Table 6.5 Results of Reservoir Operation Study for Tri An Hydropower Station

	-	Conc	Condition-1	Condi	Condition-2	Cond	Condition-3
Description	Condition		Results of reservoir Increment to present operation study Condition	Results of reservoir operation study	Increment to the Condition-1	Results of reservoir operation study	Increment to the Condition-2
· Firm Discharge (m³/sec)	241	266		259	2-	308	49
• Minimum Plant Factor (%)	27	08 200		29	* * <b>1</b> * * *	35	9
· Peak Duration Hour	25.9	7.25	89.0	7.06	-0.19	8.40	1.34
• Firm Peak Power (MW)	372	3.23 % %	ideal and the Royal State	372	<b>!</b>	374	2
• Firm Energy (GWh/year)	944	1,042	86	1,015	-27	1,207	192
Secondary Energy (GWh/year)	799	739	09-	712	LZ-	602	-110
· Total Energy (GWh/year)	1,743	1,781	38	1,727	-54	1,809	82

Remarks

Condition-1: with Ham Thuan - Da Mi HPP (under construction)

Condition-2: with Ham Thuan - Da Mi HPP and Dai Ninh HPP (committed for its construction)
Condition-3: with Ham Thuan - Da Mi HPP, Dai Ninh HPP and Dong Nai No. 3 and No. 4 Combined HPP (Development Case-4)

Fig.   Colored   Fig.   Fig.   Colored   Fig.   Fig			1300	-	ľ	2000	-	Ů	7	F	ľ	386.4	-	٦	Case-5	L	ő	Case-6		Case-7	7.		- 1	- 1
15,586   54,587   244,484   54,287   54,487	CIDAL ISON	ی		1	l	ľ	ı	١		i g	5	1	otai	ñ	2	-	C 1	C Tot	Н	3	Total	Н	ន	Ė
1,000   1,00	The state of the s	157,880	L	1	l.	T''	Г	1	1	72.802	1_	Ι΄΄	13	Ľ	_	i .		3		_		561 219,571		
Section   Sect	Construction Cost	1	3763	_		•				Q.				_							12,465		0 16,956	6 10,950
State   Stat	L Preparatory works	>	Cheer	1					. '		ì			200		_		•		•		Ī	•	
150   2.00   1347   2.00   2.400   2.000   2	i 1 Civil Work	96,736	00,497	167,233	Ī			٠.	٦.	67,327	101,620		1) and	, o				•		•	-	•		
4,000   4,000   5,1353   6,1354   6,135   6,	1 Hydromechanical Works	15,072	45	17,473	16,505			÷	٠	20,058	17,960		10,00	10 40								1000		
1,500	1 Hudroelectric Works	40.004	4.945	53,953	49,633		Ī		-	\$4,669	22.100		57,335	54,441								_		_
1,4,779   4,322   18,600   14,602   4,715   19,606   1,604   4,577   20,611   1,61,105   5,111   1,12,10   5,416   1,616   1,617   1	The state of the s		1 840	Š	1,00					4.077	3.073		4,92	3.073							1,549	2073 1073	_	
1,47,79   4,522   1,650   1,460   1,600   1,	2 Transmission Lane	200	101	1									Ę	17.300							5000		74 6.610	
15,483   5,386   24,872   15,070   10,70   3,073   3,073   3,074   3,074   3,074   1,970   3,075   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3,077   1,970   3,077   3	Il Engineering Service	14(27)	4.5	000	14.5%			400		77077	COT'OT			·										
1570   3,027   3,027   1,970   3,027   1,970   3,027   3,027   1,970   3,027   3,027   1,970   3,027   3,027   1,970   3,027   3,027   1,970   3,027	III Administration Expense	•	S	8	٥	<b>6</b> 48	889		8	2	•			> !	3	3 ;		٠.		•				
15,467   5,269   24,272   16,207   5,704   16,	IV Land compensation and Resettlement	1,970	3,037	5,007	1,970	7,037	5,007			2002	3 940	6,074	10,014	1,570	7007					. '		700		
18.5621   11.2569   206.100   194.304   116.400   210.709   203.119   124.253   236,377   212.813   129.511   242.254   242.254   245.	V Physical Contingenty	15.483	6300	24.872	16.207		20,22	_	• •	21,23	17.751	10,802	28,553	18,707	11,329		_		_	80,000	3,035 33,	801	14,90	20,123
166.621   112.559   206.150   194.306   116.400   310.795   203.119   123.253   236,377   212.813   129.511   242.254   236,270   236,275   236,	famaGringon marrier 1									_	•											_		
Strong	Total Project Cost	185,621	112.569	296.190	194,308 1	٠,					212,813									22,033 <u>15</u> 4	153,277 407,	407,310 264,474	74 168,664	4 433,139
st hems FC Case-1				1			-			$\frac{1}{2}$						1								
Secondary   Seco								ž			:	,												٠
FC   LC   Total   FC   FC   FC   FC   FC   FC   FC   F	4 oN : New C				÷																			
FC   LC   Total   FC   FC   FC   FC   FC   FC   FC   F		-	Care.1	-	١	2000		ď	50-3	-	ľ	ase-4		ľ	S. OST	-	රී	9-9			Case-7		Case-8	
156,1552   156,1572   156,1576   157,167   1	Contricuis	,	l		1	۲	ŀ		l	401	l	ľ	Total	ŀ	ľ	$I_{-}$			ı		Total	2		Total
154,552   00,120		2	1	1	ı	ı	н	ı				1			ı	ľ	l.,	ı	Į.	ľ		3		1_
Color   Colo	1 Construction Cost	156,552	90,120		_					0	è		2	TOWNS TO THE PERSON NAMED IN COLUMN		`_		•				99:	•	
Name	1 Preparatory Works	0	0.460	6,460	•		6,694			202	0	\$ 500	Q-805	9										
16,605   2.654   19,720   17,059   2.777   19,774   17,535   2.777   20,377   17,506   2.152   20,770   18,745   2.898   2.1775   18,697   36,642   72,522   72,502   2.498	1 Civil Work	4 FE 27	7.7	144,940	73,965	_	45.013		2	48,096	r H	73,674	146.705	76,510							_			
Column   C	1 Hydromechanical Works	16.665	2,654	19,320	17.059		19,776	3		20,327	17,906	7.652	20,780	18,743						,		627 19,763		
14.707 4.544 2.677 1.707 4.544 2.637 1.707 4.544 2.679 1.732 4.672 3.073 1.899 4.922 1.707 4.544 2.679 1.732 4.672 3.073 1.899 4.922 1.4134 4.455 1.6459 1.4134 2.679 1.732 4.672 3.073 1.899 4.922 1.4134 1.	Hydroelectric Works	64.835	6524	77.300	63,632	1	086.69	61,672		67,77,2	009,50	6,316	26,5,6	63,400			Ī			-		-		
14,142	7 Transmission Line	2.8	1.707	4.544	1.637		4.544	2.637		544	13	1.07	45.4	2,679									ì	
0 661 661 661 661 661 661 661 661 661 66	Il Fasinessing Service	14.142	4.475	18.620	14 27		16.799	14,194	4.495	18,689	Z Z	4.536	16,659	14.749			5,174	:		Ĺ	2		130 4.951	
14,08 7,904 22,002 14,277 4,024 22,181 74,106 4,041 22,184 4,052 22,554 14,656 4,258 25,014 15,022 6,699 23,014 12,182 104,052 22,64,052 14,185 12,182 104,542 11,181 12,182 109,051 300,224 11,181 11,181 192,031 194,051 104,052 24,069	III Administration Forence		19	3			ક	0	3	8	0	60	639	0	1		0		100	0	717	111	0	827
14168 7,004 22,072 14,27 4,024 22,041 22,148 14,106 4,012 22,554 14,656 4,558 25,014 15,025 6,499 23,074 16,489 23,489 24	BV I and commensation and Recompens	c	0	c	٥	٥	0	٥	0	8	0	0	0	•	٥	0	0	0	0	۰	٥	Ö		۰
Total Project Cost 164,661 103,134 257,995 184,027 104,699 290,726 184,063 194,022 286,986 187,131 104,542 291,673 191,236 109,051 300,236 196,093 112,860 306,993 (Grand Total Tota							\$	301.75			14.740		3,75	14 ASA	X 45 X		¥.0.4	_		X 251.51	26.	24.050	500.0	24,345
184,861 103,134 287,995 184,027 104,699 290,726 184,063 104,922 286,985 1197,131 104,542 291,675 196,043 112,860 308,095 402,191 271,181 692,693 425,71 222,304 547,675 564,675 564,885 241,080 685,948 375,118 244,093 621,871 601,943 261,573 663,516 421,741 271,181 692,693 4	V Physical Contagency	14,105	ex.	7	Ç.			POT***	į	4	1	*	1	201										•
225,371 - 222,304 - 547,675 351,664 - 222,663 564,327 364,869 241,080 695,948 375,118 - 246,705 - 621,945 261,741 271,741 271,751 692,895	Total Project Cost			287,995	186 027	•••	-	84,063	04,922 - 2		187,131	104,542			130,001		96,043 11	2,860 30		198,236 116	116.076 314	314,312 199,	199,461 118,717	17 31&179
			272.304	\$47.675	51664 2		<u> </u>	ł	7,080 G										4893 437,713	128,082 8.17	KC3 718.534	534 453,618	18 291,780	0 745,598
	Clark 10th			_			_										Ì		J			-		

