

# 测井解释序号 ***PRIZM***和***XSECTION***中 的显示方法

2011年11月21日



中国地质大学(北京)



北京源博科技有限公司

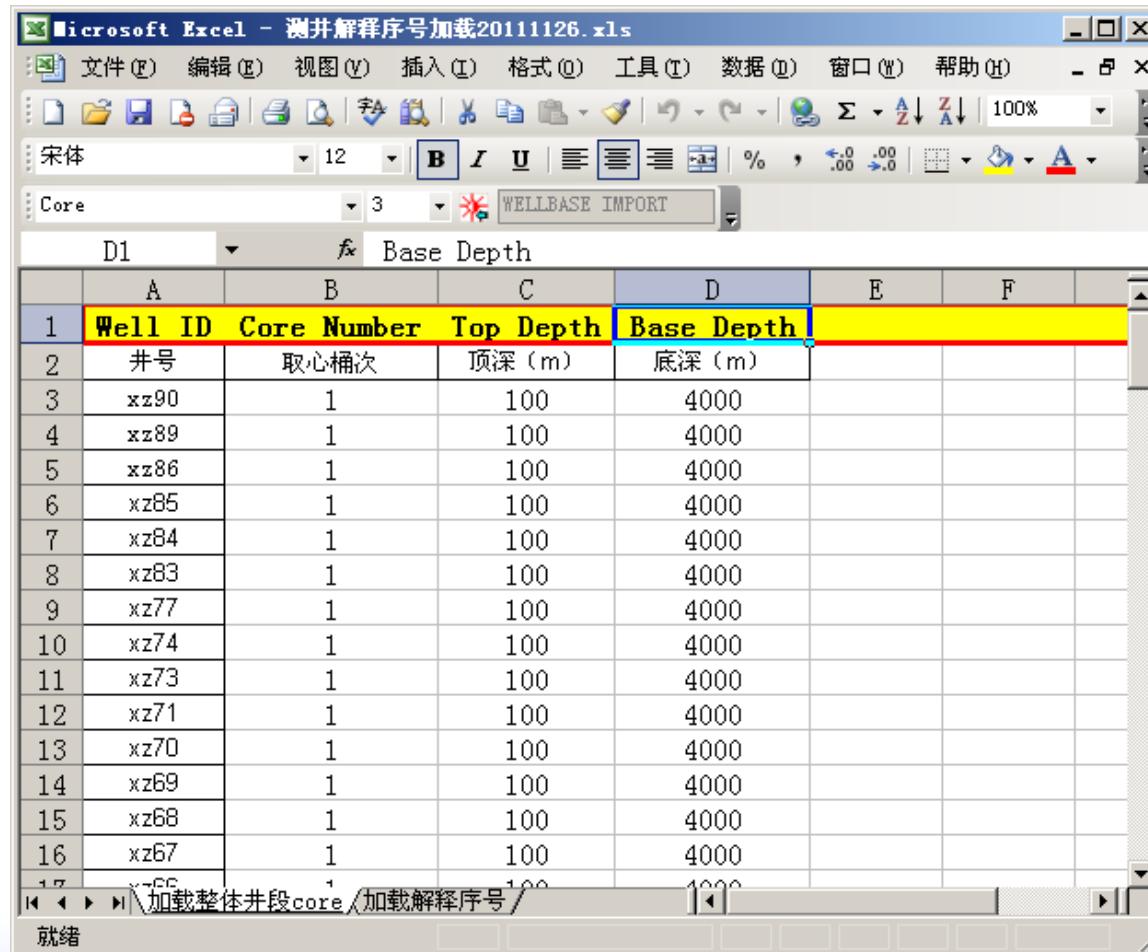


# 测井解释序号在测井图上的显示

1. 给每口井建立一个岩心段覆盖所有井的井段, 加载到 “core” 数据中。
2. 将测井解释成果表作为 “core analysis” 数据加载进去, 其中 “测井解释序号” 作为 “remarks” 字段加载进去。
3. 将测井解释序号加载到 ” CORE” 数据中, 在 ” PRIZM”的模板中 使用岩心标识的方法将序号显示在测井道上。



1. 给每口井建立一个岩心段覆盖所有井的井段，作为取心桶次“core number”加载到“core”数据中。



	A	B	C	D	E	F
1	Well ID	Core Number	Top Depth	Base Depth		
2	井号	取心桶次	顶深(m)	底深(m)		
3	xz90	1	100	4000		
4	xz89	1	100	4000		
5	xz86	1	100	4000		
6	xz85	1	100	4000		
7	xz84	1	100	4000		
8	xz83	1	100	4000		
9	xz77	1	100	4000		
10	xz74	1	100	4000		
11	xz73	1	100	4000		
12	xz71	1	100	4000		
13	xz70	1	100	4000		
14	xz69	1	100	4000		
15	xz68	1	100	4000		
16	xz67	1	100	4000		
17						



