文章编号:1673-5005(2012)03-0098-04

# 含砾岩样中切削齿冲击载荷变化规律试验

林英松1, 孔栋梁2, 黄名召3, 邹德永1, 单清林1

(1.中国石油大学石油工程学院,山东青岛266580;2.长城钻探工程有限公司钻井一公司,盘锦124010;
 3.中国石油海洋工程有限公司钻井事业部,天津300280)

摘要:通过直径为 19 mm 的单齿切削含砾岩样试验,研究砾石直径、胶结强度、切削深度、切削齿后倾角等对切削齿 所受冲击载荷的影响规律,分析 PDC 钻头钻进砾石层的损坏机制。结果表明;切削齿受到的冲击力随着砾石层胶结 强度、砾石直径的增加而增大,随切削齿切削深度的增加呈指数增加;相同切削面积下,切削齿受到的冲击力随着后 倾角的增大而增大;当冲击载荷大于切削齿的极限冲击强度时,切削齿将直接产生碎裂;即使冲击载荷不能达到切 削齿的极限冲击强度,周而复始的冲击载荷达到切削齿的冲击韧性时,切削齿将发生冲击疲劳损坏。 关键词:砾岩; PDC 钻头;冲击载荷;变化规律;试验

中图分类号: TE 921 文献标志码: A doi: 10.3969/j.issn.1673-5005.2012.03.016

# Experiment on impact forces on single PDC cutter in cement sample with gravels

LIN Ying-song<sup>1</sup>, KONG Dong-liang<sup>2</sup>, HUANG Ming-zhao<sup>3</sup>, ZOU De-yong<sup>1</sup>, SHAN Qing-lin<sup>1</sup>

(1. School of Petroleum Engineering in China University of Petroleum, Qingdao 266580, China;

2. No. 1 Drilling Company of Great Wall Drilling Engineering Limited, Panjin 124010, China;

3. Drilling Department of China Petroleum Offshore Engineering Limited, Tianjin 300280, China)

Abstract: By making cutting experiments on single PDC cutter with a diameter of 19 mm in cement samples containing gravels, the laws of some factors such as gravel diameter, cementing strength, cutting depth, cutter back rake angle affecting the impact force on PDC cutter were studied. The damage mechanism on PDC bits drilling the gravel layer was analyzed. The results show that the impact forces on cutting teeth increase with the bond strength of the gravel and the gravel diameter increasing. With the increase of cut depth of cutting teeth, the impact force increases exponentially. Under the same cutting area, the impact force increases as the back rake angle increases. When the impact load is greater than the limit of impact strength, the cutting teeth will produce fragmentation. Even if the impact load is not to the limit of impact strength of the cutting teeth, the cycle of impact loading reaching the impact toughness of the cutting teeth, the cutting teeth will occur the fatigue damage.

Key words: conglomerate; PDC bits; impact forces; change rule; experiment

由于 PDC 钻头对地层性质和工作条件比较敏 感,其在砾岩地层的应用一直未能取得良好效果,因 此有必要针对砾岩层的地层性质来研究 PDC 钻头 的损坏机制。由于 PDC 钻头在砾石层中钻进时,切 削齿易受到大的冲击载荷作用而发生崩齿或剥落, 导致钻头失去切削能力,进而造成机械钻速严重降 低<sup>[14]</sup>。为了设计出适合于砾石层中钻进的 PDC 钻头,笔者通过制作含砾岩样,在室内进行单齿切削模 拟试验,研究切削齿在砾岩中的冲击损坏机制,分析 切削齿所受冲击载荷的变化规律,从而为砾石层 PDC 钻头设计与应用提供依据。

收稿日期:2011-06-22

基金项目:中海油公司科技项目(N0902108)

