





図3.3 坑口圧力と総噴出流量の関係







図3.10 キャリパー(坑径)検層結果(2000年9月16日).[A]はスケール沈殿の全区間を、 [B]は7"ケーシング内の拡大をそれぞれ示す.

- **1.9**m

- **1.9**m



スケールの沈殿状況とフィードポイントの経年変化の概念図 図3.11



図3.14 混合比に対する流体温度と硬石膏過飽和度指数の 変化(混合モデルの計算結果).Case1は他坑井データを使用し、 Case2は修正されたSC-1坑データを使用した場合を意味する。 陰影部は、実測されたSC-1坑の値の範囲を示す.



図3.17 坑井内のスケール沈殿のモデルの概念図









図3.19 実測値と計算結果とのヒストリーマッチング結果 ([A]:2年後のスケール層厚, [B]:噴出流量)



図3.20 4年間の将来予測結果.[A]:蒸気流量;[B]:熱水流量;[C]:坑口圧力(WHP);[D]:スケール層厚



表3.3

ヒストリーマッチング及び将来予測で用いた入力パラメータの一覧

			The history matching	The prediction
WELBOR	Production index	(kg/s)/bar	30	30
	Feedpoint pressure	bar	125	125
	Formation temperature	°C	0-550m:10, -900m:240, -2,100m:255, 2,100m-:300	0-550m:10, -900m:240, -2,100m:2 2,100m-:300
	Enthalpy	kJ/kg	initial condition :1,163.3 1,163.3 – 1,116.9	1,116.9
	Well geometry	m	initial condition : casing profile	initial condition based on caliper a data (Sep-16,2000)
	Interval of scale deposition	m	initial condition :0	initial condition :1,522-2,050m
	Flow rate	kg/s	initial condition :140.9	initial condition :120.4
Scale simulator	Rate constant	mol/sm ²	logk= -4.00, -4.25 , -4.50, -4.75 , -5.00 , -6.00	logk= -4.25 , -4.50, -4.75
	Fluid density	kg/m ³	767.8	767.8
	Scale density	kg/m ³	2,889	2,889
	Scale porosity	-	0.0280	0.0280
	Equilibrium concentration of fluid	mol/kg	initial condition :9.13x10 ⁻⁵ 9.13x10 ⁻⁵ ~ 1.19x10 ⁻⁴	1.19x10 ⁻⁴
	Concentration of inlet fluid	mol/kg	initial condition $:1.03 \times 10^{-4}$ $1.03 \times 10^{-4} \sim 1.39 \times 10^{-4}$	1.39x10 ⁻⁴

