**CAT PIERDE ROMANIA PRIN MODIFICAREA LEGII OFFSHORE**

**VOTATA DE SENAT**

**A. Prima ipoteza: pretul mediu estimat in studiul Deloitte, 113,72 RON/MWH. Romania pierde 3,7 mld USD**

**a. Date initiale**

Estimarile din studiul Deloitte *Contributia proiectelor de explorare si productie a hidrocarburilor din Marea Neagra la dezvoltarea economiei romanesti,* comandat de companiile petroliere, sunt

* perioada pe care se face estimarea: 2018-2040
* volumul gazelor naturale extrase: 170 miliarde mc, echivalentul a 1,8031 mld MWh
* pret mediu al gazului natural: 304,8 USD / 1000 mc, echivalentul a 113,72 RON/MWh
* veniturile companiilor: 1,8031 mld MWh x 113,72 RON/MWh =
* cheltuielile companiilor: 22,2 mld USD, din care 15,7 mld USD investitii si 6,5 mld USD cheltuieli operationale.

**b. Calcule pe forma legii votata in iulie**

Impozitul special = 0,3 [ (85 RON/MWh – 45,71 RON/MWh) x volum – (investitii deduse)] +

[0,15 (100 RON/MWh – 85 RON/MWh) + 0,2 (113,72 RON/MWh – 100 RON/MWh)] x volum

= 0,3 [17,9 mld USD – (investitii deduse)] + 2,28 mld USD

*intrucat investitiile deduse nu pot depasi 60% din venitul suplimentar*

= 0,3 x 0,4 x 17,9 mld USD + 2,28 mld USD = 2,15 mld USD + 2,28 mld USD = 4,43 mld USD

Veniturile din extractie ale companiilor sunt 51,8 mld USD

Profitul total al afacerii = venituri – cheltuieli = 51,8 – 22,2 = 29,6 mld USD

Redeventa 0,13 x 51,8 mld USD = 6,73 mld USD

Profitul impozabil al companiilor = venituri – cheltuieli – redeventa – impozit special = 51,8 – 22,2 – 6,73 – 4,43 = 18,44 mld USD

Profitul net al companiilor (dupa impozitul pe profit): 0,84 x 18,44 = **15,5 mld USD**

Impozitul pe profit: 0,16 x 18,44 mld USD = 2,95 mld USD

Castigul Romaniei = redeventa + impozit pe profit + impozit special = **14,11 mld USD**

**c. Calcule pe forma legii votata de Senat in 24 septembrie**

Venit suplimentar = (113,72 RON/MWh – 45,71 RON/MWh) x volum = 31 mld USD

Investitiile deduse nu pot depasi 60% din impozitul special, adica 18,6 mld USD. Prevederea este superflua intrucat valoarea investitiilor este 15,7 mld USD

Impozitul special = [ 0,3 (85 RON/MWh – 45,71 RON/MWh) + 0,15 (100 RON/MWh – 85 RON/MWh) + 0,2 (113,72 RON/MWh – 100 RON/MWh)] x volum – (investitii deduse) = 16,79 lei/MWh x 1,8031 mld MWh – 15,7 mld USD = 7,65 mld USD - (investitii deduse)

Valoarea investitiilor care pot fi deduse este mult mai mare, 15,7 mld USD, **deci impozitul special este zero.**

Profitul impozabil al companiilor = venituri – cheltuieli – redeventa = 51,8 – 22,2 – 6,73 = 22,87 mld USD

Profitul net al companiilor (dupa impozitul pe profit): 0,84 x 22,87 = **19,21 mld USD**

Impozitul pe profit: 0,16 x 22,87 mld USD = 3,66 mld USD

Castigul Romaniei = redeventa + impozit pe profit = **10,39 mld USD**

In urma modificarii legii in Senat Romania pierde 14,11 – 10,39 = 3,72 mld USD.

