

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ ШАХТОУПРАВЛІННЯ «ПІВДЕННОДОНБАСЬКЕ №1»

У рамках процесу приватизації державних шахт в Україні Міністерство енергетики та вугільної промисловості України запрошує потенційних інвесторів до участі в тендері з придбання активу

Розташування шахти

- Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» розташоване на території м. Вугледар Донецької області, займає південно-західну частину Донецького вугільного басейну



Запаси вугілля і ліцензія

Річна проектна потужність – 1200 тис. т

- Запаси залягають з кутом падіння від 4 до 18 градусів
- Запаси шахти не проходили оцінку по методології JORC
- Середній термін використання шахти при виході на проектну потужність становить більше 20 років
- Видобуток кам'яного вугілля марки «ДГк» і «Гк» (згідно української класифікації) по пластах C_{18} , C_{17}^2 , C_{13} , C_{11} , C_{10}^2 , C_6' , C_4^2 , b_5' на шахтоуправлінні «Південнодонбаське №1» ведеться на основі ліцензії №4059 від 17.10.2006 р., що видана на 10 років

Характеристика шахти

Характеристика вугілля

- Марка – «ДГк» та «Гк»
- Сірка – 1,3%
- Зольність пластів – 48,1%
- Вологість – 7,5%
- Вихід летючих речовин – 41,4%

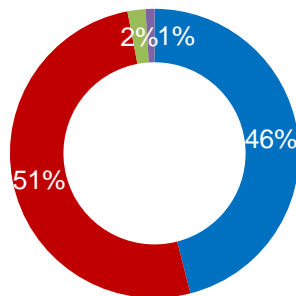
- Шахта була здана в експлуатацію у 1973 р.
- Протяжність підтримуваних гірничих виробок – 81,0 км. Середня глибина розробки – 421 м, глибина нижньої технічної границі шахти – 425 м
- Шахтне поле розкрито 4-ма вертикальними стовбурами (2 головні, глибиною 383 м, та 2 вентиляційні, глибиною 446 м) діаметром (\varnothing) 5-8 м, а також вентиляційною свердловиною та свердловиною для подачі повітря (\varnothing – 4,2-5,0 м, глибина 302 м)
- Пласти розкриті горизонтальними гірничими виробками (квершлагами). Потужність пласта складає від 0,55 до 1,3 м
- Водопритік в шахту – 118 м³/година
- Категорія шахти по газу – надкатегорійна
- Кількість повітря, що подається в шахту для провітрювання складає до 20133 м³/хв
- На даний час виїмка вугілля проводиться в лавах пластів C_{18} , C_{13} , C_{10}^2

Капітальні інвестиції та ОФ

Залишкова вартість основних фондів складає **534,8 млн грн**

- У період 2012–2013 рр. загальний обсяг капітальних інвестицій склав 293,9 млн грн, 99,9% з яких було спрямовано на закупівлю обладнання
- Упродовж 2010-2013 рр. було проведено 636 м квершлягу на пласті С6'
- За прогнозними даними значний обсяг капітальних інвестицій очікується у 2015-2020 р. та складає 646,2 млн грн. Відповідно до плану 43,6% від капітальних витрат припадає на обладнання лав, 37,2% – на капітальне будівництво, 9,9% – на обладнання для прокопів та 8,6% – на стаціонарне обладнання
- На 01.10.2014 значну частку основних фондів шахти склали обладнання виробничого призначення (46% у структурі ОФ), а також будівлі та споруди виробничого призначення (51% у структурі ОФ)

Структура основних фондів на 01.10.2014



- Будівлі та споруди виробничого призначення
- Обладнання виробничого призначення
- Об'єкти соціального та побутового призначення
- Інші

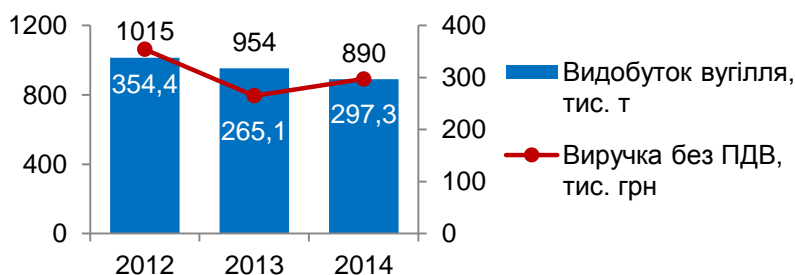
Джерело: Дані шахти

Операційні та фінансові показники

Чиста виручка шахти склала **297,3 млн грн** у 2014 р.

- Шахта в 2014 р. видобула 890 тис. т та очікується збереження поточного обсягу видобутку вугілля в 2015 р.
- У 2014 р. виручка шахти склала 297,3 млн грн без ПДВ, що на 12,1% більше в порівнянні з 2013 р.

Обсяг чистої виручки та видобутого вугілля



Джерело: Дані шахти

Наступні кроки

- Потенційні інвестори повинні сповістити про свою зацікавленість, після чого їм буде запропонована більш детальна інформація стосовно шахти
- Усі запити зацікавлені сторони повинні направляти в Міністерство енергетики та вугільної промисловості та компанію Deloitte. Зацікавлені сторони не повинні звертатися напряму до керівництва шахти

Контакти

- Міністерство енергетики та вугільної промисловості
Олександр Крук, Радник Міністра, oleksandr.kruk@mev.energy.gov.ua
- ПрАТ «Делойт енд Туш ЮСК» (радник Міністра)
Олександр Сопроненков, Старший менеджер групи корпоративних фінансів, osopronenkov@deloitte.ua