Table 6.7 Summary of Optimization Study

						• •	٠.		•
rt Benefit C)	LRMC	25.2	25.6	26.4	212	24.8	577	19.5	16.5
Annual Net B (B-C)	Alt. Therm.	12.4	15.8	19.7	73.7	23.6	23.5	22	20.2
Annual Benefit at Annual Net Benefit: Discount Rate of (B-C)	LRMC	116.2	118.9	121.9	124.4	127.2	129.5	131,4	133,1
Annual Benefit at Discount Rate of 10%	Alt. Therm.	103.4	1001	115.2	121.0	126.0	5.051	134.1	136.8
Annual Cost at a Discount	Nate of 10%	606	93.3	95.4	97.2	102.4	107.0	1120	116.6
tata 110%	Total	5,792	613.2	627.4	646.3	673.3	703.2	736.0	766.4
Economic Cost at a Discount Rate of 10%	ያ	227.1	232.8	240.2	246.4	257.8	270.1	286.7	302.5
Econ. Discou	FC	370.5	380,3	387.2	399,9	415.5	433.1	449.3	463.9
FSL of	Reservoir	575	88	585	590	595	8	ŝ	610
Alternativ	e Case No.	Case-1	Care,2	Case	Cite-4	Case-5	Case o	Caso-7	Case-8
ź			۲,	63	4	S	٥	7	*
100		1.							

## Table 6.8 Input Data of EGEAS

Source : Institute of Energy (IOE)

Existing Project (as of end of December 1998)

No.	Project Name	Туре	Installed Capacity (MW)	Heat Rate (BTU/kWh)	Annual Energy (GWh)	Fuel Type	Loading Strategy	Installation Year	Remarks
1	Da Nhim	HYDR	160	•	1,050	•	Intermediate	1963	4 x 40 MW
2	Tri An	HYDR	400		1,712	*	Intermediate	1988	4 x 100 MW
3	Thac Mo	HYDR	150		604		intermediate	1994	2 x 75 MW
4	Thac Ba	HYDR	103		425		intermediate	1973	3 x 36 MW
5	Hoa Binh	HYDR	1,920	-	8,349	•	Intermediate	1994	8 x 240 MW
6	Vinh Son	HYDR	66	•	215		Intermediate	1994	2 x 33 MW
7	Small Hydro	HYDR	50	-	150	•	Intermediate	1994	
8	Thu Duc OIL	THERMAL	165	8,981		OIL	Peak	1975	1 x 33, 2 x 66 MW
9	Tra Noc (Can Tho) OIL	THERMAL	33	8,981		OIL	Peak	1975	1 x 33 MW
10	Ba Ria GAS	THERMAL	220	10,342	•	GAS	Peak	1993	
11	Thu Duc GAS	THERMAL	128	10,342		GAS	Peak	1991	
12	DIESEL	THERMAL	397	13,652	<b>-</b> 0.0	DIESEL	Peak	1978	
13	Phu My GAS	THERMAL	288	10,342	•	GAS	Peak	1998	2 x 144 MW
14	Tra Noc (Can Tho) GAS	THERMAL	75	10,342	-	GAS	Peak	1996	2 x 37.5 MW
15	Ninh Binh	THERMAL	100	8,931		COAL	Base	1974	4 x 25 MW
16	Uong Bi	THERMAL	105	8,981	-	COAL	Base	1975	1 x 50, 1 x 55 MW
17	Pha Lai	THERMAL	440	8,951		COAL	Base	1987	4 x 110 MW
18	Hiep Phuce (IPP)	THERMAL	250	10,342		GAS	Peak	1998	2 x 125 MW

Committed Project

No.	Project Name	Турс	Installed Capacity (MW)	Heat Rate (BTU/kWh)	Annual Energy (GWh)	Puel Type	Loading Strategy	Installation Year	Remarks
1	Ba Ria 306-1	THERMAL	56	10,342	-	GAS	Peak	1999	
2	Tra Noc (Can Tho)	THERMAL	75	10,342		GAS	Peak	1999	2 x 37.5 MW
3	Wartsila 1, 2 (IPP)	THERMAL	120	13,652		DIESEL	Peak	2000	4 x 15, 4 x 15 MW
4	Yali 1-2	HYDR	360	•	1,821		Intermediate	2000	2 x 180 MW
5	Phu My 1-1 (CC)	THERMAL	240	7,584		GAS	Peak	2000	1 x 240 MW
6	Ham Thuan - Da Mi	HYDR	475	•	1,555		Intermediate	2000	2 x 150, 2 x 88.5 MW
7	Song Hinh 1, 2	HYDR	70		357	•	Intermediate	2000	
8	Pha Lai 1	THERMAL	300	8,931		COAL	Base	2001	1 x 300 MW
9	Ba Ria 306-2	THERMAL	56	10,342		GAS	Peak	200 i	Marin Bay at the
10	Can Don	HYDR	72	+	295	- 1	Intermediate	2002	2 x 36 MW
11	See Trang	THERMAL	475	10,342	•	GAS	Peak	2002	
12	Na Duong	THERMAL	100	8,981		COAL	Base	2003	2 x 50 MW
13	Cao Ngan	THERMAL	100	8,981		COAL	Base	2003	2 x 50 MW
14	Phu My 1-2 (CC)	THERMAL	240	7,584	•	GAS	Peak	2003	1 x 240 MW
15	O Mon 1	THERMAL	300	8,931	· · · <u>-</u>	OIL	Base	2004	1 x 300 MW
16	Dai Ninh	HYDR	300	\. <u> </u>	1,218	-	Intermediate	2004	2 x 150 MW
17	Yali 3-4	HYDR	160		1,821		Intermediate	2005	2 x 180 MW
18	Se San 3	HYDR	260		1,177	-	Intermediate	2005	2 x 130 MW
19	Phu My 1-3 (CC)	THERMAL	210	10,342	1 2 1 2	GAS	Peak	2005	1 x 240 MW
	Pha Lai 2	THERMAL	300	- 8,981	•	COAL	Base	2006	1 x 300 MW
21	O Mon 2	THERMAL	300	8,931	_	OIL	Base	2006	1 x 300 MW

Planning Project

No.	Project Name	Турс	Installed Capacity (MW)	Heat Rate (BTU/kWh)	Anaual Energy (GWh)	Puel Type	Loading Strategy	Installation Cost (\$/kW)	Remarks
1	Son La	HYDR	2,400		10,400	•	Intermediate	875	8 x 300 MW
2	Dai Thi	HYDR	300		950	7	Intermediate	1,136	10.0
3	Plei Krong	HYDR	120		533		Intermediate	1,835	
4	Se San 4	HYDR	330		1,348		Intermediate	877	A CARLON AND COMPANY
5	Dong Nai No.3 (DN3)	HYDR	240		736		Intermediate	1,564	
6	Dong Nai No.4 (DN4)	HYDR	270		841		Intermediate	1,201	
7	CC-1 (300MW)	THERMAL	300	7,584		GAS	Intermediate	562	
8	CC-2 (430MW)	THERMAL	430	7,584		GAS	Intermediate	619	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *
9	Ccal-1 (300MW)	THERMAL	300	8,981	· · · ·	COAL	Base	1,330	2.3
10	Ccal-2 (500MW)	THERMAL	500	8,981	-	COAL	Base	1,330	

Note: Thermal efficiency applied for each thermal type plant is as follows:

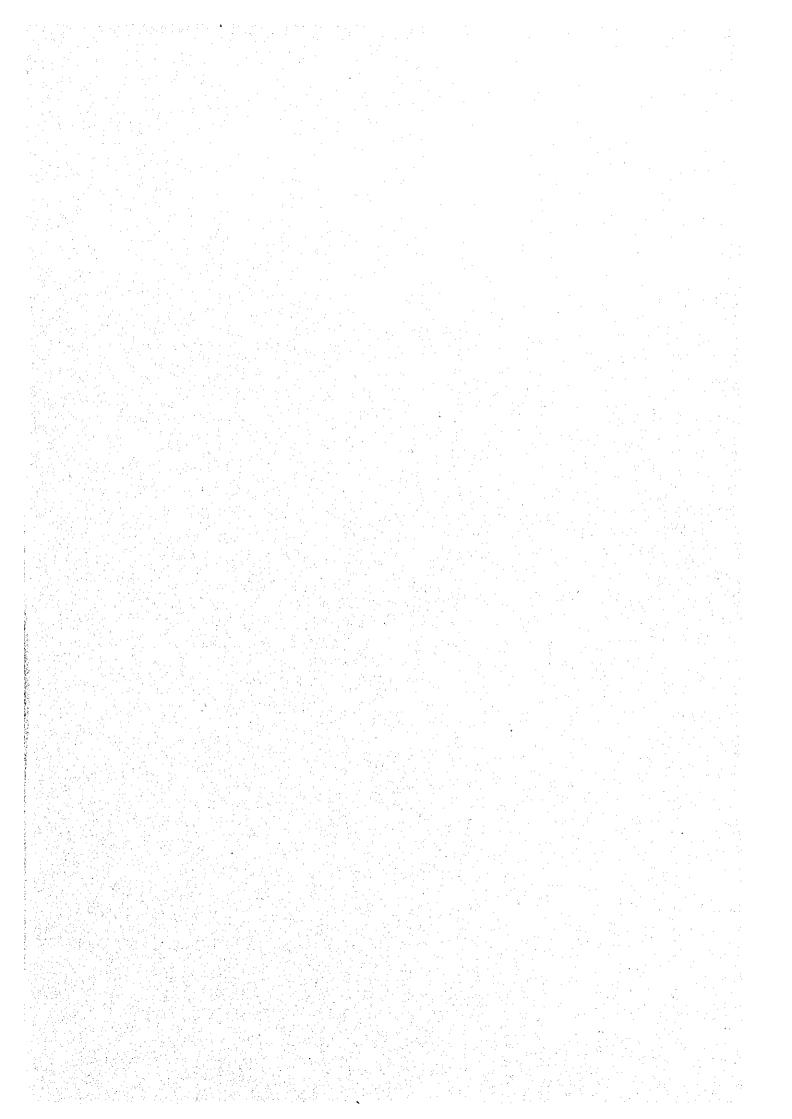
Coal Thermal Diesel 38% 25%

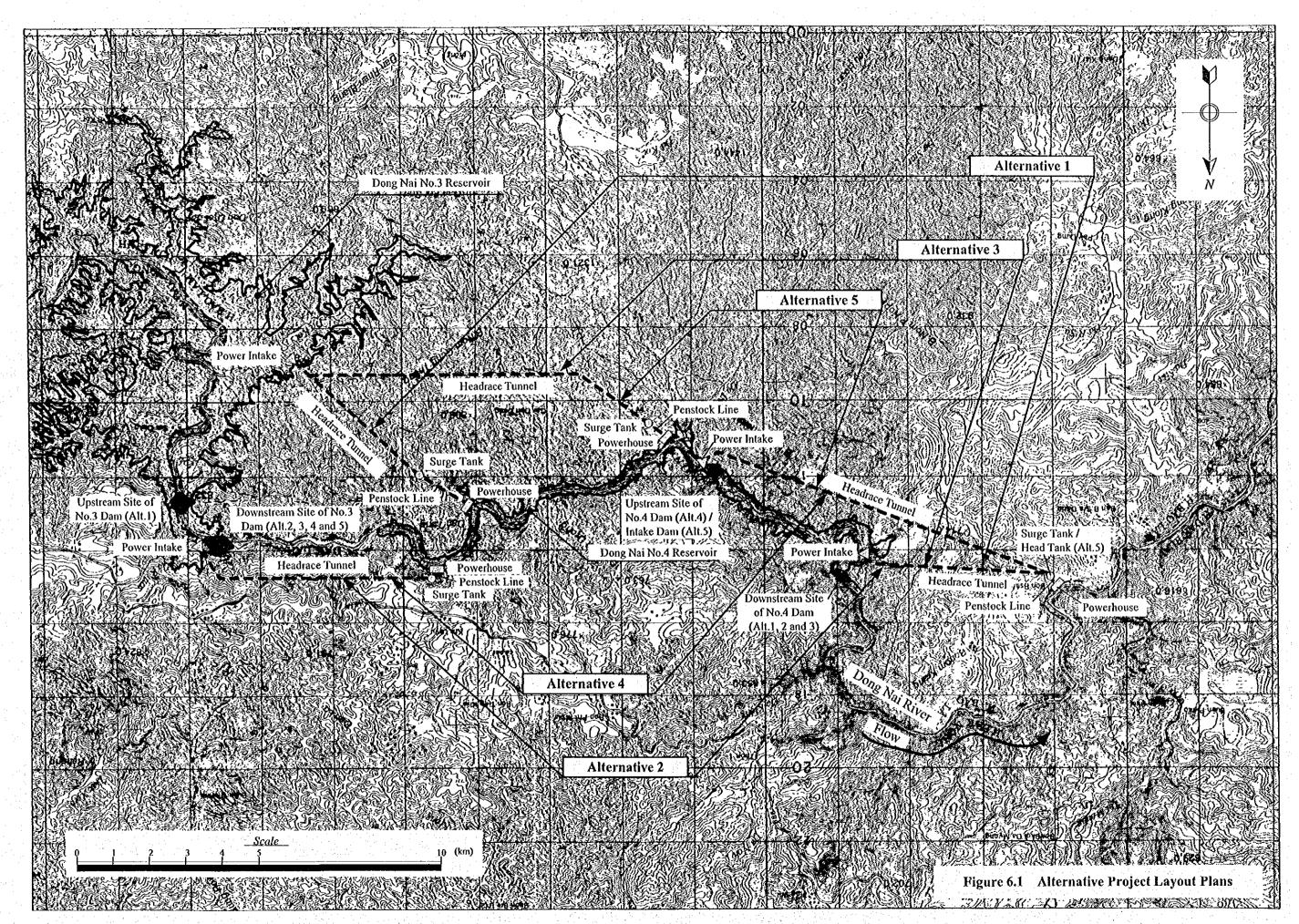
Gas Turbine Combined Cycle 33%

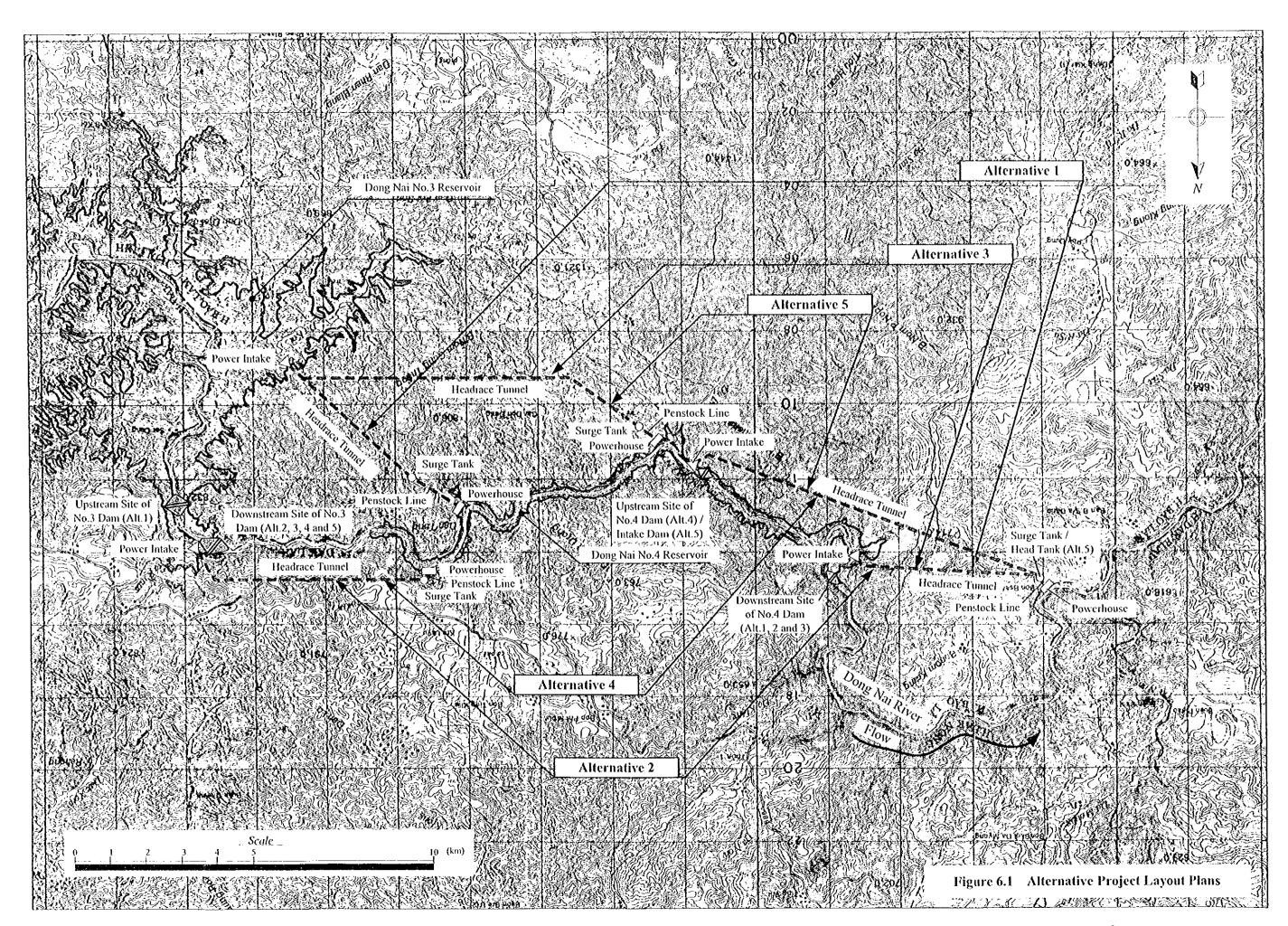
Oil Thermal

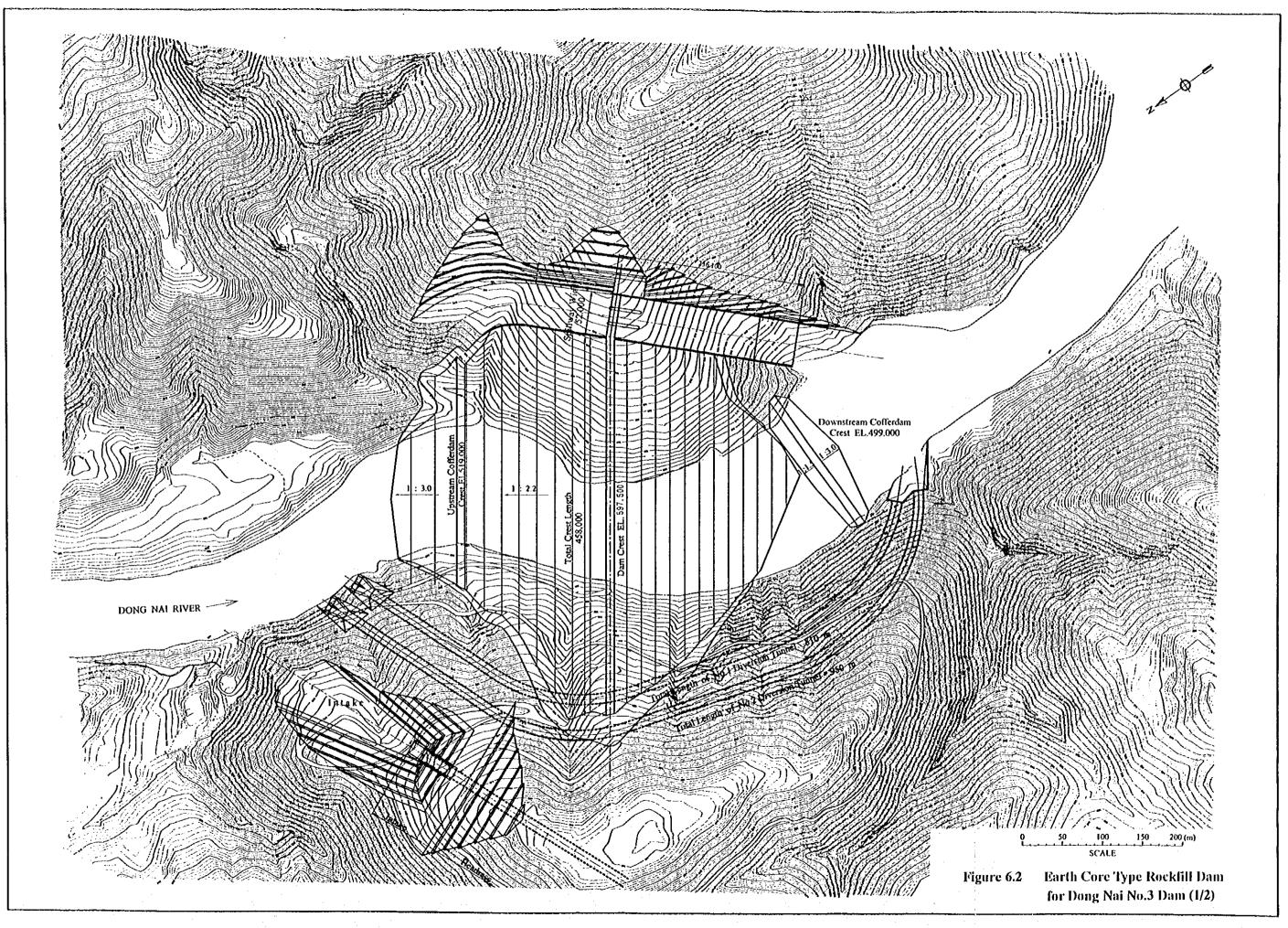
18%

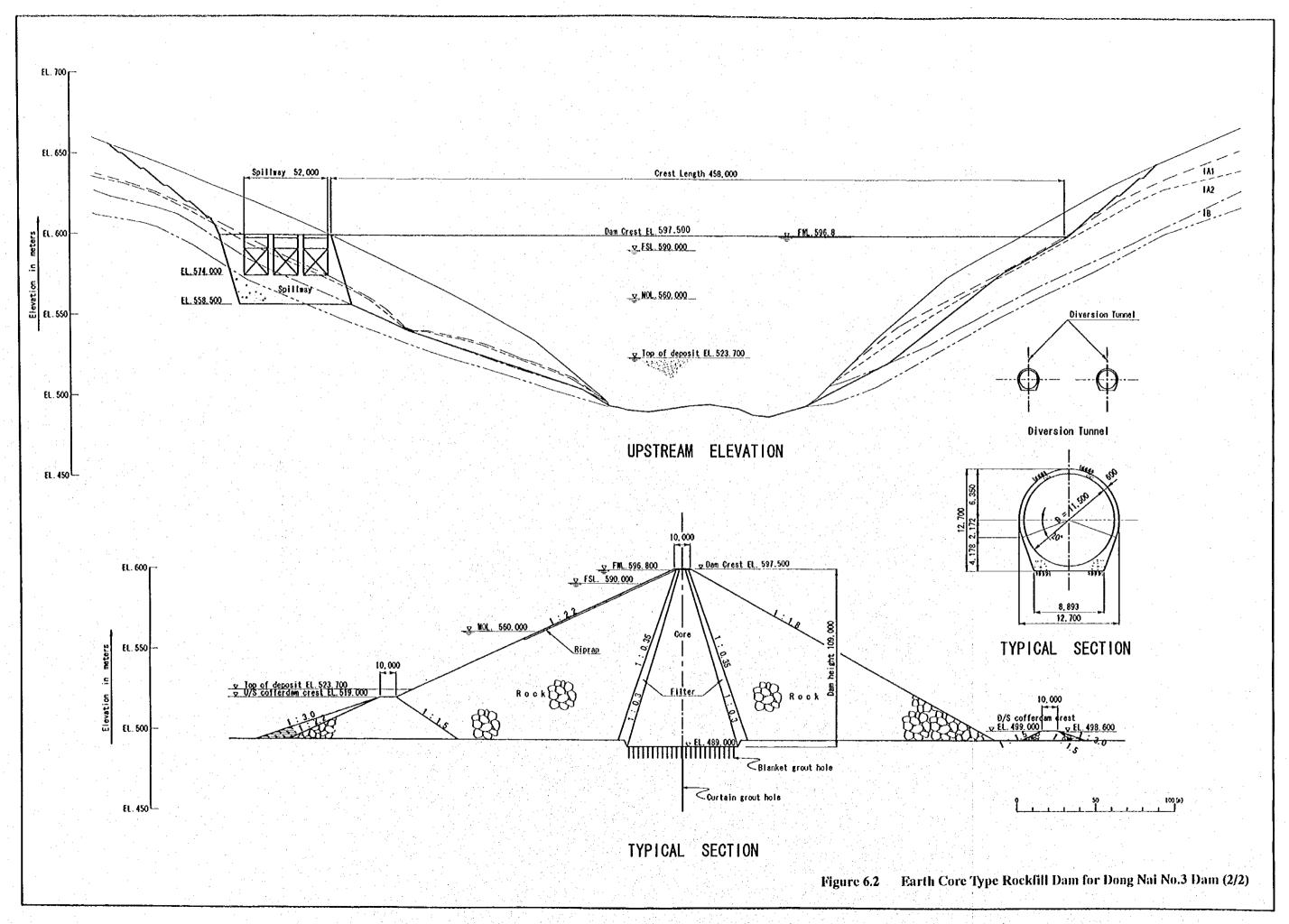
3913		o.				[	Γ	ſ	9	12	900			R	*	\$	K	ķ	ř	\$	Ī	Ę			2	į.	₽	300	ž.	Į.	į,	ğ			Ř	Š	Š	9	98	3	ĝ	Ģ,	ş	2005	Ã	ŝ	ş	ş	Ģ		Ş	Ş					Ş				Š	Š	00	ò	ğ	ş		3	3	ğ	8	000	Ş	9.	18831	700	70.2	oj.
<b>1</b> 03		101	_	L			-		ĝ	17.	į,		3	200	\$	S	ķ	Ę	Š	3		٤			Q.	2	ģ	000	ş	Ę.	Ę	vo.		3	O.	Ř	ĝ	Q.	046	25	300	oo:	Š	2005	ž	270	g	Ş	ş	\$	\$ \$	3 3			200	1	Ş	Š	2		Š	ò	**	300	Š	ş	Ç.	3	3	Ø,	_				17474	100	200.00	4.hr. 7.
2013		10			_				ş	12.	97			17.20	\$	9	ř	Ä	Ĉ	3	1		3		2	Ę	8	300	×	1	ξ	Ş		3	3	ğ	8	340	340	982	300	ş	Ö,	<b>60</b> 2	ŝ	į	ξ	١	Ş	3	\$ 5	Š	\$ 5	1	200	3	3	3 8		3	90	9	9	90.					1	İ					l	T Value	Ì	ı
2012	1840	101	1	-		ľ	-		\$	ă	Ę		3	R	¥	\$	ĸ	ň	Ş	3	Ŗ Î	1	3		3	ę	8	0	*	F.	Ę	8			9					340				90		l		١	١	\$	١	l	l		2		3	200																	l	Can t	I	l
1102	091	108						014	Ş	Į.	ů		ac.	R 2	£	8	82	Ř	۶	3	1	30.	747	3	240	ř.	8				K										L		L	Ĺ	Š	ę.	Ş	S		3		\$ 3	3 3								_		ļ										L		l	19001	ı	
2010	041							1			320		3	83	3	8	P	i.	۲	1			3		Ŝ.	5					44.7	l								240		L		200	*	į,	3	3	3			١		$\downarrow$							-					-									l	10101		ı
5000	091							Ĺ	907		4			286	3	9.	i,	7	Ĭ						Ä	47					۱	l		١												l	5	L	Š	*	$\downarrow$															ļ		$\downarrow$							l	21.5	1	ı
