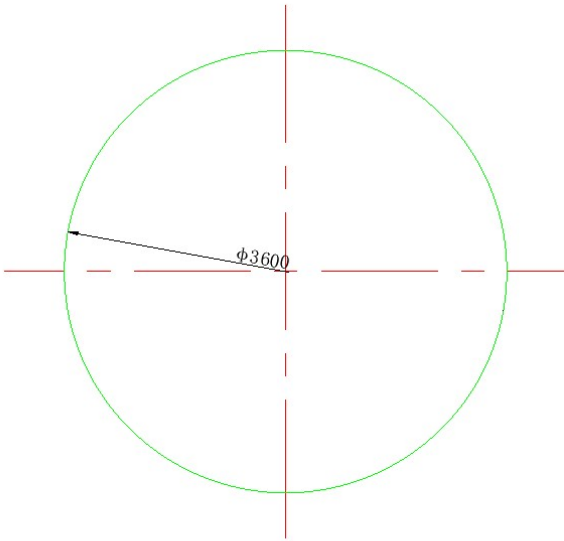
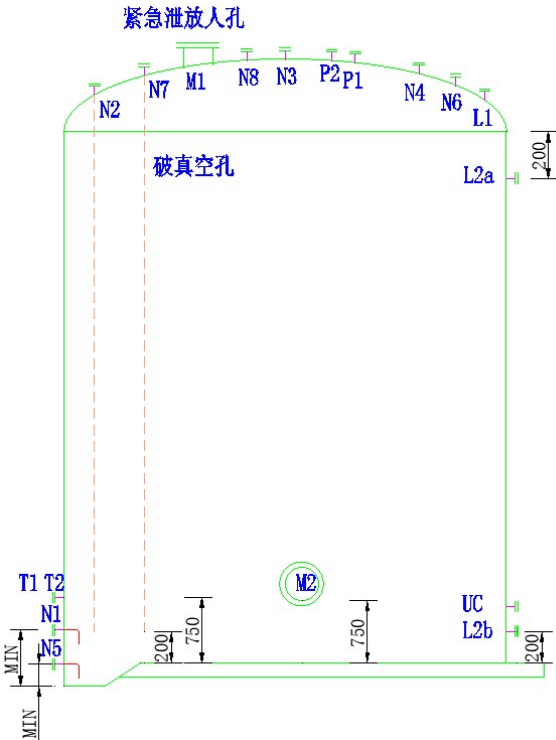


中海油石化工程有限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页第 1 页			
	设备编号	V5703	设备名称	反相破乳剂（BHH-559）储罐				数量	1

设 计 条 件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	可燃		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m ³	50	介质密度	kg/m ³	1000~1100	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	反相破乳剂（BHH-559）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3600
介质火灾危险性类别	丙 A		保温层密度	kg/m ³		罐壁高度	mm	4800
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值	4-7		操作液位（最高/最低）	mm	4600/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



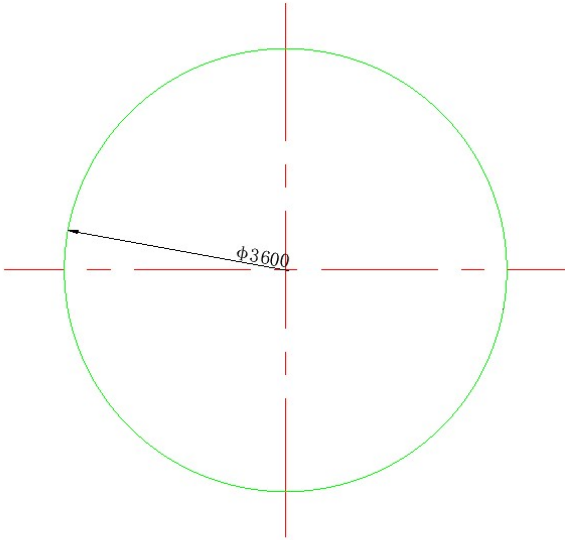
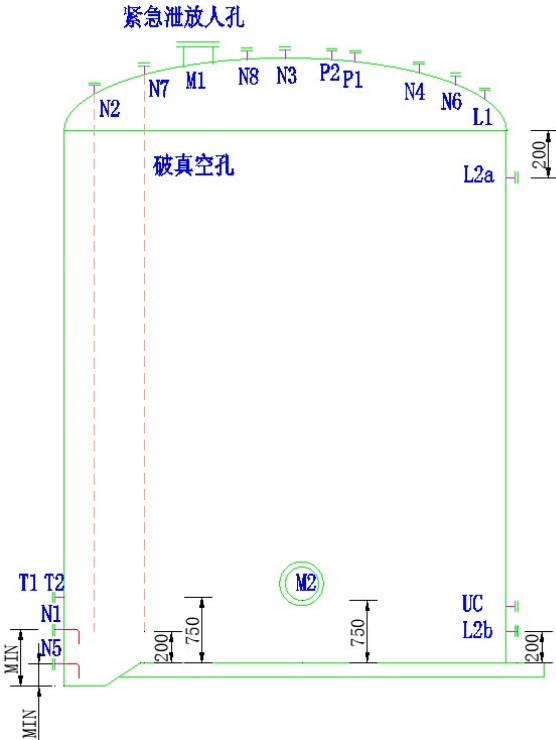
- 注：
- 1 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 2 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 3 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 4 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 5 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 6 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 7 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期	20260408			
专 业	储 控			
编 制				
校 核				
审 核				

