

個別プロジェクト要約表 THA 004

1995 年 3月改訂

国名		タイ		予算年度	53～54	結論／勧告
案件名		和	一貫製鉄所建設計画調査	実績額(累計)	141,114千円	1. フィージビリティ：有り 2. ROI =6.25% 条件 (1)金利 9% (2)税制免、ユーティリティー価格等各種インセンティブを付与すること。 (3)各種インフラストラクチャーの整備 (4)優秀なスタッフ労働力の確保 3. 期待される開発効果 (1)雇用促進(家族を含め 100,000人の雇用を生む) (2)輸入代替効果による年間42,500,000ドルの外貨節約。その他、前方・後方関連効果は大きい。
		英	Feasibility Study on the Construction of Integrated Steel Mill in Kingdom of Thailand	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／鉄鋼・非鉄金属	
				最終報告書作成年月	79. 12	
調査団	団長	氏名	羽鳥幸男	コンサルタント名	(社) 日本鉄鋼連盟	
		所属	日本鋼管(株) 製鉄エンジニアリング部長			
	調査団員数		13	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Board of Investment BOI, タイ国政府投資委員会 Mr.Chira Panupong (Deputy Secretary General)	
	現地調査期間		79. 2. 18～79. 3. 10			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	中止・とりやめ	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関				本件のエネルギー源と予定した天然ガスの電力開発への優先的供給、環境問題による、立地予定地変更を主因に大幅の計画変更となり、オランダ、ESTEL 米国U.S. STEEL による段階的調査フォロー段階に入っている。81年 9月、MOI は"WESTERN COAST"でのSITE選定を含めたF/Sを Part 1 (Pre F/S), Part 2 (Detailed F/S) に分けて国際入札、オランダのESTEL がPart 1を受注、Part 2についてはタイ国鉄鋼連盟で検討中。 具体的サイトに関し、マレー半島根幹部とカンボジア国境地帯の2案が出ており、調整中。いずれにせよLaem Chabangは、計画よりはずれている。		
プロジェクトサイト Laem Chabang				プロジェクトの現況に至る理由		
総事業費 1,490.5百万USドル 第1期 1,144.8 百万USドル 第2期 345.7 百万USドル (1USドル=20.465バーツ、79.4時点) 建設所要資金額 1,401百万USドル 資本金(タイ国内調達分) 312百万USドル (25%) 長期借入金 1,095百万USドル				1. 他の優先のプロジェクトの出現 2. 環境問題		
実施内容 粗鋼年産 第1期 1,300,000 トン 第2期 2,000,000 トン 製鉄所(直接還元炉、電気炉、連続铸造機、 ホット・ストリップ・ミル、コールド・ストリップ・ミル) インフラストラクチャー(原料受入シーパース、製品、 岸壁、用地造成、取り付け道路)				(*) 日本に頼りたい。4)ESTEL Part 1に対するREPORTは必ずしも満足しておらず、仮に30万ドル GRANT を受けてもESTEL にはPart 2をやらせない。		
実施経過 84.10 第1期 操業開始 (建設期間 54 ヶ月) 89.7 第2期 操業開始 (建設期間 36 ヶ月)				その他の状況		
				米国政府はF/S Part 2を米国企業が受注することを条件に25万ドルまでの援助約束に調印を提示。オランダはF/S Part 2をESTEL が受注することを条件に30万ドルまでの援助約束に調印を提示。82年 6月28日以降鉄鋼委員会は開かれていないが委員会の支配的意見としては、1)ESTEL RECOMMENDATIONによりD/R(Direct Reduction)を断念するのは早計 2) "SITE" "PROCESS"決定までは、Part 2 F/S は一時見合わせる。3)Part 2 F/S はJICAに頼む方がBETTER、もし F/S がJICAにならずともPROJECT 実施段階で (*)		