905 1005		100		_				1			Î		120	6	2	8		Ř	,			1			À	*		300		١	l	l	3	l	1	1				ĺ			l	200			\$		1				1				ļ	ļ							Ļ	ļ	ļ						L		l	10	ł	J
7002	0745					ļ		97					2	Ω 142	9		ř		l		S 1			00		475				l	į	l	l									8		۱	3		-		ļ																		ļ		-					ļ.		1000		l
8	160							977	l		١	ı	1			ı	ř	ı	ı	ı	2	ľ		Ş.							1		l							240						ļ	-	-							-	-																	L	Ļ		0.57		l
98		101				-		1	1			l			\$		ķ				8 1							8					Š					_		ľ	-	-		ļ	-			l								+	1						_	_					1		L				l	200		ı
8			L					3		l	1	Ř	1					,			5.	4	921	3	`` \$						l	l	3			,	_			-				-					ļ		1	1	<del> </del>			$\frac{1}{1}$	 							-	L	-		+				L		-	L	100		
602	2				-					l		ដ		1920		ş	į				ş.	F	120	3	240			ş		ļ											_			-		-		-		1												-	_		  -							L			l	1	ı	۱
	2¥	801					1				5	OF THE	130	024	ž	5			l	İ	ş														-				L	L			-							1								1			-														l	1	l	۱
1000	\$3	101		ļ		ļ						220	130	8	ş		l	Ì	ı	١	5		20	040	240	75	۶							$\frac{1}{1}$					L		-	-	-		-				1	1	1	+														-				_	-			Ļ	ı			ı
9000	041	100		1			5			3	N.	S	1,50	8	¥	5		2 )		or.	2	E				-						1							-						-		1		 	-	1	1										-				<del> </del>		1							l	200		ı
1999	160	6	ě	3 3		2 3	5		ì	8	2	ន្តិ	130	62.61	5	3		e	ň	200																		L						ŀ	ŀ	1	ļ			1					1				1				L	L				-	_		L	L		-	thu;			
1667 18	091	101	٤	3	1	2	ģ.		î	\$	5	ij	951	85	3	S		e i		۶ ۲۰	Š	Ę.	50	340	240	Ļ	Ŕ	Ş	ş			8	8	<u>8</u>	200	300	Š	Ş	240	5	Ģ	Ş	5	Ş	090		2 1	2	8 1	200	ĝ,	8	90	\$	0.4	ĝ.	ŝ.	000	Ř	Š,	300	300	0€ \$	300	ş	3 3	2	î	330	300	3,000	ŝ	Ę	Ş		1		1