作者简介:林英松(1964-),女(汉族),山东乳山人,教授,博士,主要从事岩石力学在石油工程应用方面研究。

# 1 试验设计及测力数据处理

试验装置如图 1 所示。在车床上进行单齿切削 含砾岩样试验,同时测量切削齿受到的切向力及轴 向力。



图1 模拟切削试验装置

Fig.1 Simulative cutting test device

试验岩样是以水泥、漂珠胶结砾石来模拟地层 中的砾岩,岩样设计规格为 **Φ**260 mm×60 mm 的圆 盘。采用4 种胶结强度(通过加入不同配比的水泥 及漂珠调整岩样胶结强度)及4 种砾石直径(1.5~ 3 mm,4.5~5.5 mm,7~8 mm,9.5~10.5 mm)的砾 石制成了16种岩样。为方便试验数据记录,将岩 样进行编号,编号由两位数字组成:十位上数字表 示岩样砾石直径(1~4 号砾石直径逐渐增大),个 位上数字表示岩样胶结强度(1~4 号强度逐渐增 大)。例如:岩样23 代表砾石直径编号为2、胶结 强度编号为3 的岩样。

表1为含砾石岩样在常温常压养护50d后的 单轴抗压强度测试结果。

表1 岩样单轴抗压强度

Table 1	Uniaxial	compressive	strenth	of	cement	samp	le
---------	----------	-------------	---------	----	--------	------	----

岩样编号	抗压强度 σ <sub>c</sub> /MPa	岩样编号	抗压强度 $\sigma_{\rm c}/{\rm MPa}$
11	10. 80	31	9.60
12	26.00	32	23.73
13	34.05	33	29.60
14	43.10	34	36.60
21	11.14	41	7.80
22	24.15	42	23.80
23	28.50	43	25.60
24	41.70	44	32, 40

由于试验结果数据量大,又很离散,单独分析某 一个波动切削齿的峰值和谷值不具有代表性,为此 对数据做以下处理:每100组数据(试验每1 ms测 一个数据)作为一个周期进行分析,并对这一周期 内的所有峰值取平均值作为切削齿受到的冲击载 荷。

# 2 试验结果分析

#### 2.1 胶结强度的影响

用岩样抗压强度代表岩样的胶结强度。表 2 是 切削砾石直径为 7~8 mm 岩样的试验结果,其中的 峰值为切削砾石时的受力,谷值为切削胶结物时的 受力。

由表2可以看出,切削齿受力的波动幅度很大, 且随着胶结强度的增加而增大,峰值载荷甚至能达 到谷值的3倍,而且切削齿的切向、轴向受力变化规 律是一致的。由此可知,钻头在砾岩中受力极不均 衡,切削砾石时受到的轴向力和切向力要远大于切 削胶结物时受到的力。

将表 2 中的切向力均值、轴向力均值与抗压强 度的关系绘制成曲线,如图 2(a)所示,将切向、轴向 冲击力(即切向力峰值均值和轴向力峰值均值)随 胶结强度变化的趋势绘制成曲线,如图 2(b)所示 (砾石直径 7.5 mm)。

表 2 不同胶结强度下切削齿受力数据

 
 Table 2
 Data of forces on cutting tooth under different cementing strength

岩样抗压强度	数据	侧向力	切向力	轴向力
$\sigma_{\rm c}/{\rm MPa}$	类别	$F_1/N$	$F_2/N$	$F_3/N$
	全部均值	-48. 4707	610. 914 38	535. 055 2
0.6	峰值均值	22. 875 8	1 480. 672 95	1 171. 1489
9.0	谷值均值	-100.9560	591. 706 35	480. 9977
	峰谷差值	123. 831 8	888. 966 60	690. 151 2
	全部均值	-63. 600 9	1 569. 535 0	1 486. 603 6
22 72	峰值均值	14.3119	2031.3450	2 005. 249 5
23. 73	谷值均值	-173.4530	675. 488 4	696. 893 1
	峰谷差值	187.7649	1 220. 563 2	1 308. 356 4
	全部均值	-61. 468 5	1 233. 161 90	1 161. 4300
20 6	峰值均值	42.0275	2 244. 876 00	2 247. 643 5
29.0	谷值均值	-170. 272 3	785. 183 10	767.0778
	峰谷差值	212. 2998	1 286. 416 65	1 480. 565 6
	全部均值	-87. 993 5	1 380. 833 80	1 305. 247 90
26.6	峰值均值	23. 540 1	2 460. 660 00	2 460. 660 00
50.0	谷值均值	-212. 251 5	816. 730 35	869. 413 35
	峰谷差值	235.7525	1 340. 707 35	1 556. 503 50

