkající se budoucnosti obsahují řadu rizik, nejistot a dalších faktorů, které mohou mít za následek, že výsledky budou ve skutečnosti jiné, než jaké byly v těchto sděleních implicitně nebo explicitně zmíněny, neboť se vztahují k událostem a závisejí na okolnostech, které v budoucnosti mohou, ale nemusí nastat a mohou stát mimo možnosti společnosti NWR je kontrolovat nebo předvídat. Sdělení týkající se budoucnosti nejsou zárukou budoucích výsledků.

Mezi faktory, rizika a nejistoty, které mohou způsobit, že skutečné výstupy a výsledky budou ve skutečnosti jiné, než se předpokládalo, patří především následující: rizika vyplývající z politických, ekonomických a společenských podmínek v České republice, Polsku a střední a východní Evropě; budoucí ceny a poptávka po produktech společnosti a po produktech jejich zákazníků; zásoby uhlí v dolech; životnost dolů Společnosti; produkce uhlí; trendy v uhelném průmyslu a podmínky na tuzemském i mezinárodním trhu s uhlím; rizika vyplývající z důlních provozů; budoucí rozvojové plány a kapitálové náklady; vztahy společnosti s jejími zákazníky a podmínky mající vliv na její zákazníky; konkurence; výkonnost a náklady železniční či jiné dopravy; dostupnost odborníků a kvalifikovaných pracovníků, klimatické podmínky nebo škody způsobené katastrofami; rizika vyplývající z českých a polských zákonů, regulací a zdanění včetně zákonů, regulací, dekretů a rozhodnutí vztahujících se k uhelnému průmyslu; prostředí, měnové směnné nástroje týkající se českých a polských subjektů a jejich oficiální výklad realizovaný vládními či regulačními orgány a soudy; a rizika související s globálními ekonomickými podmínkami a globálním ekonomickým prostředím. Další rizikové faktory jsou popsány ve výroční zprávě Společnosti.

Sdělení týkající se budoucnosti vyjadřují pouze stav platný k datu vzniku tohoto dokumentu. Společnost se výslovně zřiká jakékoli povinnosti nebo závazku ke zveřejňování jakýchkoli aktualizací nebo oprav jakýchkoli sdělení týkajících se budoucnosti obsažených v tomto dokumentu, které by měly mít za cíl vyjádření změn v našich očekáváních nebo změny v událostech, podmínkách, předpokladech nebo okolnostech, na nichž je příslušné tvrzení založeno, pokud by to nevyžadoval platný zákon.

Tento dokument neobsahuje ani nezakládá nabídku k prodeji či pokus nabídky ke koupi či úpisu jakýchkoli cenných papírů v USA nebo v jakékoli jiné jurisdikci.