個別プロジェクト要約表 THA 005

1995 年 3月改訂

国名		タイ		予算年度	53～55	結論／勧告
案件名		和	クワイヤイ河上流水力発電開発計画調査	実績額(累計)	120,727千円	1. フィーシビリティー：有り 2. IRR =15.2% 条件 (1)割引率10% (2)インフラストラクチャーの整備 3. 期待される開発効果 (1)増大する電力需要に適應する (2)石油の輸入量を抑制
		英	Feasibility Study for the Upper Quae Yai River Hydro Electric Development Project in Kingdom of Thailand	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／水力発電	
				最終報告書作成年月	53. 55	
調査団	団長	氏名	城所宏治	コンサルタント名	電源開発(株)	
		所属	電源開発(株)			
	調査団員数		7/11	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT,タイ電力公社) Srid Aphaiphumlnart (Director, Planning Department)	
	現地調査期間		79. 3. 6～79. 3.29 79. 7. 2～79. 7.31			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		中止・とりやめ
報告書の内容				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過
実施機関 EGAT				詳細設計を実施 EGAT		80. 7 円借 L/A 締結 (E/S)
プロジェクトサイト Nam Chon発電所 : Thi khong発電所 570.4 百万USドル: 56.4百万USドル うち外貨 225.6百万USドル * 24.7百万USドル * (80年次点1USドル=226.75円)				Nam Chon :Thi Khong 727百万USドル :159.6百万USドル 円借 975百万円 :		80. 末 詳細設計終了 (コンサルタント・電源開発)
						88. 計画の棚上げをタイ政府が決定
実施内容 最大出力 580,000kw : 51,000kw 年間発電電力量 : 1,095 百万KWH: 93百万KWH 総貯水容量 :総長整池容量 5,975百万立方m : 10 百万立方m ダム形式 : 土質しゃ水壁型 :ダム コンクリート重力ダム ロックフィルダム : 高さ 185m : 32m 体積12,700千立方m : 46千立方m 水車145,000KW * :水車25,500KW * 4台 : 2台 送電線 アップパーク : ワイヤイから : サイノイ変電 : 所227km 延長 :				580,000kw : 87,000kw 1,095百万KWH : 154百万KWH 5,950 百万立方m : 60百万立方m 187m : 38m 12,400千立方m: 60千立方m : 43,500 * 2台		プロジェクトの現況に至る理由
実施経過 87年 運転開始						報告書と具体化された内容との差異 詳細設計の時点ではJICA F/S レポートからの大きな変更はない。
						その他の状況
						Nam Chon野生動物保護区の一部が水没することで、タイ国内外の環境団体の反対運動が起こり、88年タイ政府が計画の実施を凍結。

