基于稳定性分析的平衡闪蒸计算

李剑峰 贺 三 夏 丹 任建勋 梁 颖

西南石油大学石油工程学院,四川 成都 610500

摘 要:相平衡计算时,对于汽-液两相体系,单纯依靠计算混合物饱和点,无法准确地判断其 是否产生相分离。对于多相体系,不能依靠饱和点来判断混合物所处相区。基于 Gibbs 自由能最小 化原理,利用稳定性分析能快速有效地确定混合物的相数,进而采用连续代入法进行指定相数的迭 代计算,可以获得平衡闪蒸结果的严格解。举例探讨了稳定性分析在汽-液两相和汽-液-液三相平 衡中的应用,并用连续代入法计算得到了各相组成。计算结果表明该法简单可靠,可用于石油天然 气化工中的各类相平衡的严格计算。

关键词:Gibbs 自由能;稳定性分析;闪蒸计算;连续代入法 DOI:10.3969/j.issn.1006-5539.2013.04.012

0 前言

相平衡计算是石油化工工业的基础工作之一,在 新技术理论研究中占有重要地位。例如模拟计算高含 硫气田水闪蒸分离后闪蒸气中 H₂S 的含量,以判断焚 烧后 SO₂ 排放量是否满足污染物排放要求^[1];液化天 然气低温脱除 CO₂ 时,须分析闪蒸分离的条件对分离 效果的影响^[2];在 NGH(天然气水合物)储运中,研究 如何改善 NGH 生成的相平衡条件^[3]等,都需要进行大 量的平衡闪蒸计算。

由于相平衡计算前混合物相数未知,因此计算的 重要一步是核实闪蒸问题是否成立。当在给定条件下 混合物会产生相分离时才进行平衡闪蒸计算。通常可 采用的一种方法是求出给定温度下的饱和压力^[4-6],饱 和压力以下混合物会形成两相。该法需要先确定饱和 点的类型(泡点或露点),对于近临界区以外的烃类混 合物,可通过相关经验法则实现^[7]。但混合物在给定条 件下可能不存在饱和点;对于某些混合物,在一定温 度下可能存在两个露点,在较低的露点以下是单相 的。另外,当计算出现问题时,也很难判断是不存在饱 和点,还是迭代过程出现了数值问题^[8]。 严格来说,确定给定条件下相分离与否,是从所 有可能的相组合和组分分布中找到体系 Gibbs 自由能 处于最低状态的条件^[9]。当 Gibbs 自由能未达到最小 时,混合物就会形成两相或多相。该法除判断相分离 外,也可以为随后进行的闪蒸计算提供适当的初始值 估计。

当稳定性分析显示混合物能形成两相或多相时, 采用连续代入法进行指定相数的闪蒸计算。连续代入 法形式简单,能满足大多数闪蒸计算的要求。

1 稳定性分析

混合物达到相平衡时应满足:各组分物料守恒; 各相的温度和压力相同;各组分在各相中的化学势相 等。除此之外,在平衡状态下,体系的能量应处于所有 可能条件的最低值,可表达为:

$$(\partial G)_{P,T} = 0 \tag{1}$$

$$(\partial^2 G)_{PT} > 0 \tag{2}$$

式中:G为体系的 Gibbs 自由能量, J_{\circ}

对于一个假想的单相流体,在某压力下用状态方程计算的二元体系的摩尔 Gibbs 自由能见图 1。与

42 天煞气与石油 2013 年 8 月

Gibbs 自由能曲线相切的线上两点代表有相同的化学 势(如 B 和 D),表示 B 和 D 为两个平衡相。F 点的混 合物可通过分为 B 和 D 两相达到更低的能级(F 变为 F'),那么作为单相它一定是不稳定的。而 A 点为一个 稳定的相,它不能分为 B 和 D 两个相,因为如果降到 A'处的能级则会出现一相的摩尔分数为负值,这在物 理意义上是不可能的。



图 1 某压力二元体系 Gibbs 自由能随组成的变化

对于多组分体系来说原理相同,只不过 Gibbs 自由能曲线变成了一个具有超切面的超曲面。可得到的结论是当 Gibbs 自由能面在所有浓度下都为上凹曲线时,混合物才保持一个稳定的单相,否则就会分成曲面和切面切点所指示的平衡相。判断混合物在给定条件下 Gibbs 自由能是否最小的过程称为稳定性分析,基于此原理得到的稳定方程为¹⁰⁰:

 $g(Y_1, Y_2...Y_n) = 1 + \sum_{i=1}^n Y_i (\ln Y_i + \ln (\phi_i)_2 - \ln z_i - \ln (\phi_i)_0 - 1) (3)$