Capacity		١			ļ		۱	I	1	l				L	l	l		1	1			1	-	dro	١	ş	ş		   			1	3	2	U	7	١		ş		  -						8			7	1		Ų	ار	ا	gre	şş.	ي	Ų	7	dro	440	١	,		90		ŝ	43	٧	éro.	40	ļ	ار	2		•	
dí)	ž	1	1	3	ľ	1	5	5	5		۹	đ	Ê	1	1			5	١	ŏ	3	5	å	14	L	ŧ	Ě	۱	֡֝֟֝֟֝֟֝֟֝ <u>֚</u>	<u>'</u>			ŭ	ď	Û	_	É	1	Ž	ľ	ľ		1		14	1	*	1		١	٥	٥	٥	1	4	£	*	1	3	ات	£	£	١	O		-		å	£	٥	Plydro	É	ľ		1	Ĭ		
Unit Name	2 Nives		200	Nieh Dinh		The Name (Car) (No.)	Cong Da	DESC	Š	Td An	The Day	Do Kin	The Mo	Yes Bios	Time Com-	Valle now	Supplied to	The More (Can Tho)	Phu My	Harp Phane (IPP)	Na Kin 306-1	Tra Non Cam Dio)	Whether 1-2 (DP)	Yeu 1-2	Phy 14.	Non-Thurs - 12 Mi	Saw High I	100	2000	THE TANK	100	A LL	Ne Duong	Can Ngan	Plu My 1-2	O Most	De Nich	7	, 5	Pr. No. 1.3	,			A		Dest No.	Deer No.	Com-2 (300MW)	Cont. 2 (500M/W)	Cont.; (100MW)	Cont. 2 (100MW)	Cont.: CODXW)	CC-1 (300M/W)	CC-1 (300MM)	CC : (4.004W)	Sonie	Son Le 2	CC-1 (300M/N)	CC-1 (300M/W)	Coat-1 (300M/W)	See La 3	Soulas	CC-2/4 VINCAO	Comb. 1 (100M/W)		200	2007.00	Plet Kroag	Se San 4	CC-1 (300MW)	Son La.7	E 4 . = 45	ALL WATER	CO.264,000.00	,	Hon Capacity	Lond	Reserve Percent
Beginning of		ŀ		П	1	- 1	ŀ	1	-1	ı	Š	Ŀ	\$	3	do			š	16.0	1661	6661	1661	9	000	â	ğ	, and	100		è	.00	Ř	000	:00:	500	ò	ě	,	200.	ş	1	200			3	200	500	200	88	3000	818	98	K Li	ន៍	ลั	3013	812	9 11	33.2	'n	á	513	Ē	ا و		R	Ř	អ	2014	314	3015	ă	ş	¥106		TOTAL OF LIBERTH	Porecestes Per	Reserve Percen
Ź	ŀ	ť	†	1	İ	1	•		=		2	Ξ		1	İ		1	2	1,	Ξ.	19	ន		FI	ĥ	ľ	ľ	ľ	ľ	1	5	2	8	2	K	ñ	1	ľ	3	1	ľ	1	1	1	1	1	Ŷ	1	7	ŧ	ş	7	ş	8	ñ	S.	9	ð,	S.	×	٤	8		Ş	ľ	•	4	ę	3	5	8	8	ľ	١	1	Ţ		