個別プロジェクト要約表 THA 006

1995 年 3月改訂

国名		タイ	予算年度	54～55	結論／勧告	
案件名	和	サムサコン工業団地計画調査	実績額(累計)	55,482千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR=10.3%(80年実質価格ベース) EIRR=23.0%(80年～99年) 条件 外貨の長期借入金5年据置、15年返済、金利3.5～8.0% 3. 期待される開発効果： (1)外貨の節約 (2)サムサコン地域のインフラストラクチャーの整備 (3)非熟練労働者の雇用機械の増大 (4)約4万人の人口増加による事業機会の増大 (5)GBA 内の都市環境の改善	
	英	Feasibility Study for Samut Sakkon Industrial Estate Project in Kingdom of Thailand	調査延入月数	29.28人月		
			調査の種類／分野	F/S／工業一般		
			最終報告書作成年月	80. 9		
調査団	団長	氏名 西多英治	コンサルタント名	(株) 地域計画連合		
		所属 (株) 地域計画連合				
		調査団員数	10	相手国側担当機関名 担当者名(職位)		Industrial Estate Authority of Thailand (IEAT)
		現地調査期間	80. 6. 30～80. 7. 6			
プロジェクト概要			プロジェクトの現況	実現・具体化済み		
報告書の内容			報告書提出後の経過			
実施機関 IEAT プロジェクトサイト Amphoe Muang Samut Sakkon (Site No.5) 総事業費 666百万バーツ(7,375百万円)(80年価格) 内貨 389.4 百万バーツ 外貨 276.6 百万バーツ (1USDドル=20.476バーツ=226.75円) 外貨の長期借入金 44.3% タイ国政府出資金 8.6% 内部発生出資金 47.1% 実施内容 ・Area Industrial Area 291.15ha Residential Area 42.39ha Total333.54ha ・工業団地に必要とされる労働者数 16,500人 ・Residential Areaの住民の予定数 18,150人 ・土地造成 ・道路 (40m, 20m, 10m, アスファルト) ・給水設備21,700CMD ・汚水処理設備 (処理量 19,000CMD) ・給電設備 (64MW) ・通信 (PBX 500回線) ・廃棄物処理 (323,800T/Y) 実施経過 85年 操業開始			実現／具体化された内容 同 左 (民間との共同事業) Site No.9(報告書としては、Site NO.5 を最適地として報告) 国内金融期間より調達 規模170ha 土地利用 工場用地 62% 住宅地 13% 商業地 4% 公共用地 21% 91年 操業開始			
			プロジェクトの現況に至る理由			
			報告書と具体化された内容との差異 1. 基本的には、JICAのF/S レポート通りに実現される予定だが資金調達の問題が有り、直接生産に関係しないアドミニストレーション関係の建物はプロジェクト範囲から除外された。 2. F/Sの報告書でSite No.5を工業団地の最適地としてカウンターパート (IEAT) に勧告した。その後 IEATはSite No.9を工業団地として計画を進め Site No.9 (川の西側) の土地買収に入っている。SiteNo5が選ばれなかった理由は土地の上昇と工業用地下水の不足と推定される。 3. タイ政府はIEAT(Industrial Estate Authority of Thailand)が、88年度に55.38百万バーツをサムサコン工業団地開発に投資することを了承した。			
			その他の状況			
			今後のタイ国における工業団地開発の基本方針は、公有地の活用が出来る場合を除き、原則的には民間主導で進めることになった。私有地前提の計画はIEATに収有権があっても、なかなか実施が困難であることを経験した。			

個別プロジェクト要約表 THA 007

1995年 3月改訂

国名		タイ		予算年度	54~56	結論/勧告
案件名		和	ASEAN7国外岩塩・ソーダ灰工場設立計画評価調査	実績額(累計)	124,827千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR (税引前) = 9.07~10.02%, FIRR(税引後) = 8.01~8.94% 条件 (1) インストラクチャーの整備 (港湾、輸送、川船、電力) (2) PTTより炭酸ガス供給及び天然ガス供給が低価格で保証されること。 (3) 国際価格又はそれ以下で原料供給源が確保されること。
		英	Evaluation Study for the New Plant Site of the Soda Ash Plant of the ASEAN Rock Salt-Soda Ash Project in the Kingdom of Thailand	調査延入月数		
				調査の種類/分野	F/S/化学工業	
				最終報告書作成年月	82. 3	
調査団	団長	氏名	大房 穆/坂梨晶保/小泉純作/三上良悌	コンサルタント名	日鉄鉱業 (株)	
		所属	日鉄鉱業 (株) / ユニコ (株) / JICA/ユニコ (株)		ユニコ インターナショナル (株)	
	調査団員数	4/14/2/4	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	工業省鉱山局 Dr. Anant Suwanapal		
	現地調査期間	79. 7. 3~ 8. 5/79.10.25~11.13 80. 9.10~10. 2/81.11.19~12. 2				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		中止・とりやめ
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 岩塩鉱山 : ソーダ灰工場 工業省鉱山局 : 同 左				82.6 ASEAN会議にて、プロジェクト実施協定調印。 その後 ASEAN内ではなく、タイ政府として、プロジェクトの中止を決定。 また、 実施機関 MDR工業省鉱山局 (MDR) : ASEANカリ肥料製造工場建設計画岩塩に伴うカーナライトを対象にフィジビリティスタディが1992年9月MDRから提出された (a) 生産能力 : カリ肥料 100万トン/年 (KCI ベース) (b) 企画調査 : MDRにより1984年第1回F/S調査 (c) 案件形成促進調査 : OECF 1992年11月から1993年2月		
プロジェクトサイト Banmet Narong : 1. Ban Mab Chalood : 2. Ban Long Yai				プロジェクトの現況に至る理由		
総事業費 311.1 401.7百万USドル (うち外貨分261.7 289.1百万USドル) (80年 9月末価格) (1USドル= 210円=20.5バーツ)				1. 経済性が低いこと (ASEAN 内で承認されている、最低ラインであるIRR 8%を上回ったものの、タイ政府は満足できなかった。) 2. 資金調達難		
実施内容 1.8百万t/年 : ソーダ灰 400,000t/年 : 副生産塩安 400,000t/年 : 岩塩貯蔵場 : 炭酸ガス圧縮機 : パイプライン : アンモニア貯蔵設備 : 取水・送水設備 : 鉄道関連施設				その他の状況		
実施経過 85年中期 操業開始				推進母体であるASEAN SODA-ASH CO., LTD は解散された。1987年前半、中国政府よりソーダ灰工場の合併投資打診があった由 (対タイ政府工業省)。その推移は不明。		
実現/具体化された内容						