Microsoft Excel - 测井解释序号加载20111126.xls

文件(E) 编辑(E) 视图(V) 插入(I) 格式(O) 工具(T) 数据(D) 窗口(W) 帮助(H) 100%

宋体 12 B I U | WELLBASE IMPORT

Core 3 Base Depth

	A	B	C	D	E	F
1	Well ID	Core Number	Top Depth	Base Depth		
2	井号	取				
3	xz90					
4	xz89					
5	xz86					
6	xz85					
7	xz84					
8	xz83					
9	xz77					
10	xz74					
11	xz73					
12	xz71					
13	xz70					
14	xz69					
15	xz68					
16	xz67					
17						

GeoGraphix Transfer

Select tables to process:

- Monthly Production
- Perfs
- Survey
- Tops (MD)
- Tops (Subsea)
- Tops (TVD)
- LocationDLS
- LocationTexas
- LocationCongress
- LocationNE
- LocationOffshore
- Core
- Core Analysis
- DST Header

Options

Allow updates of existing wells.

Measurement System

English  Metric

CAUTION: This transfer does not recognize Protected Data fields.  
Protected Data may be overwritten.

Select Coordinate System

OK Cancel



\* x6 - No active well filter

Well ID	Op	Name	#	Easting	Northing	Status	Class	TD	Datum Eleva	Reference	S	Cou	Coun	File	Area
x3		仙3		605708.0	4199870.3	待报废井	地层井	3800.00	2774.59	kb					西部井
x4		仙4		609965.5	4200326.4	报废井	预探井	3325.18	2774.16	kb					下盘井
x5		仙5		608230.1	4197975.4	待报废井	预探井	3126.00	2781.20	kb					上盘井
x6		仙6		609187.2	4199255.0	采气井	预探井	3440.00	2769.00	kb					下盘井
x7		仙7		606690.0	4197909.2	关降采气井	评价井	3074.02	2782.89	kb					上盘井
x8		仙8		610607.9	4198835.9	采油井	评价井	2200.00	2776.29	kb					东部井
x9		仙9		608430.9	4199576.7	关降采气井	评价井	1850.00	2773.45	kb					下盘井
xs1		仙试1		608793.0	4199380.5	关降采气井	试采井	1750.00	2769.36	kb					下盘井
xs2		仙试2		608476.2	4199184.0	采气井	试采井	1567.67	2777.41	kb					下盘井
xs3		仙试3		608858.3	4198987.5	空气井	注气井	1620.00	2774.02	kb					下盘井

Record 22

Header | Formations | Zones | Faults | Survey | DST | Core | Completion | Velocity | IP | Production Tests | Production | Remarks |

Core number: 1 Core type: Formation: Recovery amount: User 1: Recovery date:

Top depth: 100.00 Base depth: 4000.00 Interpreter: Default

Core analysis:

Sample Number	Top Depth	Base Depth	Shift	Formation	Porosity	Max K9	W0	W1	Ca	Rg	S	L	U	U	U	U	U	U	U	U	Remarks
*																					

Record 1



1. 将测井解释成果表作为“core analysis”数据加载进去，其中“测井解释序号”作为“remarks”字段加载进去。

Microsoft Excel - 测井解释序号加载20111126.xls

文件(E) 编辑(E) 视图(V) 插入(I) 格式(O) 工具(T) 数据(D) 窗口(W) 帮助(H) 键入需要帮助的问题

Arial 10 B I U %, .00 .00 WELLBASE IMPORT

N10 水层

	A	B	C	E	F	G	H	I	N
1	Well ID	Core ID	Sample Number	Remarks	Depth	Base Depth	Porosity		
2	井号	取心桶次	所有井统一序号	井号	测井解释序号	顶深(m)	底深(m)	厚度(m)	解释结论(原)
3	Well ID	Core ID	Sample Number		Remarks	Depth	Base Depth	Porosity	
4	xz90	1	1	仙中90	1	313.3	314.5	1.2	水层
5	xz90	1	2	仙中90	2	326.4	329	2.6	水层
6	xz90	1	3	仙中90	3	332.6	333.8	1.2	水层
7	xz90	1	4	仙中90	4	353.3	354.5	1.2	水层
8	xz90	1	5	仙中90	5	356.2	358.7	2.5	水层
9	xz90	1	6	仙中90	6	368.6	369.9	1.3	水层
10	xz90	1	7	仙中90	7	377.1	387.1	10	水层
11	xz90	1	8	仙中90	8	392.4	393.8	1.4	水层
11298	x3	1	11295	仙3	122	3168.6	3171.6	3	水层
11299	x3	1	11296	仙3	123	3228.4	3240.6	12.2	水层
11300	x3	1	11297	仙3	124	3508.6	3515.1	6.5	水层
11301	x3	1	11298	仙3	125	3517.4	3520.4	3	水层
11302	x3	1	11299	仙3	126	3553.6	3559.8	6.2	水层
11303	x3	1	11300	仙3	127	3573.2	3580	6.8	水层
11304	x3	1	11301	仙3	128	3596.8	3598.6	1.8	水层
11305	x3	1	11302	仙3	129	3615	3620.8	5.8	水层
11306	x3	1	11303	仙3	130	3630.2	3635.8	5.6	干层