中海油石化工程有限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页 第 4 页			
	设备编号	V5707	设备名称	缓蚀剂 B 储罐				数量	1

设 计 条 件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	中等毒性、易燃易爆		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	50	介质密度	kg/m³	1060~1160	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	缓蚀剂 B（BHH-27A）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3600
介质火灾危险性类别	乙 A		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4800
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值	5-7		操作液位（最高/最低）	mm	4600/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



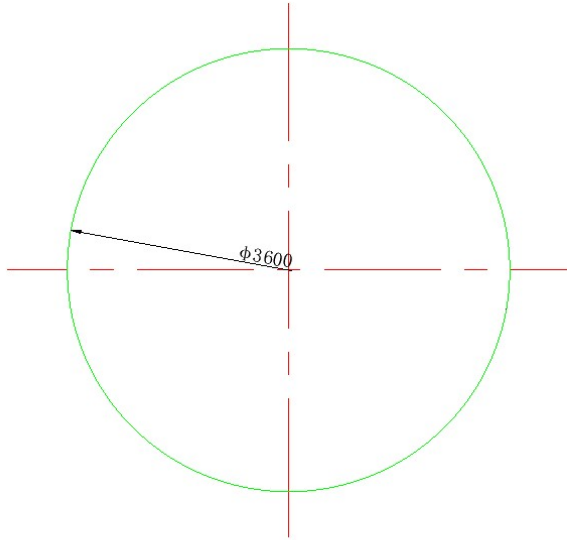
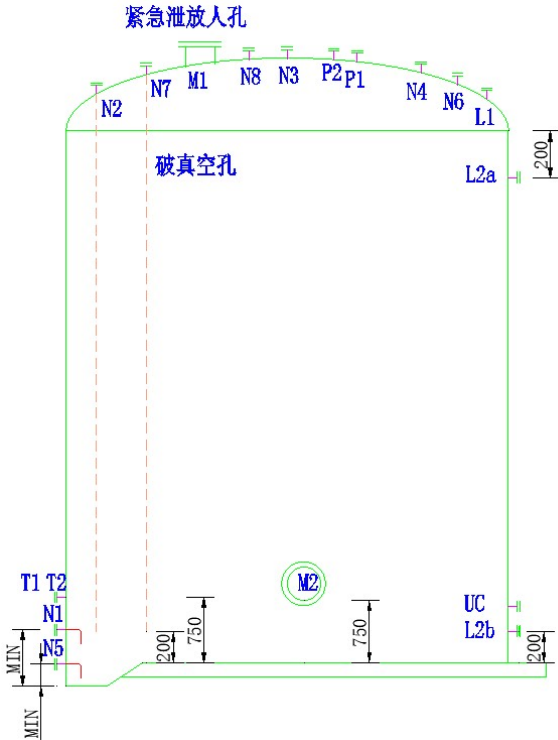
- 注：
- 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				

中海油石化工程有限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页第 5 页			
	设备编号	V5708	设备名称	缓蚀剂 C 储罐				数量	1