由图 2 可以看出,切削齿受到的切向与轴向冲击力随胶结强度的变化趋势基本一致,均随着胶结物强度的增加而增大,当岩样抗压强度由 9.6 MPa 增加到 36.6 MPa 时,切向及轴向冲击力分别增加了 66.2% 和 112.6%。

分析原因:当胶结物强度较低时,砾石与胶结物 之间结合力较弱,切削齿可以比较容易地将砾石从 胶结物中直接剥离出来,此时切削齿受到的冲击力 较小。随着胶结物强度增大,切削齿剥离砾石所需 的力会增大,因而切削齿受到的冲击力也会随之增 大。当胶结物强度与砾石强度相近时,切削齿只能 直接切削砾石而无法剥离,此时切削齿所受的冲击 力达到最大。



图 2 切削齿受力均值及冲击力与岩样抗压强度的关系

#### Fig. 2 Relation of average forces versus compressive strength and impact forces versus compressive strength

#### 2.2 砾石尺寸的影响

采用直径 19 mm、后倾角 13°的切削齿,吃入深 度均取 2.5 mm,选用相同胶结强度不同砾石直径的 岩样。所得到的关系曲线见图 3(胶结强度4)。

由图 3 可以看出,切削齿受到的切向、轴向冲击力随着砾石直径的增加而增大,当砾石直径由 2.25 mm 增加到 10 mm 时,切向及轴向冲击力分别增加 了 37.7% 和 63.9%。



图 3 冲击力与砾石直径的关系



分析原因: 当砾石直径较小时,砾石与胶结物接 触面积小,容易剥离,因而切削齿受到的冲击载荷很 小。随着砾石直径的增大,切削齿切削到砾石的几 率增加,导致切削齿受到的冲击载荷随之增大。

#### 2.3 切削深度的影响

用 19 mm、后倾角 13°的切削齿,选取岩样 22、 24、32、34 进行试验。设计切削深度分别为 1.5、 2.5、3.5、4.5 mm。

通过单齿切削含砾岩样试验分析切削深度的变 化对切削齿受冲击力的影响。图 4 是岩样 22 得到 的试验结果。

将各点图进行曲线拟合,得到切向冲击力拟合 公式为  $F = 239.13 \exp(0.514h)$ ,  $R^2 = 0.9877$ ;

轴向冲击力公式为

 $F = 258.05 \exp(0.422h), R^2 = 0.9915.$ 

由图4可知,对于一定尺寸的切削齿,其受到的 冲击力随着切削深度的增加呈指数增长,当吃入深 度由1.5 mm 增加到4.5 mm 时,切削齿受到的轴向 冲击载荷增加了4倍。原因是:切削齿吃入深度增 大,切削齿与砾石的接触面积增加,从而使得切削齿 受到的冲击力增大。



### Fig. 4 Relation between impact forces and cut depth

#### 2.4 切削齿后倾角的影响

试验采用 19 mm 切削齿,设计了 7°、13°、19°和 25°四种后倾角,分别在岩样 12、14、42、44 上进行单 齿切削试验,采用相同的切削面积和相同的破岩速 度。图 5 是岩样 42 的试验结果。

由图 5 可以看出,切削齿受到的冲击力随着后 倾角的增大而增大。一方面,后倾角的增大,改变了 刃前岩石的受力状态,使砾石剥离的阻力增大;另一 方面,当切削面积相同时,切削齿与岩样的接触面积 将随着后倾角的增大而增大,因此切削齿所受的力 也会随之增大。