式中:Y_i为衡量新相中各组分物质的量的一个尺度; ϕ_i 为各组分逸度系数,下标0和2分别代表原来的单 相和可能形成的新相;z_i为原有相中各组分的摩尔分 数。

当混合物在给定条件下稳定时式(3)在所有解处 恒大于等于 0,因此需搜索其全局最小值。如果收敛时 $\min(g) < 0$ 或 $\sum_{i=1}^{n} Y_i > 1$,则混合物不稳定,需进行平衡闪 蒸计算。

对于气-液两相分析,可用下式估算新相的组成, 对于类液混合物:

$$Y_i = \frac{z_i}{K_i} \tag{5}$$

式中:Ki为相平衡常数。

通常情况下上述两组初值只需一组即可,对于烃 类混合物,可选取仅由最轻组分或最重组分组成的单 相。但对于不能清楚判断流体属性的临界区混合物来 说都应作出估算。

 K_i 的初值用 Wilson 公式进行估算:

$$\ln K_{i} = \ln \frac{P_{Ci}}{P} + 5.373 \left(1 + \omega_{i}\right) \left(1 - \frac{T_{Ci}}{T}\right)$$
(6)

式中:*P_{ci}*为各组分的临界压力,Pa;*T_{ci}*为临界温度, K;ω_i为偏心因子;*P*为体系压力,Pa;*T*为体系温度, K。

应用稳定性分析的好处是,当混合物不稳定时, 收敛的 *K*_i 可为随后的闪蒸计算提供适当的初始值估 计。这有助于临界区的计算,因为在临界区必须作严 格的初始 *K*_i 的估算。

2 平衡闪蒸计算

对于温度和压力下,进料组成为 $(z_1,z_2,...,z_n)$ 的混 合物,平衡闪蒸计算应包括:相数;气相分率 β ;各相组 成。气-液两相闪蒸一般用 $(y_1,y_2,...,y_n)$ 表示气相组成, $(x_1,x_2,...,x_n)$ 表示液相组成。 x_i 和 y_i 可用式(7)表示:

$$x_i = \frac{z_i}{1 + (K_i - 1)\beta} \tag{7}$$

$$y_i = \frac{K_i z_i}{1 + (K_i - 1)\beta} \tag{8}$$

为了方便用迭代法求解,一般选用 Rachford-Rice 方程,其值随β增加而单调递减,

$$F(\beta) = \sum_{i=1}^{n} \frac{z_i(K_i - 1)}{1 + (K_i - 1)\beta} = 0$$
(9)

如果 $K_i z_i > 1$ 且 $\frac{z_i}{K_i} > 1$, 那么式(9) 会得到一个介于

0和1之间具有物理意义的根。

如果前面所述的稳定性分析显示混合物会发生 相分离,则用收敛后得到的*K*_i作为初始值求解式(9)。 用牛顿迭代法得到β的迭代公式为:

$$\boldsymbol{\beta}^{(k+1)} = \boldsymbol{\beta}^{(k)} - \frac{F^{(k)}}{\left(\frac{\mathrm{d}F}{\mathrm{d}\boldsymbol{\beta}}\right)^{(k)}} \tag{10}$$

式中:k为迭代序号。

 $F(\beta)$ 关于 β 的导数等于:

$$\frac{\mathrm{d}F}{\mathrm{d}\beta} = -\sum_{i=1}^{n} \frac{z_{i}(K_{i}-1)^{2}}{\left[1 + \beta(K_{i}-1)\right]^{2}}$$
(11)

OIL AND GAS TREATING AND PROCESSING 油气加工 43

综上, 闪蒸计算步骤可以描述为:a) 由稳定性分 析得到 K_i 的初始值; 假设 β 初始值, $0 < \beta < 1$; b) 由式 (10)迭代得到满足式(9)的 β 解; c) 根据式(7)、(8)计 算得到 x_i 和 y_i ; d) 根据状态方程计算气、液相的逸度 系数 ϕ_i^i 和 ϕ_i^v ,得到 K_i 的新值, $K_i = \frac{\phi_i^{L_i}}{\phi_i^{V_i}}$; e)当 $\left| \frac{\phi_i^{I_i} x_i P}{\phi_i^{V_i} P} - 1 \right| < \varepsilon$ 停止迭代, 由式(9)得到正确的 β 解, 进而得到汽、液 相组成 y_i 和 x_i , 否则返回步骤 b)继续迭代。