個別プロジェクト要約表 THA 008

1995 年 3月改訂

国名		タイ	予算年度	55～56	結論／勧告	
案件名	和	石油化学プラント設立計画調査	実績額(累計)	52,691千円	1. フィーシビリティー：有り エチレンプラント：FIRR(税引前) = 17.3%, EIRR = 18.1% VCMプラント：FIRR(税引後) = 13.1%, EIRR = 13.8% 条件 (FIRR)エチレン販売価格=7000USドル/t (EIRR)エチレン評価価格=5000USドル/t (1)誘導品の生産プラントの設立 (2)インフラストラクチャーの整備 2. 期待される開発効果： 天然ガスを利用して、エチレンとVCMを生産し国内の誘導品メーカーに供給する。	
	英	Feasibility Study for Ethylene and Vinyl Chloride Monomer Plants in the Kingdom of Thailand	調査延入月数			
			調査の種類／分野	F/S／化学工業		
			最終報告書作成年月	81. 4		
調査団	団長	氏名	千野武司	ユニコ インターナショナル (株)		工業省石油公社
		所属	ユニコ インターナショナル(株)			
	調査団員数	18	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)			
	現地調査期間	80. 10. 6～80. 11. 2				
プロジェクト概要			プロジェクトの現況			実現・具体化済み
報告書の内容			報告書提出後の経過			
実施機関 工業省石油公社			F/Sの見直しを実施 1.Chem Systems/Davy Mackee社 (IFC の融資) 2. シェム湾の天然ガスの総合利用という観点からの再検討 当該プロジェクトの中心部分であるエチレンプラント及びセントラルユーティリティプラントに関しては、85年末入札終了、その後契約交渉が開始された。 87年1月5日エチレンプラント、セントラルユーティリティの建設請負契約がNPC/TCC間で調印された。			
プロジェクトサイト Rayong			プロジェクトの現況に至る理由			
総事業費 (総所要額) 359.8百万USドル (80年価格)			1. 現況に至る理由 (1)Rayong地域に於けるガス処理プラントの完成により原料供給の体制が整備された。 (2)タイ国内市場がかなりの規模である。 (3)JICA Study, LFC Study共にFeasibleという結論に達した。 2. 報告書と実現されたものとの差異 (1)エチレンプラントを23万トン/年ベースから30万トン/年ベースへの能力アップ。 (2)JICA Study では調査範囲外であったプロピレン生産 (プロパン脱水素法による) 及びポリプロピレンプラント (7万トン/年) の追加。			
内貨 115.4 百万USドル 外貨 244.4 百万USドル (1USドル = 215円 = 20.5バーツ)			その他の状況			
実施内容 エチレンプラント 230,000t/年 VCMプラント 80,000 工業塩電解プラント48,000 (塩素) 51,600(100%苛性ソーダ)			プロパン脱水素法によるプロピレン生産を除き、すべて順調。			
実施経過 85年中期 生産開始						