设计条件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	轻度毒性		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	50	介质密度	kg/m³	1050~1150	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	缓蚀剂 C（BHH-552）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3600
介质火灾危险性类别	丙 B		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4800
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值	5-8		操作液位（最高/最低）	mm	4600/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



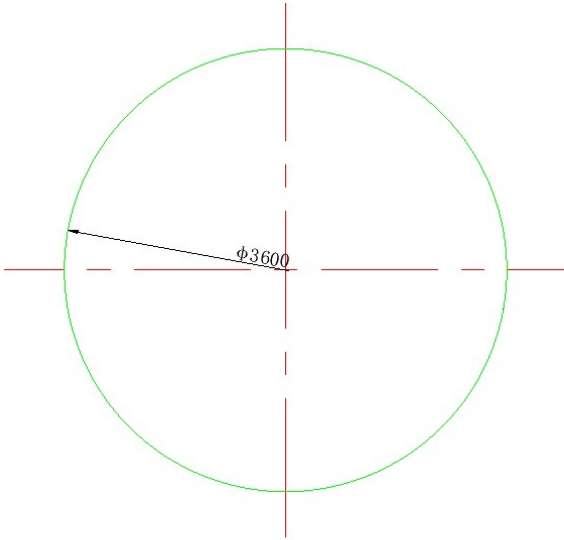
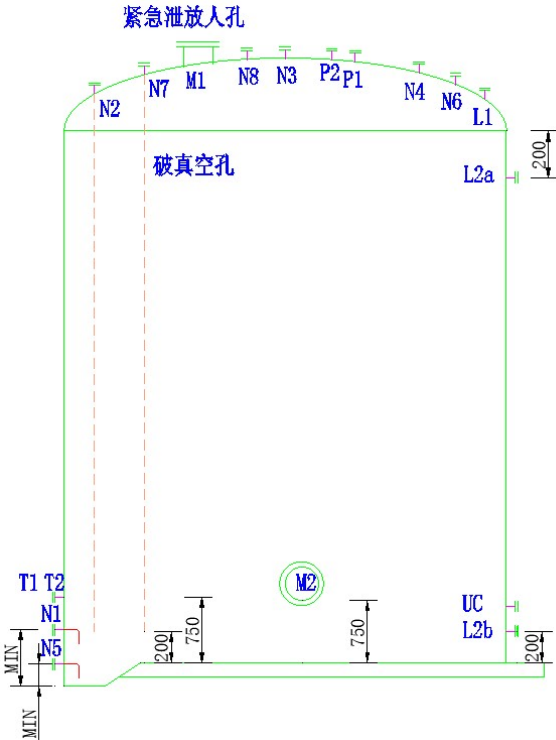
- 注：
- 1 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 2 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 3 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 4 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 5 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 6 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 7 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				

中海油石化工程有限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页 第 6 页			
	设备编号	V5709	设备名称	缓蚀剂 D 储罐				数量	1

设 计 条 件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	轻度毒性		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	50	介质密度	kg/m³	1000~1100	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	缓蚀剂 D（BHH-97）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3600
介质火灾危险性类别	戊类		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4800
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值	4~7		操作液位（最高/最低）	mm	4600/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