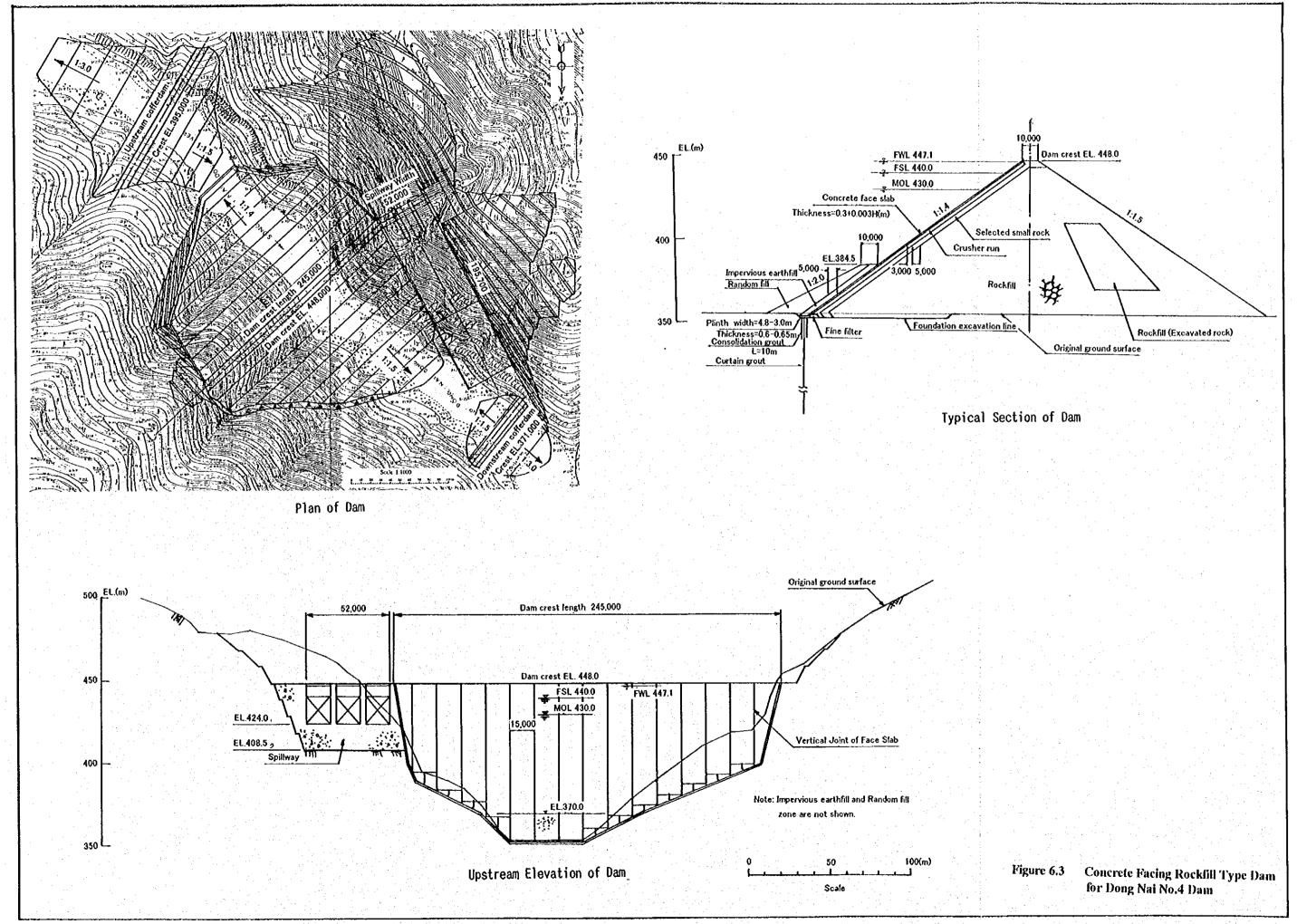


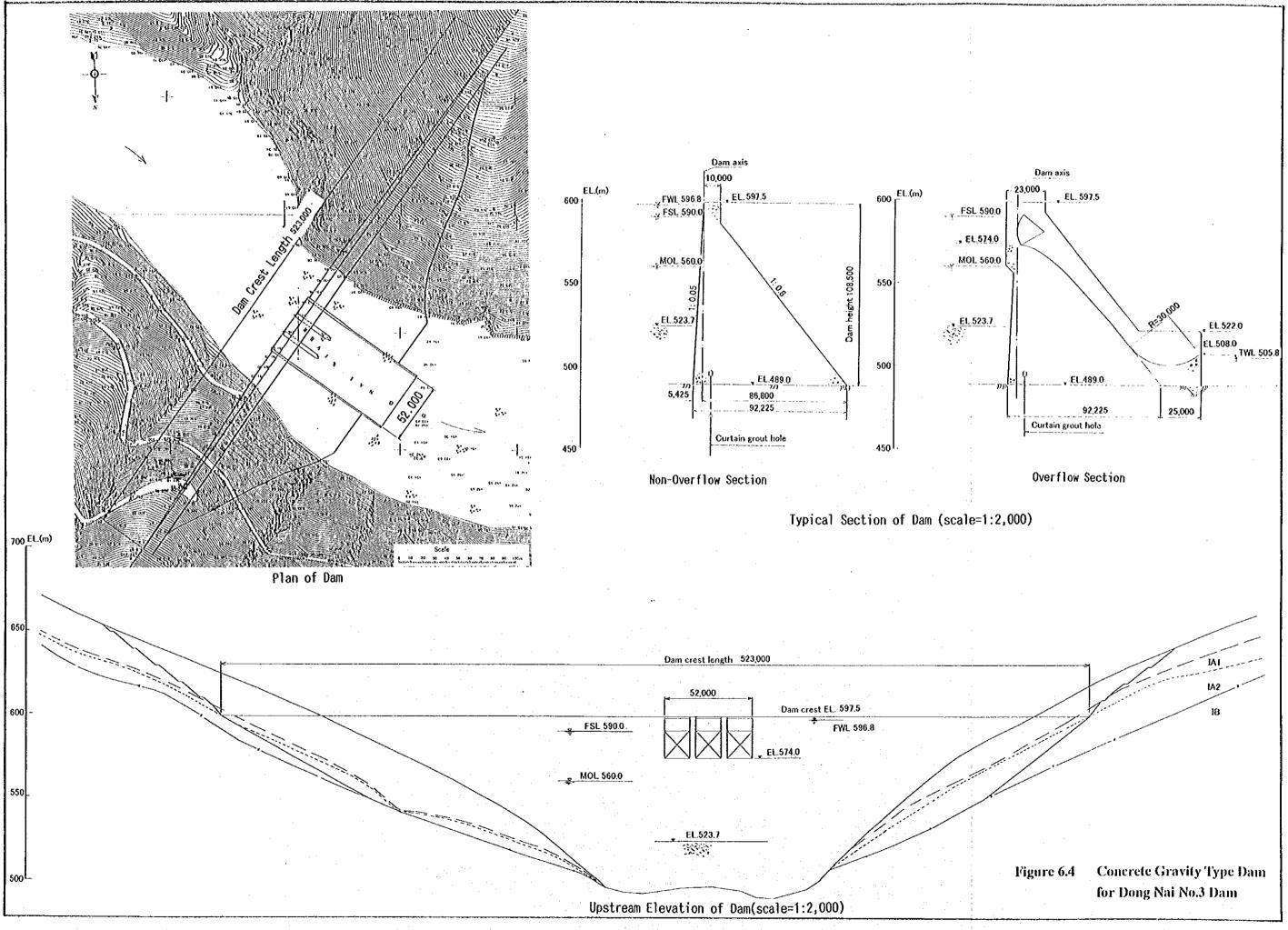


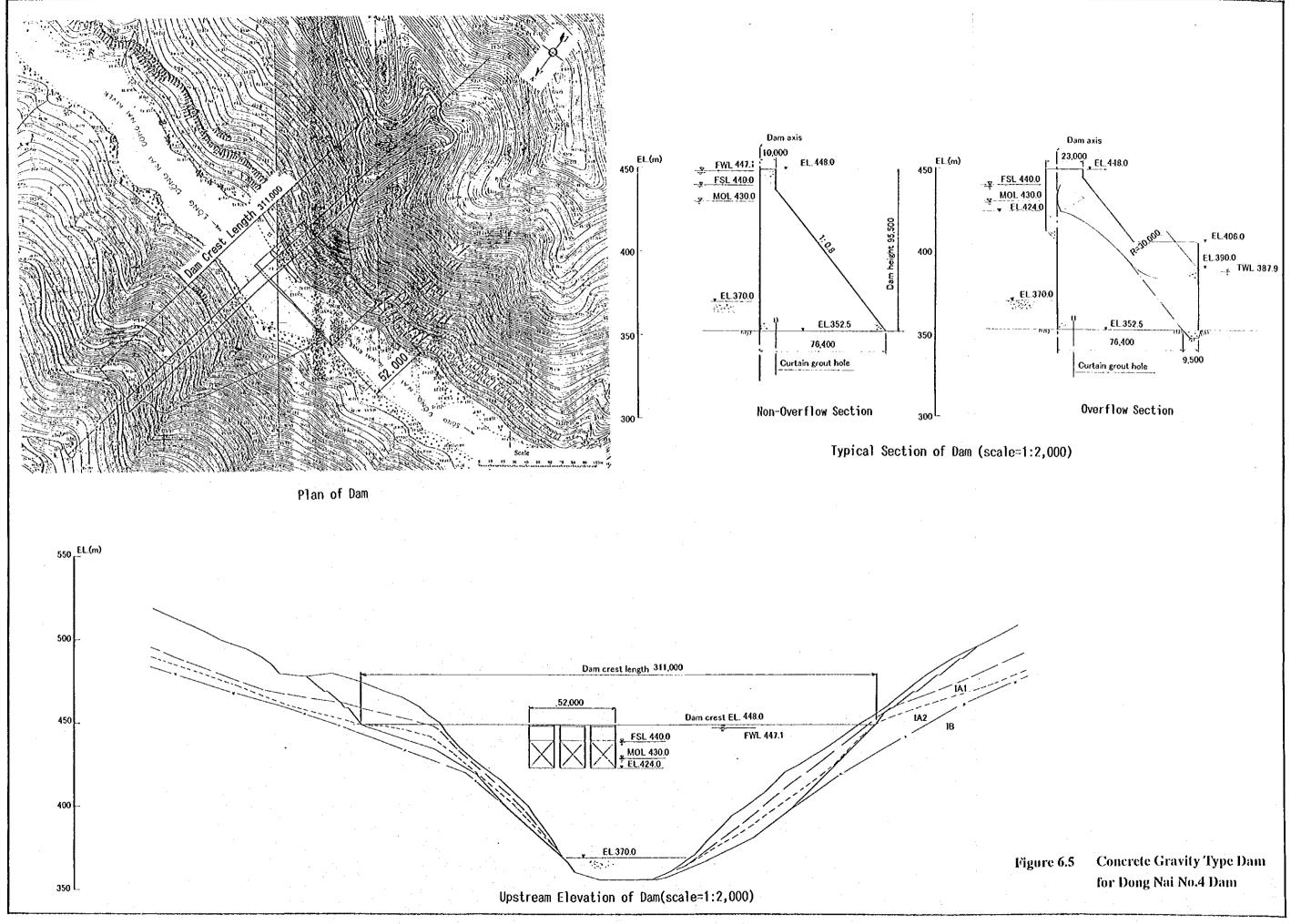


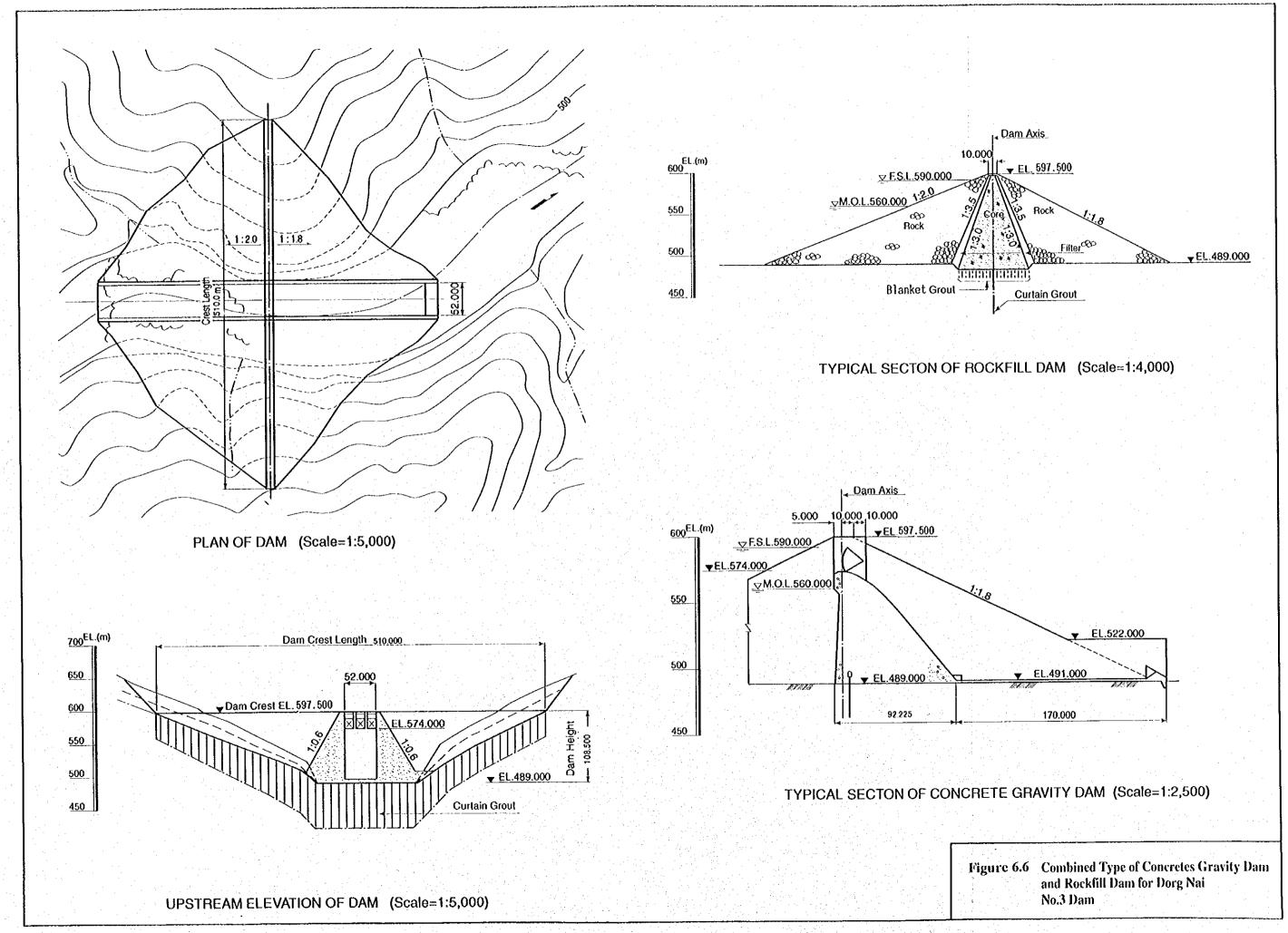




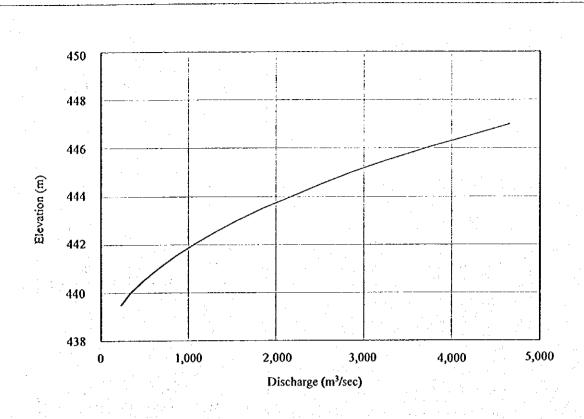




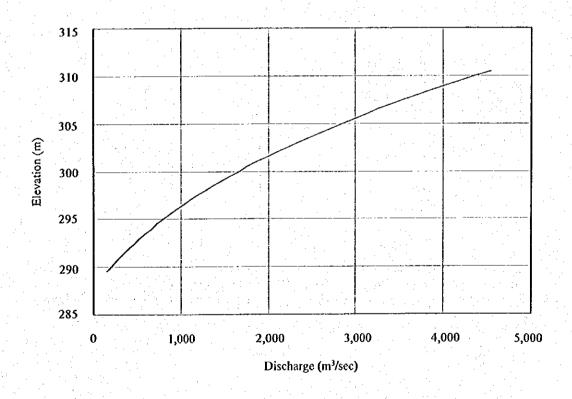




in the control of the	g was talah salah
그리는 살이 있는 사람이 되면 하는 맛있던 가는 사람이 되어 가는 것이다.	
그는 일 전화 전문을 다 등록 들어 무슨 사람들이 살아 보고 함께 한 것이라는 것 같아 없다는 것 같아.	
이 하는 사람이 하는 것이 되었다. 어린 사람들은 얼마를 받아 먹는 것이 없는데 되었다.	
그는 그는 그는 그는 아이가 하고 있는 회에 동생이 사랑이 되어 들었다. 등 없는 사람들은 회사	
그 없는 그림 선생님 그는 모든 모든 사람들은 사람들이 모든 사람들이 되었다. 이 사람들이 되었다.	
그리는 이렇게 얼굴한 살이 하는 사람들이 모르는데, 사람들은 그렇게 되는 것을 모든 것을 받는	
그 보다는 모으로 하는 보다를 보고 하는 것 같아. 하는 것 같아 있는 나는 말을 들었다.	
인 보이는 이 어느님 않는 아니는 사람들은 모든 이 아들이 되었다. 그 나는 사람들은 살이 되었다.	
요요 그는 이번 하는 사람들이 가득하고 있다면 보고 있다면 하는 것들이 모양하는 것이다.	
그리다 일이 되었다. 중에 주민들은 살이다. 얼마는 사람이 살아 그렇게 하는 사람이 없다는 그렇게 했다. 그	
그리는 게 된 토 이 회전 발전 보인을 보면 살아 좀 보고된 부분 등 한 분들이 본 생활을 하였다.	
그 그 이 나는 물 없는 이 사람 수 있다. 나이 바로 살았다고 말라고 하고 있는 중심한 밤	