個別プロジェクト要約表 THA 009

1995 年 3月改訂

国名		タイ	予算年度	57～58	結論／勧告
案件名	和	ナムヤム水力発電開発計画調査	実績額(累計)	139,841千円	1. フィービリティ：有り 2. FIRR＝9.95%、EIRR＝11.4% (1) 本計画はタイ西北部サルウィン川支流のユアム川最下流に計画されたものであり、チェンマイの西南170kmのビルマ国境に位置する。 (2) 設備出力162MW、年間発生電力量565GWhでターク経由でバンコクに送電される。 (3) 総事業費は57億4,800万Bahtであり、経済的・技術的に可能性があり、1990年代の早い時期に開発されることが望ましい。 (4) なお、水没家屋の移転を含め環境問題への影響を調査することが重要である。
	英	The Feasibility Study for the Nam Yuam Hydro-electric Power Development in the Kingdom of Thailand	調査延入月数	98.40人月 (内現地38.90人月)	
			調査の種類／分野	F/S／水力発電	
			最終報告書作成年月	84. 3	
調査団	団長	氏名 小南 勇	コンサルタント名	電源開発 (株)	
		所属 電源開発 (株)			
		調査団員数	17／3／1	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	
	現地調査期間	82. 8.16～83. 3.25／83. 6.12～83. 6.23／83.11. 7～83.11.30			
プロジェクト概要			プロジェクトの現況		
報告書の内容			実現・具体化準備中		
実施機関 計画規模から見てタイ王国発電電力公社 (Electricity generating Authority of Thailand =EGAT)が担当することになると考えられる。 プロジェクトサイト タイ国西北部 メ・ホンソン作 メ・サリアン部 ダムサイトはユアム川本流最下流部でモエイ川との合流点より約7km上流地点 総事業費 5,748 百万バーツ(57,480百万円) うち外貨分 2,130.3百万バーツ (23バーツ＝1USドル、82年12月時点) 実施内容 Nam Yuam発電所 最大出力 162MW 年間発生電力量 565GWh 常時満水位 170m 総貯水量 444,000,000立方m ダム型式 中央しゃ水壁型ロックフィル 高さ 120m 堤体積 4,650,000立方m 水車 立軸フランシス水車 2台 発電機 3相交流同期発電機 2台 送電線 ユアム発電所からターク変電所まで230KV, 185km 実施経過 全工事期間 着工から運転開始まで5.5年			実現／具体化された内容		
			報告書提出後の経過		
			1. 本計画のF/S レポートをNEAへ提出後、EGATが本ユアム川の支流を含めた全体開発計画を立案し、再度我が国へ技術協力要請を行った。(84.7) これにより「ナムユアム川上流域水力発電計画調査 (THA106)」としてマスタープラン調査が実施され、87年3月に最終レポート提出。この結果をもとに本計画の推進が総合的に検討されている。 ナムヤム上流域水力発電計画の概要 本格調査：期間 85. 7～87. 3 コンサルタント 電源開発 (株) 対象地域 ユアム川上流部 (アッパーナムユアム・ソット・ヌガオ) (*)		
			プロジェクトの現況に至る理由		
			(*) 2. F/S見直し実施中 1) 電源開発 (株) 2 上流計画地点との関連での本計画の増分便益を検討するため、本件ナムヤム計画と上流域のヌガオ計画を中心にナムユアム川水力発電総合開発計画として、88.12からJICAからの委託によりF/S調査「ナムユアム川水力発電統合開発計画調査」を実施。90年3月に終了した。		
			その他の状況		