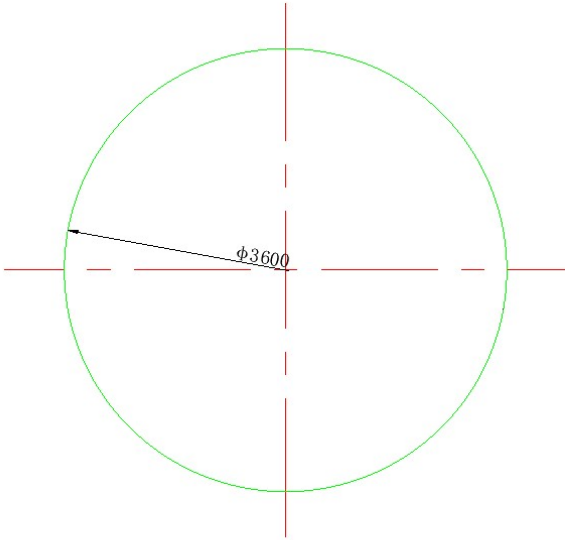
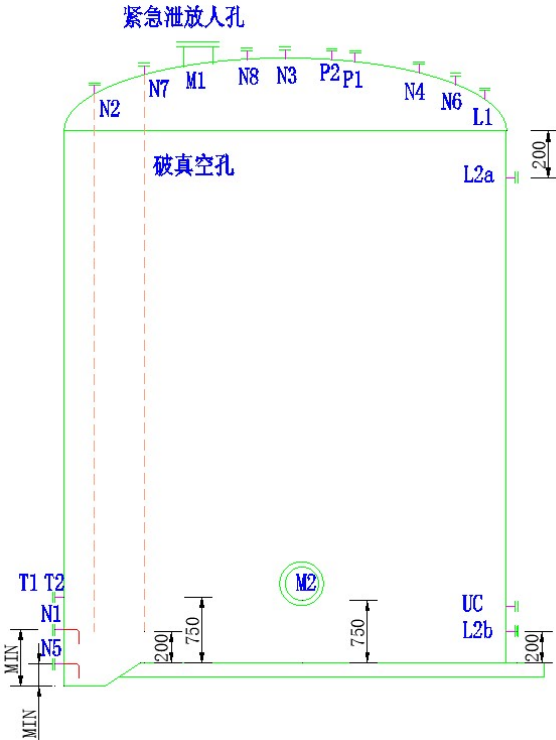
- 注：
- 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				

中海油石化工程有限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页 第 7 页			
	设备编号	V5710	设备名称	破乳剂 A 储罐				数量	1

设计条件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	中等毒性、易燃易爆		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	50	介质密度	kg/m³	900-1000	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	破乳剂 A（HYP-105）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3600
介质火灾危险性类别	甲 B		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4800
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值			操作液位（最高/最低）	mm	4600/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



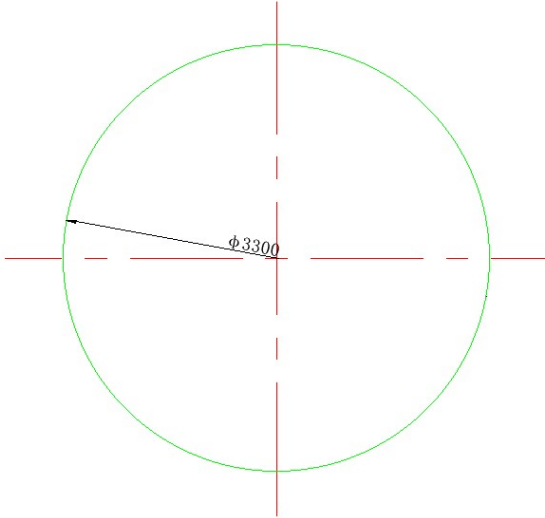
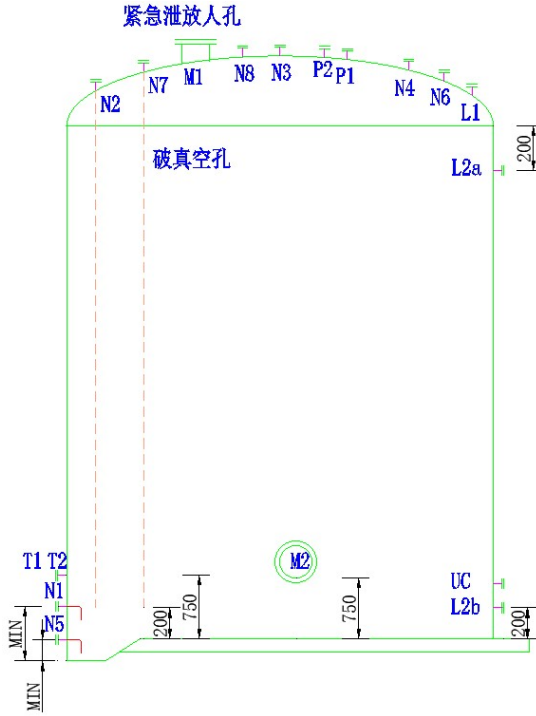
- 注：
- 1 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 2 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 3 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 4 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 5 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 6 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 7 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				

中海石油 化工程有 限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页 第 8 页			
	设备编号	V5711	设备名称	破乳剂 B 储罐				数量	1

