

ICS 75. 020  
E 12  
备案号：35128—2012

**SY**

# 中华人民共和国石油天然气行业标准

**SY/T 6170—2012**

代替 SY/T 6170—2005

---

## 气田开发主要生产技术指标及计算方法

The technical indexes of natural gas production and  
relative calculation methods

2012—01—04 发布

2012—03—01 实施

---

国家能源局 发布

## 目 次

前言 .....	II
1 范围 .....	1
2 规范性引用文件 .....	1
3 储量指标及计算方法 .....	1
4 产能指标及计算方法 .....	1
5 产量指标及计算方法 .....	2
6 开发现状指标及计算方法 .....	3
7 经济效益指标及计算方法 .....	7
8 指标参数符号的名称及计量单位 .....	8
附录 A（规范性附录） 指标参数符号的名称及计量单位 .....	9

## 前 言

本标准按照 GB/T 1.1—2009《标准化工作导则 第 1 部分：标准的结构和编写》给出的规则起草。

本标准代替 SY/T 6170—2005《气田开发主要生产技术指标及计算方法》。与 SY/T 6170—2005 相比，除编辑性修改外，主要技术变化如下：

- 将原标准和本次新增加的共计 60 条气田开发指标按储量、产能、产量、气田开发现状和经济效益五种类型重新进行了归类；
- 对采气速度与地质储量采气速度、可采储量采气速度和剩余可采储量采气速度，对采出程度与地质储量采出程度和可采储量采出程度，对递减率与自然递减率和综合递减率，对已投产气井与气井开井和计划关井从隶属关系上进行了调整；
- 将气田（藏）井口产气量（见 5.1）、损耗气量（见 5.2）、工业气量（见 5.3）、天然气商品量（见 5.4）、外销气量（见 5.5）、生产自用气量（见 5.6）、轻烃回收减量（见 5.7）、累积井口产气量（见 5.8）和老井措施增产气量（见 5.9）提到了储量动用率之前，将递减率（见 6.15）提到天然气综合利用率（见 6.16）之前；
- 修改了新增动用天然气可采储量（见 3.5）、产能到位率（见 4.2）、产能贡献率（见 4.3）、工业气量（见 5.3）、天然气商品量（见 5.4）、累积井口产气量（见 5.8）、稳产期末采出程度（见 6.6）和采收率（见 6.7）的概念；将气井利用率改为气井开井率（见 6.14）；将稳产期采出程度改为稳产期末采出程度（见 6.6）；
- 删除了产能时率，同时增加了年核减气田（藏）产能（见 4.1.2）、年末气田（藏）产能（见 4.1.3）和产能负荷因子（见 4.4）、储量动用率（见 6.1）、剩余可采储量采气速度（见 6.4.3）、油气比（见 6.10）、天然气综合利用率（见 6.16）等有关开发生产管理、年度发展计划、开发方案、规划方案编制等生产指标的有关内容；
- 增加了气田开发总投资（见 7.1）、老气田改造投资（见 7.3）、其他投资（见 7.4）和天然气总操作成本（见 7.5）等经济指标的内容；
- 增加了亿立方米产能建设投资（见 7.9）和亿立方米产能建设进尺（见 7.10）等效益指标的内容。

本标准由油气田开发专业标准化委员会（SAC/TC 07）提出并归口。

本标准起草单位：中国石油天然气股份有限公司勘探开发研究院廊坊分院开发所。

本标准主要起草人：陆家亮、唐红君、刘素民、孙玉平、韩永新、马惠芳、赵素平、李洋。

本标准代替了 SY/T 6170—2005。

SY/T 6170—2005 的历次版本发布情况为：

- SY/T 6170—1995。