上述方法称为连续代入迭代法。为了在迭代循环 中将 β 值控制在 0~1 内,可采用以下制约措施:当式 (10)求出的 $\beta^{(k+1)}>1$ 时,则改取 $\beta^{(k+1)}=\frac{\beta^{(k)}+1}{2};$ 当 $\beta^{(k+1)}<1$

时,则改取
$$\beta^{(k+1)}=\frac{\beta^{(k)}}{2}$$
。

对于可能产生三相(LLV)的多相体系,也可利用 连续代入法进行闪蒸计算。不同之处在于需对气-液 两相闪蒸计算结果进行稳定性分析,即比较两相区和 三相区 Gibbs 自由能大小。如果稳定性分析结果表明 两相区的 min(g)小于 0,则进行多相闪蒸计算。

对于多相闪蒸,式(9)变为:

$$F(\beta_m) = \sum_{i=1}^n \frac{z_i(K_{im}-1)}{1 + \sum_{m=1}^{j-1} (K_{im}-1)\beta_m} = 0$$
(12)

式中: K_{im} 为各组分关于J相和m相的相平衡常数; β_m 为m相分率。 β_m 仍可利用牛顿迭代法求解。

式(7)和式(8)变为:

$$y_{ij} = \frac{z_i}{1 + \sum_{m=1}^{J-1} (K_{im} - 1)\beta_m}$$
(13)

$$y_{im} = \frac{K_{im} z_i}{1 + \sum_{m=1}^{J-1} (K_{im} - 1)\beta_m}$$
(14)

式中:*y_iJ*为*J*相中各组分的摩尔分数;*y_{im}*为*m*相中各 组分的摩尔分数。

3 计算举例

本文采用 Peng-Robbison 状态方程计算各组分的 逸度系数。需要注意的是,当状态方程有三个实根(压 缩因子根或摩尔体积根)时,应从最大和最小根中选 出使体系 Gibbs 自由能较低的一个。状态方程所使用 的各组分特性参数见表 1。

石油与天然气混合物在发生汽化、冷凝或经过节 流阀时,会因为温度和压力的改变而发生闪蒸分离的 现象。考虑 Mix1 和 Mix2 两组典型的气体混合物,混合物摩尔组成见表 2。

€1	1	各	组	分	特	性	参	数
₹1		谷	组	分	特	性	稥	娎

组分	ω	T_C/K	P_C /kPa
CH_4	0.011 5	190.7	4 641
C_2H_6	0.098 6	305.4	4 884
C_3H_8	0.152 4	369.9	4 257
$n - C_4 H_{10}$	0.201	425.2	3 797
CO_2	0.238 9	304.1	7 370
H_2S	0.081	373.6	9 008
H_2O	0.344	647.3	22 120

表2 混合物组成

组分	CH_4	$\mathrm{C}_{2}\mathrm{H}_{6}$	$\mathrm{C}_3\mathrm{H}_8$	$n-C_4H_{10}$	CO_2	H_2S	H_2O
Mix1	0.94	0.027	0.007 4	0.025 6	-	-	-
Mix2	-	0.45	0.22	-	0.018	0.09	0.06

进行稳定性分析时,本文采用适应性强的内点法 搜索式(3)的最小值,以避免传统的拟牛顿法(如 BFGS 算法)可能出现求解失败的情况。对 Mix1 在不 同条件下的稳定性分析的结果见表 3。

表3 Mix1稳定性分析结果

编号	<i>T</i> /K	₽⁄kPa	$\min(g)$	$\sum_{i=1}^n \boldsymbol{Y}_i$	结果
1	270.6	3 039.7	0.321	0.679	稳定
2	239.5	7 106	-0.126	1.126	不稳定
3	212.93	9 092.7	1.70E-11	1	稳定
4	200.73	6 593.1	1.90E-11	1	稳定
5	187.6	4 553	1.62E-11	1	稳定
6	177.7	1 519.9	-46.73	47.736	不稳定

混合物在编号2和6的条件下是不稳定的,需进 行平衡闪蒸计算。

由图2所示的混合物相包络线也可看出,点2和 点6位于相包络曲线内的两相区。对于点1,混合物在 该温度下不存在饱和压力,因此不能通过饱和压力来 判断是否产生相分离。对于点2,在该温度下有两个露 点,只有在较高的露点以下混合物才形成两相。然而 利用稳定性分析可以快速有效地判断混合物的相数, 减少不必要的麻烦。

对于 Mix2,由于有烃和水的存在,在一定条件下 液相会分成液烃相和水相。经稳定性分析计算得知, 在温度为 270 K、压力为 1 500 kPa 时混合物会产生相 44 天**然气与石油** 2013 年 8 月