设 计 条 件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	中等毒性、易燃易爆		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	40	介质密度	kg/m³	900-1000	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	破乳剂 B（BH-258）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3300
介质火灾危险性类别	甲 B		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4700
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值			操作液位（最高/最低）	mm	4500/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



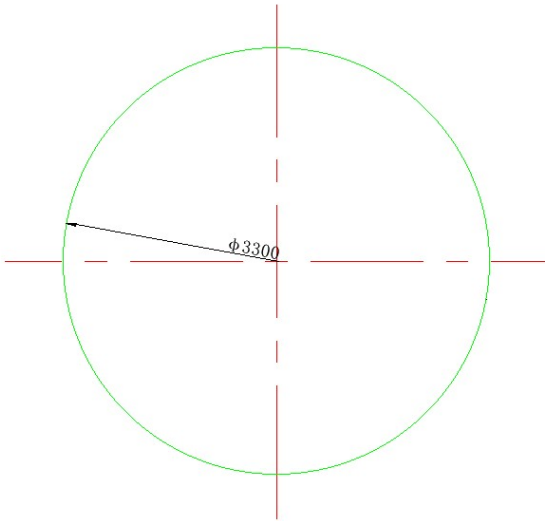
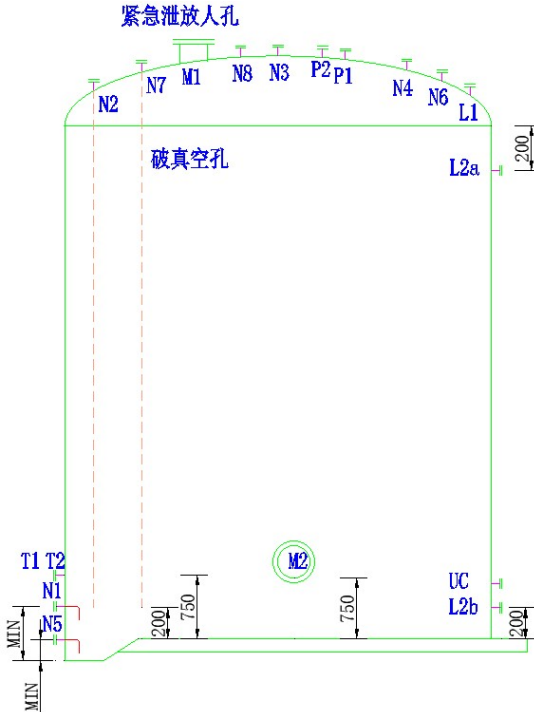
- 注：
- 1 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 2 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 3 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 4 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 5 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 6 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 7 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				

中海石油 化工程有 限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页 第 9 页			
	设备编号	V5712	设备名称	破乳剂 C 储罐				数量	1

设 计 条 件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	中等毒性、易燃易爆		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	40	介质密度	kg/m³	910~1010	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	破乳剂 C（BH-228）		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3300
介质火灾危险性类别	甲 B		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4700
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值			操作液位（最高/最低）	mm	4500/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



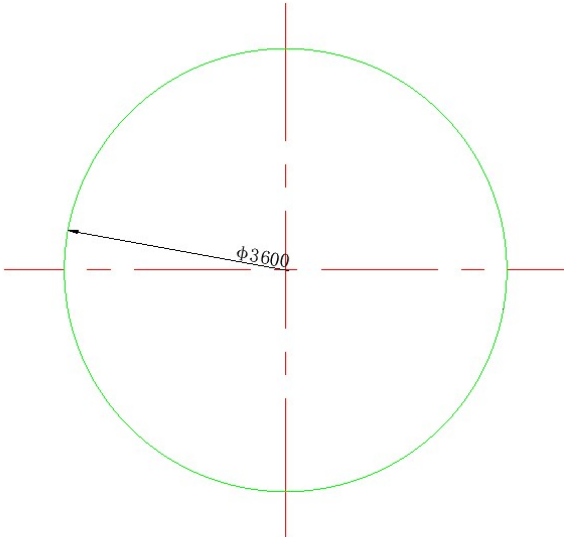
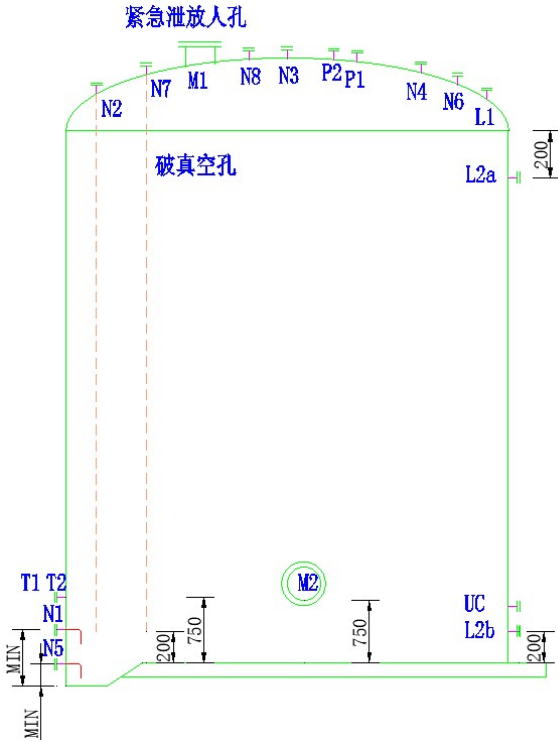
- 注：
- 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 顶部进料管设置破真空孔，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				