Microsoft Excel - 测井解释序号加载20111126.xls

文件(E) 编辑(E) 视图(V) 插入(I) 格式(O) 工具(T) 数据(D) 窗口(W) 帮助(H) 键入需要帮助的问题

Arial 10 B I U %, .00 .00 A

Core Analysis 4 WELLBASE IMPORT

水层

	A	B	C	E	F	G	H	I	N
1	Well ID	Core ID	Sample Number	Remarks	Depth	Base Depth	Porosity		
2	井号	取心	GeoGraphix Transfer					厚度(m)	解释结论(原)
3	Well ID	Core	Select tables to process:						
4	xz90		<input type="checkbox"/> LocationCongress					1.2	水层
5	xz90		<input type="checkbox"/> LocationNE					2.6	水层
6	xz90		<input type="checkbox"/> LocationOffshore					1.2	水层
7	xz90		<input type="checkbox"/> Core					1.2	水层
8	xz90		<input checked="" type="checkbox"/> Core Analysis					2.5	水层
9	xz90		<input type="checkbox"/> DST Header					1.3	水层
10	xz90		<input type="checkbox"/> DST Pressure					10	水层
11	xz90		<input type="checkbox"/> DST Pipes					1.4	水层
11298	x3		<input type="checkbox"/> DST Chamber					3	水层
11299	x3		<input type="checkbox"/> DST Surfaces					12.2	水层
11300	x3		<input type="checkbox"/> DST Fluid Properties					6.5	水层
11301	x3		<input type="checkbox"/> Faults (MD)					3	水层
11302	x3		<input type="checkbox"/> Faults (Subsea)					6.2	水层
11303	x3		<input type="checkbox"/> Faults (TVD)					6.8	水层
11304	x3							1.8	水层
11305	x3							5.8	水层
11306	x3	1	11303	仙3	130	3630.2	3635.8	5.6	干层
11207									

加载整体井段core 加载解释序号/

就绪

GeoGraphix Transfer

Select tables to process:

- LocationCongress
- LocationNE
- LocationOffshore
- Core
- Core Analysis
- DST Header
- DST Pressure
- DST Pipes
- DST Chamber
- DST Surfaces
- DST Fluid Properties
- Faults (MD)
- Faults (Subsea)
- Faults (TVD)

Options

Allow updates of existing wells.

Measurement System

English  Metric

CAUTION: This transfer does not recognize Protected Data fields. Protected Data may be overwritten.

Select Coordinate System

OK Cancel



**x106 - No active well filter**

Well ID	Op	Name	#	Easting	Northing	Status	Class	TD	Datum	Elleva	Reference	S	Cou	Coun	File	Area	Distr	Lease	Gr	Plus
x10		仙10		607718.0	4199550.0	采油井	开发评价井	3530.00	2775.48	kb						下盘井				
x101		仙101		605111.1	4198704.3	关停采油井	评价井	2980.00	2778.67	kb						西部井				
x102		仙102		608893.9	4198286.6	待报废油井	评价井	3100.00	2779.05	kb						上盘井				
x103		仙103		610921.2	4199433.1	关停采油井	评价井	1930.00	2774.96	kb						1	下盘井			
x104		仙104		606623.8	4200279.0	待报废油井	评价井	2250.00	2766.19	kb						西部井				
x105		仙105		611018.4	4198631.7	注水井	评价井	1920.00	2774.51	kb						东部井				
x106		仙106		604055.8	4198630.7	关停采油井	评价井	2000.00	2780.14	kb						西部井				
x107		仙107		607975.3	4200408.7	待报废油井	评价井	2000.00	2765.16	kb						下盘井				
x11		仙11		608519.4	4198674.9	关停采气井	开发评价井	3470.00	2769.37	kb						上盘井				
x12		仙12		605969.5	4198779.6	关停采气井	开发评价井	3750.00	2781.76	kb						中盘井				

Record | 10 | < | < | > | >> | X |

Header	Formations	Zones	Faults	Survey	DST	Core	Completion	Velocity	IP	Production Tests	Production	Remarks
Core number	1	Core type				Formation		Recovery amount				
Top depth	100.00	Base depth	4000.00			User 1		Recovery date				

|◀|◀|▶|▶|▶\*|X| Interpreter: Default

Core analysis:

Sample Number	Top Depth	Base Depth	Shift Depth	Formation	Porosity	X	Y	Z	W	G	C	R	G	S	L	U	U	U	U	U	U	U	Remarks
8790	1547.30	1559.10			11.8000																		64
8791	1591.30	1593.30			2.0000																		65
8792	1595.60	1601.50			5.9000																		66
8793	1620.20	1626.20			6.0000																		67
8794	1644.30	1646.10			1.8000																		68
8795	1658.80	1665.60			6.8000																		69
8796	1669.80	1677.50			7.7000																		70
8797	1680.00	1688.20			8.2000																		71
8798	1695.80	1700.50			4.7000																		72
8799	1708.00	1710.60			2.6000																		73
8800	1712.30	1717.00			4.1000																		74
8801	1733.40	1750.80			17.4000																		75
8802	1766.30	1768.00			1.7000																		76
8803	1775.30	1777.60			2.3000																		77
8804	1783.60	1788.10			4.5000																		78
8805	1790.60	1792.20			1.6000																		79
8806	1796.50	1798.90			2.4000																		80
8807	1821.00	1822.70			1.7000																		81
8808	1825.40	1827.20			1.8000																		82

Record | 202 | < | < | > | >> | X |



A	B	C	E	F	G	H	I	N		
1	Well ID	Core ID	Sample Number	Remarks	Depth	Base Depth	Porosity			
2	井号	取心桶次	所有井统一序号	井号	测井解释层号	顶深(m)	底深(m)	厚度(m)	解释结论(原)	解
8792	x106	1	8789	仙106	63	1529.6	1531.7	2.1	水层	
8793	x106	1	8790	仙106	64	1547.3	1559.1	11.8	水层	
8794	x106	1	8791	仙106	65	1591.3	1593.3	2	水层	
8795	x106	1	8792	仙106	66	1595.6	1601.5	5.9	水层	
8796	x106	1	8793	仙106	67	1620.2	1626.2	6	水层	
8797	x106	1	8794	仙106	68	1644.3	1646.1	1.8	水层	
8798	x106	1	8795	仙106	69	1658.8	1665.6	6.8	水层	
8799	x106	1	8796	仙106	70	1669.8	1677.5	7.7	水层	
8800	x106	1	8797	仙106	71	1680	1688.2	8.2	水层	
8801	x106	1	8798	仙106	72	1695.8	1700.5	4.7	水层	
8802	x106	1	8799	仙106	73	1708	1710.6	2.6	水层	
8803	x106	1	8800	仙106	74	1712.9	1717	4.1	水层	
8804	x106	1	8801	仙106	75	1733.4	1750.8	17.4	水层	
8805	x106	1	8802	仙106	76	1766.3	1768	1.7	水层	
8806	x106	1	8803	仙106	77	1775.3	1777.6	2.3	水层	
8807	x106	1	8804	仙106	78	1783.6	1788.1	4.5	水层	
8808	x106	1	8805	仙106	79	1790.6	1792.2	1.6	水层	
8809	x106	1	8806	仙106	80	1796.5	1798.9	2.4	水层	
8810	x106	1	8807	仙106	81	1804	1804.7	1.7	下层	

Sample Number	Top Depth	Base Depth	Shift	Formation	Porosity	Max K9	WOW	Geologic	RGS	SLU	UUU	UUU	UUU	Remarks
8790	1547.30	1559.10			11.8000									64
8791	1591.30	1593.30			2.0000									65
8792	1595.60	1601.50			5.9000									66
8793	1620.20	1626.20			6.0000									67
8794	1644.30	1646.10			1.8000									68
8795	1658.80	1665.60			6.8000									69
8796	1669.80	1677.50			7.7000									70
8797	1680.00	1688.20			8.2000									71
8798	1695.80	1700.50			4.7000									72
8799	1708.00	1712.90			2.6000									73
8800	1712.90	1717.00			4.1000									74
8801	1733.40	1750.80			17.4000									75
8802	1766.30	1768.00			1.7000									76
8803	1775.30	1777.60			2.3000									77
8804	1783.60	1788.10			4.5000									78
8805	1790.60	1792.20			1.6000									79
8806	1796.50	1798.90			2.4000									80
8807	1821.00	1822.70			1.7000									81
8808	1825.40	1827.20			1.8000									82



## 导出厚度数据

利用过滤器“提取油气层厚度.wbf”，分别提取各油组的小层单井油气层厚度数据。

## 编制油气砂体图

根据井的测井解释成果修改小层油气砂体的范围。

## 写小层标注



北京源博科技有限公司



中国地质大学(北京)