分离,用连续代入法进行闪蒸计算的结果见表4。



表4 Mix2闪蒸计算结果

组分	气相分率	气相组成 y_i	液相组成 x_i
C_2H_6	-	0.501 1	0.268 6
C_3H_8	-	0.183 1	0.351
CO_2	0.78	0.216 4	0.051
H_2S	-	0.099	0.058
H_2O	-	0.000 4	0.271 4

然而对液相再次计算得知,min(g)=-0.0174, $\sum_{i=1}^{n} Y_{i}$ =1.0174,混合物形成两相后仍是不稳定的,会 继续产生相分离形成气-液-液三相。利用连续代入法 得到液相最终结果见表 5。

表5	Mix2液相	闪蒸	计算	算结	果
表5	MIX2液相	闪蒸	计算	算结	涥

组分	液烃相 分率	水相分率	液烃相组成 x _{iL1}	水相组成 x _{iL2}
$\mathrm{C}_{2}\mathrm{H}_{6}$	-	-	0.369 6	5.99E-11
$\mathrm{C}_3\mathrm{H}_8$	-	-	0.483	5.26E-14
CO_2	0.156	0.06	0.068 9	0.003 4
H_2S	_	-	0.078 3	0.004
H_2O	-	-	0.000 2	0.992 7

对液烃相分析时发现,用式(4)和式(5)两组初值 分别求解式(3)时,其中一组收敛于恒解 x_{it1},另一组收 敛于汽相组成 y_i,而方程的值都为 0。这证明了混合物 处于 Gibbs 自由能最小的状态,并且达到了相平衡。

4 结论

本文将基于 Gibbs 自由能最小化原理的稳定性分

析方法应用于平衡闪蒸计算,一方面可以很好地避免 计算饱和点不能正确判断混合物相区的问题,一方面 能得到闪蒸计算的严格解。稳定性分析判断混合物的 相数,而连续代入法则计算对应于指定相数的各相组 成。实例表明该方法是可靠的,计算结果也符合预期。

与采用单一状态方程计算各相逸度系数不同,也 可通过活度系数模型表征液相行为。对于强极性体 系,采用活度系数模型可以获得更高的精度。

参考文献:

 [1] 童富良,张永红. 含硫气田水处置探讨[J]. 天然气与石油, 2008,26(1):61-63.

Tong Fuliang, Zhang Yonghong. Studies on Sour Produced Water Treatment [J]. Natural Gas and Oil, 2008, 26(1):61–63.

- [2] 熊晓俊,林文胜,顾安忠. CH₄-CO₂二元系低温分离方案的 可行性探讨[J]. 低温与超导,2012,40(1):1-4.
 Xiong Xiaojun,Lin Wensheng,Gu Anzhong. Feasibility Study on Cryogenic Separation of CH₄-CO₂ Binary System [J].
 Cryogenics and Superconductivity,2012,40(1):1-4.
- [3] 巩 艳,林 宇,汝欣欣,等. 天然气水合物储运天然气技术[J]. 天然气与石油,2010,28(2):4-7.

Gong Yan,Lin Yu,Ru Xinxin,et al. Natural Gas Hydrate Storage and Transportation Technology [J]. Natural Gas and Oil,2010,28(2):4-7.

[4] 陈洪钫,刘家祺. 化工分离过程[M]. 北京:化学工业出版 社,2009.38-44.

Chen Hongfang, Liu Jiaqi. Chemical Seperation Process [M]. Beijing; Chemical Industry Press, 2009.38–44.

[5] 白执松. 石油及天然气物性预测[M]. 北京:石油工业出版 社,1995.139-147.

Bai Zhisong.Oil and Gas Properties Prediction [M]. Beijing: Petroleum Industry Press, 1995.139–147.

[6] 郭天民. 多元气-液平衡和精馏 [M]. 北京:石油工业出版 社,2002.161-170.

Guo Tianmin.The Vapor –liquid Equilibrium and Distillation [M]. Beijing. Petroleum Industry Press, 2002.161–170.

- [7]Peng Dingyu. Accelerated Successive Substitution Schemes for Bubble-point and Dew-point Calculations [J]. The Canadian Journal of Chemical Engineering, 1991, 69(4):978–985.
- [8]Karen S P, Peter L C. Phase Behavior of Petorleum Reservoir Fluids[M]. Boca Raton: CRC Press, 2007.115–139.
- [9]Baker L E, Pierce A C, Luks K D. Gibbs Energy Analysis of Phase Equilibria[J]. SPE Journal, 1981, 22(5):731-742.
- [10]Michelsen M L. The Isothermal Flash Problem, part I :Stability Analysis[J]. Fluid Phase Equilibria, 1982, 9(1):1–19.