图 5 冲击力与后倾角的关系

Fig. 5 Relation between impact forces and back rake angle

# 3 PDC 钻头钻进砾岩冲击损坏机制

通过试验研究及理论分析可知,PDC 钻头在砾 石层钻进时,切削齿将以较高的速度碰撞砾石,由于 聚晶金刚石层与砾石脆性大,砾石强度高,变形很 小,切削齿瞬间加载将形成很大的冲击载荷,当冲击 载荷大于切削齿的极限冲击强度时,切削齿将直接 产生碎裂。即使冲击载荷不能达到切削齿的极限冲 击强度,由于切削齿在砾石层中经常钻遇砾石,受到 周而复始的冲击作用,当达到切削齿的冲击韧性时, 切削齿将发生冲击疲劳损坏。

## 4 结 论

(1)切削齿受到的冲击力随着砾石层胶结强度、砾石直径的增加而增大,并随切削齿切削深度的增加呈指数增加;相同切削面积下,切削齿受到的冲击力随着后倾角的增大而增大。

(2)当冲击载荷大于切削齿的极限冲击强度 时,切削齿将直接产生碎裂;即使冲击载荷不能达到 切削齿的极限冲击强度,周而复始的冲击载荷达到 切削齿的冲击韧性时,切削齿将发生冲击疲劳损坏。

#### 参考文献:

[1] 杨丽,陈康民. PDC 钻头的应用现状与发展前景[J]. 石油机械,2007,35(12):70-72. YANG Li, CHEN Kang-min. PDC bit application situation and development prospect[J]. China Petroleum Machinery, 2007,35(12):70-72.

- [2] 高绍智,张建华,李天明,等.适用于砾石夹层钻进的 PDC 钻头[J].石油钻采工艺,2006,28(4):20-21.
  GAO Shao-zhi, ZHANG Jian-hua, LI Tian-ming, et al. PDC bit suitable drilling into the gravel intercalations
  [J]. Oil Drilling & Production Technology, 2006,28 (4):20-21.
- [3] 孙明光. 新型 PDC 钻头设计与现场试验[J]. 石油钻 采T.艺,2006,28(2):21-24.
  SUN Ming-guang. Design and test of PDC bit with new structure [J]. Oil Drilling & Production Technology, 2006,28(2):21-24.
- [4] MORTIMER Laurence. Innovative design features on PDC bit result in record run in orenburg region [R]. SPE 135881,2010.
- [5] RODRIGUEZ Carlos Solano, MONTEJO Carlos, RICAR-DO Yam, et al. Enhancements in PDC bit design and drilling optimization tackle hard conglomerate rock drilling in northern Mexico[ R]. SPE 102640, 2006.
- [6] SINOR L A, POWERS J R, WARREN T M. The effect of PDC cutter density, back rate, size, and speed on performance [R]. SPE 39306, 1998.
- [7] 邹德永,曹继长,袁军,等. 硬地层 PDC 钻头切削齿尺 寸及后倾角优化设计[J]. 石油钻探技术, 2011, 39 (6):91-94.
  ZOU De-yong, CAO Ji-fei, YUAN Jun, et al. Optimization design of the cutter size and back rake for PDC bit in

tion design of the cutter size and back rake for PDC bit in hard formation [J]. Petroleum Drilling Techniques, 2011,39(6):91-94.

- [8] FOUCAULT Hubert, MALAGON Raul, ALIKO Enis, et al. Latest PDC technology and optimization process enable replacement of multiple impregnated and roller cone bits with one PDC bit run[R]. SPE 128562,2010.
- [9] ISBELL Matt, SCOTT Dan, FREEMAN Mark, et al. Application-specific bit technology leads to improved performance in unconventional gas-shale plays [R]. SPE 128950, 2010.

(编辑 沈玉英)