그리다는 하는, 그 차를 받아 하다고 하는 만들어 뭐든 것은 말은 그는 사람들에 살을 살아보았다.	
그는 그는 그 일을 하는 것은 보안들은 말으로 다 한 분야 한다면 보는 항상 등 점점이 밝혀 있는데	
그 그는 이번 이 그는 이 이름은 분장들은 아이들은 아이는 번째 보는 이 없을 것으로 받을 모으는 것은	
그 이 말이 되는 것이 하는데 이렇게 하는데 바다를 하는데 모양을 들었다. 그 없는데 말을 했다.	
그 그는 그렇게 하는 소문 일반 중에 고장하는 나는데 하는 것이 되었습니다.	
아이들 이러 아이들의 사용이 되었다. 그 아이들은 사람이 얼마나를 살았다.	
어느는 네트를 가는 그가 그는 병에 들어 살아왔다면 그리고 하는 것이 없는 것이 없는 것이 없었다.	
그 이 그 나는 사람들이 나는 사람들이 없는 것이 되었다. 그 사람들은 사람들이 없는 사람들이 없는	
하는 보는 사람들이 있는 것이 많은 사람들에 되었다. 그렇게 되었다는 그리고 그는 것은 사람들이 되었다는 것이 되었다는 것이 말라고 말라고 말라고 있다. 그 보다는 사람들이 가는 사람들이 되었다. 그런 사람들이 되었다는 것이 되었다는 것이 되었다는 것이 되었다. 그 것이 되었다는 것이 되었다.	
이 그는 어느는 눈으로 이 그런데 되는 사회의 하이나는 그런다는 하면 되었다면 되었다.	
- H. H. H. H. H. H. H. H. H. H. H. H. H.	
그 이 그리는 이 없는 사람이 되는 사람들은 사람들이 가는 살아 있다. 하지만 그 사람이 있다.	
그리고 그리는 그리다면 하고 하다. 현대는 종교 가장 하다는 살을 하는 그리고 있다.	
보이는 그 학생들은 경험 전 하는 사람이 함께 하는 사람들이 가는 사람들은 함께 가는 사람들이 없다.	
그는 말이 하다가 있는데, 그는 다음을 가고 있는데 있다면 속고있다면 살았다. 스팅하루를 했다.	
그는 그 사는 그는 그들이 가는 전에 가는 것들이 하는 것은 그리고 함께 통해를 하게 되었다. 나를 다	
