

# ÍNDICE DE CONTENIDOS

---

<b>RESUMEN .....</b>	<b>IV</b>
<b>AGRADECIMIENTOS .....</b>	<b>VII</b>
<b>1 INTRODUCCIÓN .....</b>	<b>1</b>
1.1    OBJETIVO GLOBAL, OBJETIVOS ESPECÍFICOS Y MARCO TEÓRICO .....	2
1.2    MODELO CONCEPTUAL, HIPÓTESIS DE TRABAJO Y MÉTODOS DE APROXIMACIÓN.....	3
1.3    ORGANIZACIÓN DE LA TESIS.....	7
<b>2 ESTADO DEL ARTE DE LA MODELACIÓN DE MEDIOS NATURALMENTE FRACTURADOS.....</b>	<b>8</b>
2.1    MODELOS CONCEPTUALES Y SOLUCIONES ANALÍTICAS CONOCIDAS PARA ACUÍFEROS CON DOBLE POROSIDAD .....	8
2.1.1    Función de transferencia matriz – fractura (FTMF) en modelos de flujo.....	8
2.1.2    Conductividad hidráulica equivalente - Experiencias físicas en laboratorio. ....	10
2.1.3    Soluciones analíticas y curvas tipo para ensayos de bombeo en medios heterogéneos .....	12
2.2    HERRAMIENTAS DE LA GEOESTADÍSTICA PARA LA SIMULACIÓN DE MEDIOS NATURALMENTE FRACTURADOS .....	28
2.2.1    Variables regionalizadas, estimación y simulación. ....	28
2.2.2    Simulación indicadora secuencial con el programa SISIM.....	30
2.2.3    Simulación con algoritmos booleanos - El programa ELLIPSIM.....	32
<b>3 MÉTODO COMBINADO PARA EVALUAR ACUÍFEROS CAUTIVOS CON DOBLE POROSIDAD .....</b>	<b>34</b>
3.1    PRIMER PASO: CÓMPUTO DEL FACTOR DE FORMA CON AYUDA DE LA GEOESTADÍSTICA .....	34
3.1.1    Generación booleana de familias de fracturas con ELLIPSIM .....	35
3.1.2    Generación de familias de fracturas con SISIM .....	35
3.1.3    Relación del factor de forma con la proporción de fisuras .....	36
3.2    SEGUNDO PASO: EVALUACIÓN DE LOS PARÁMETROS HIDROGEOLÓGICOS. ....	39
3.2.1    Procedimiento de De Smedt para la interpretación de ensayos de bombeo .....	39
3.2.2    Método combinado: secuencia a seguir, opciones y estimación de parámetros. ....	41
3.2.3    Ajuste de acuerdo con el tipo de régimen desarrollado en la interface matriz-fisura .....	43
<b>4 RESULTADOS DE LA APLICACIÓN DEL MÉTODO PROPUESTO .....</b>	<b>44</b>
4.1    VERIFICACIÓN EN CASOS SINTÉTICOS CON SOLUCIÓN ANALÍTICA CONOCIDA .....	44
4.1.1    Modelo cuasi-estacionario de interacción matriz-fisura en acuífero confinado (caso A). ....	44
4.1.2    Acuífero confinado con fracturas planas horizontales (caso B).....	45
4.1.3    Fractura vertical en acuífero confinado (caso C) .....	46
4.2    APLICACIÓN A LA FORMACIÓN ACUÍFERA DEL DISTRITO “CERRO SOLO”, CHUBUT, ARGENTINA .....	46
4.2.1    Características hidrogeológicas de la región .....	48
4.2.2    Programa de ensayos de bombeo y resultados obtenidos .....	50
4.2.3    Aplicación del método combinado propuesto .....	51
<b>5 DISCUSIÓN DE RESULTADOS .....</b>	<b>57</b>
<b>6 CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES .....</b>	<b>59</b>
<b>7 REFERENCIAS.....</b>	<b>61</b>
7.1    CITADAS EN EL TEXTO.....	61
7.2    REFERENCIAS CONSULTADAS .....	68
<b>8 ANEXOS.....</b>	<b>73</b>
8.1    APLICACIÓN DE LA SOLUCIÓN DE DE SMEDT PARA ACUÍFEROS CON DOBLE POROSIDAD .....	74
8.2    ENSAYOS DE BOMBEO EN EL DISTRITO CERRO SOLO, CHUBUT, ARGENTINA. ....	76
8.3    ARCHIVOS DE DATOS Y PROGRAMAS AUXILIARES.....	87