**B. A doua ipoteza: un pret mediu de 160 RON/MWh. Romania pierde 9 mld USD**

**a. Date initiale**

Aceleasi date initiale, cu diferenta ca pretul mediu este 160 RON/MWh.

**b. Calcule pe forma legii votata in iulie**

Impozitul special = 0,3 [ (85 RON/MWh – 45,71 RON/MWh) x volum – (investitii deduse)] +

[0,15 (100 RON/MWh – 85 RON/MWh) + 0,2 (115 RON/MWh – 100 RON/MWh) + 0,25 (130 RON/MWh – 115 RON/MWh) + 0,3 (145 RON/MWh – 130 RON/MWh) + 0,35 (160 RON/MWh – 145 RON/MWh)] x volum

= 0,3 [17,9 mld USD – investitii deduse] + 8,54 mld USD

*intrucat investitiile deduse nu pot depasi 60% din venitul suplimentar*

= 0,3 x 0,4 x 17,9 mld USD + 8,54 mld USD = 2,15 mld USD + 8,54 mld USD = 10,69 mld USD

Veniturile din extractie ale companiilor sunt 72,9 mld USD

Profitul total al afacerii = venituri – cheltuieli = 72,9 – 22,2 = 50,7 mld USD

Redeventa 0,13 x 72,9 mld USD = 9,48 mld USD

Profitul impozabil al companiilor = venituri – cheltuieli – redeventa – impozit special = 72,9 – 22,2 – 9,48 – 10,69 = 30,53 mld USD

Profitul net al companiilor (dupa impozitul pe profit): 0,84 x 30,53 = **25,65 mld USD**

Impozitul pe profit: 0,16 x 30,53 mld USD = 4,88 mld USD

Castigul Romaniei = redeventa + impozit pe profit + impozit special = **25,05 mld USD**

**c. Calcule pe forma legii votata de Senat in 24 septembrie**

Venit suplimentar = (160 RON/MWh – 45,71 RON/MWh) x volum = 52 mld USD

Investitiile deduse nu pot depasi 60% din impozitul special, adica 31,2 mld USD. Prevederea este superflua intrucat valoarea investitiilor este 15,7 mld USD

Impozitul special = [ 0,3 (85 RON/MWh – 45,71 RON/MWh) + 0,15 (100 RON/MWh – 85 RON/MWh) + 0,2 (115 RON/MWh – 100 RON/MWh) + 0,25 (130 RON/MWh – 115 RON/MWh) + 0,3 (145 RON/MWh – 130 RON/MWh) + 0,35 (160 RON/MWh – 145 RON/MWh)] x volum – (investitii deduse) = 13,91 mld USD - (investitii deduse)

Valoarea investitiilor care pot fi deduse este mai mare, 15,7 mld USD, **deci impozitul special este zero.**

Profitul impozabil al companiilor = venituri – cheltuieli – redeventa = 72,9 – 22,2 – 9,48 = 41,22 mld USD

Profitul net al companiilor (dupa impozitul pe profit): 0,84 x 41,22 = **34,62 mld USD**

Impozitul pe profit: 0,16 x 41,22 mld USD = 6,6 mld USD

Castigul Romaniei = redeventa + impozit pe profit = **16,08 mld USD**

In urma modificarii legii in Senat Romania pierde 25,05 – 16,08 = 8,97 mld USD.

**C. Concluzii**

In urma modificarii din Senat a legii offshore, impozitul special este practic exclus, castigurile Romaniei venind din redeventa si impozsit pe profit.

Pe pretul mediu estimate de Deloitte pierderile sunt de 3,7 miliarde USD, pe un pret mediu de 160 RON/MWh pierderile sunt de 9 mld USD. Cu cat pretul gazului creste, cu atat pierderile sunt mai mari.

Castigul Romaniei este de 30-35% din profitul brut al afacerii, in timp ce tari cu rezerve similar castiga 60-80% din profitul brut al afacerii.