中海油石化工程有限公司	工程名称	中海油（天津）油田化工有限公司油田化工南港建设项目			立式圆筒形储罐设计条件	设计阶段	详细设计	资料编号	ST-01
	项目号	263001D	单元号	0570		提出方	储运	接收方	设备
	单元名称	产品罐区				共 10 页 第 10 页			
	设备编号	V5713	设备名称	聚丙烯酰胺乳液储罐				数量	1

设 计 条 件								
项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值	项 目	单 位	数 值
储罐（气柜）型式	拱顶		介质特性	中等毒性、易燃易爆		储罐材质（推荐）	SS304	
公称容积	m³	50	介质密度	kg/m³	1000~1100	内浮盘材质（推荐）		
操作压力（最高/最低）	kPa (G)	-0.3/20	防腐要求			加热器型式		
操作温度（最高/最低）	℃	25	设备保温材料			加热器面积		
储存介质	聚丙烯酰胺乳液		保温层厚度	mm		储罐内径	mm	3600
介质火灾危险性类别	甲 B		保温层密度	kg/m³		罐壁高度	mm	4800
呼吸阀设定压力	kPa (G)	-0.3/20	介质 PH 值	4-7		操作液位（最高/最低）	mm	4600/200
紧急泄压人孔设定压力	kPa (G)	24						

开 口 说 明															
编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口 型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注	编号	名称	数量	PN MPa	DN mm	管口 型式	工艺配管 外径×壁厚 mm	备注
N1	出料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P1	远传压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N2	进料口	1	CL150	100	RF		HG/T 20615	P2	就地压力表	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
N3	呼吸阀口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	L1	远传液位计	1	CL150	100	RF		HG/T 20615
N4	备用口	1	CL150	50	RF		HG/T 20615	L2ab	就地液位计	2	CL150	80	RF		HG/T 20615
N5	排污口	1	CL150	80	RF		HG/T 20615	T1	远传温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N6	氮气入口	1	CL150	20	RF		HG/T 20615	T2	就地温度计	1	CL150	40	RF		HG/T 20615
N7	回流口	1	CL150	40	RF		HG/T 20615	UC	公用工程口	1	CL150	25	RF		HG/T 20615
								M1	泄放人孔	1	CL150	500	RF		HG/T 20615
								M2	人孔	1	CL150	600	RF		HG/T 20615



- 注：
- 1 储罐型式分为：拱顶、锥顶、内浮顶和外浮顶。
 - 2 气柜型式分为：湿式气柜钢水槽，湿式气柜钢筋混凝土水槽。
 - 3 有防腐要求时，储存介质一栏内须给出腐蚀介质的名称与含量。
 - 4 简图给出主要尺寸和开口方位。
 - 5 自然条件见“工厂气象，水文，地质有关资料”表或设计统一规定。
 - 6 顶部进料管设置破真空孔口，出口带防涡流挡板。储罐设计压力：-0.5~25kPa（g）。
 - 7 管道壁厚及储罐开口位置待提。

版 次	1	2	3	4
日 期				
专 业				
编 制				
校 核				
审 核				