그는 이번 그 회사는 보고 있는 것도 하지만 그를 가셨다면 하는 사람들이 되었다. 그는 사람들이 얼마를 다 되었다.	
그는 사이에 가는 사이에 가장하는 경험이 가장 함께 가장 사람들은 사람들은 사람들은 사람들이 되었다.	
나는 하는 어느 맛을 하는 것이 하는 것은 하는데 보고 있는 것은 사람들이 되었다면 하를 모르는데 살아 없다.	
turt og skrivet for til ekkelet og tolere kommer er er er er etter i Mangelog og skrivet Mangelog i Affrech for for Til	and the state of t

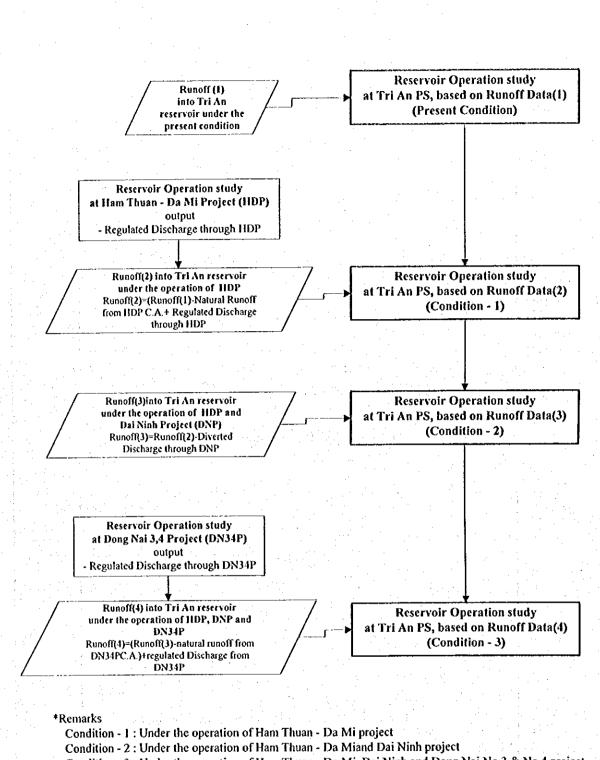


Dong Nai No.3 Power Station Site



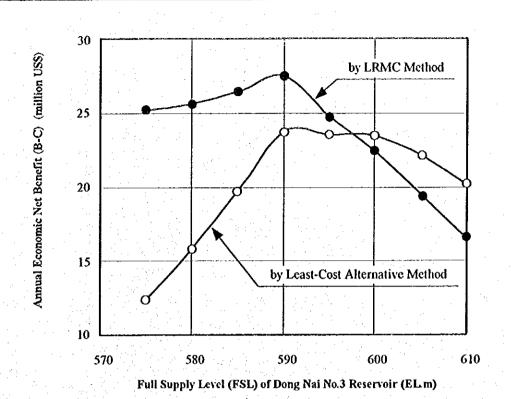
Dong Nai No.4 Power Station Site

Figure 6.7 Rating Curve of Dong Nai River at Dong Nai No.3 and No.4 Power Station Sites



Condition - 3: Under the operation of Ham Thuan - Da Mi, Dai Ninh and Dong Nai No.3 & No.4 project

Figure 6.8 Flow of Reservoir Operation Study to Estimate of Existing Tri An Hydropower Station



Optimazation of Full Supply Level (FSL) of Dong Nai No.3 Reservoir

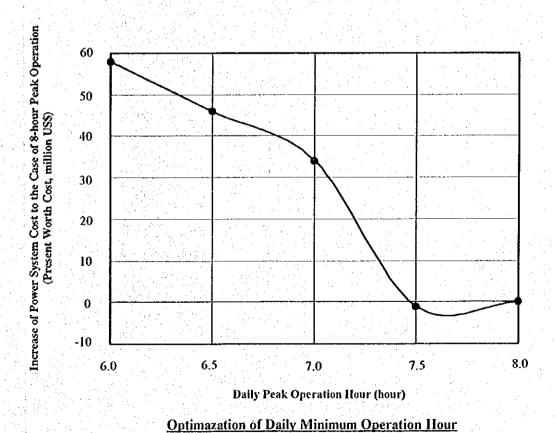


Figure 6.9 Results of Optimization Study of Project Development Scale