個別プロジェクト要約表 THA 010

1995 年 3月改訂

国 名		タイ	予 算 年 度	57～58	結論／勧告
案件名	和	MAE-SOT地区産材/シェール利用工場建設計画調査	実績額(累計)	61,617千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR=21.4%, EIRR=15.0% メソット地区のバンフォイカロクに賦存するオイルシェールは、発電用流動床ボイラー、セメントキルンプレカルサイナー用燃料及びセメント用粘土原料の代替として適する。また、流動床ボイラーから出る灰シェールは、混合セメント用混合材として使用できる。このオイルシェールと近くにあるドイアインキ石灰鉱床を主原料、けい砂・鉄鉱石・粘土を副原料として普通セメント・混合セメントを年産808,500トン生産する場合のF/Sの結果はフィージブルである。プロセスは流動床ボイラーによる発電及び乾式NSPキルンによるセメント製造を前提とした。
	英	The Feasibility Study on Establishment of Integrated Power & Cement Factory Using Oil Shale in Mae-Sot Area, The Kingdom of Thailand	調査延人月数	22.10人月 (内現地7.90人月)	
			調査の種類／分野	F/S／産業	
			最終報告書作成年月	83. 10	
調査団	団長	氏名 鳥谷部 良	コンサルタント名	小野田エンジニアリング(株) テクノコンサルタンツ(株)	
		所属 小野田エンジニアリング(株)			
	調査団員数	9	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	工業省鉱物資源局鉱物燃料課 Drakong Polahan (課長、当時) Ard Chana (石油技師、当時)	
	現地調査期間	82. 11. 21～82. 12. 25			
プロジェクト概要			プロジェクトの現況		中止・とりやめ
報告書の内容			実現／具体化された内容		報告書提出後の経過
実施機関 工業省鉱物資源局鉱物燃料課 プロジェクトサイト ターク県メソット地区 総事業費 3,202百万バーツ(33,412百万円) うち外貨分1,937百万バーツ (1USDollar=240Baht=23バーツ) 実施内容 ・石灰石鉱床、オイルシェール鉱床その他原料の開発工事 ・鉱山機械 ・原燃料受入設備からセメント出荷設備までのセメントプラント一式(キルンはNSPキルン) ・住宅、倉庫、事務所、ガレージ等の建築物 ・工場用地、原燃料鉱床への取付道路 ・土木・建築、掘削工事 ・流動ボイラー 実施経過 コンサルタント選定期間：約9ヶ月 建設請負業社選定期間：約1年3ヶ月 建設工事期間：約3年 合 計：約5年			プロジェクトの現況に至る理由		73年に始まった第1次石油危機及び79年に発生した第2次石油危機によりタイ王国は自国産天然エネルギー開発に取り組んでいた。80年工業大臣を議長とするオイルシェール委員会が設立され、メソット地区オイルシェール鉱床(オイルシェール187億トン、平均含有量5%)の調査、開発検討がなされていたが、その後の石油需給緩和情勢下でオイルシェールを有効に利用するには、オイルシェール利用セメント工場建設が有望と考え、F/S実施を日本政府に要請し、これを受けて国際協力事業団がF/Sを実施した。しかし、その後のエネルギー事情及び推進母体の問題により、プロジェクトは凍結されている。また、タイ王国での最大手セメントメーカーであるサイアムセメントとの関係もプロジェクト凍結と関係がある模様。
			その他の状況		石油需要緩和情勢が続くかぎりプロジェクトの復活の可能性は非常に低い。89年11月現在石油需給情勢に大きな変化なく、プロジェクトは特に進展がない。 91年11月現在上記同様の事情により、プロジェクトは特に進展がない。

個別プロジェクト要約表 THA 011

1995 年 3月改訂

国名		タイ		予算年度	58～59	結論／勧告
案件名	和	潤滑油製造プラント建設計画調査		実績額(累計)	62,941千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR=18～23%、EIRR=16～20% 潤滑油プラントの新設置として、Bangchak製油所の拡張の形で実施されるのが望ましいが、原料／副原料の観点からはタイ王国の三製油所の増設計画と合わせて考慮されるべきである。 潤滑油の製造に適した原油の輸入が必要。
	英	The Feasibility Study on Establishment of Lubricating Oil Refinery in The Kindom of Thailand		調査延入月数	24.00人月 (内現地5.60人月)	
			調査の種類／分野	F/S／化学工業		
			最終報告書作成年月	84. 12		
調査団	団長	氏名	三上良悌	コンサルタント名	千代田化工建設(株)	
		所属	ユニコ インターナショナル(株)		ユニコ インターナショナル(株)	
	調査団員数	7	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	NEA: National Energy Administration (国家エネルギー庁) Thammachart Sirivadhankakul (Deputy Secretary General 当時)		
	現地調査期間	84. 2. 19～84. 3. 17				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	建設中	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 F/S レポートによれば最も好ましい運営形態は現Bangchak RefineryのExpansionである。次いでBangchak Refineryに新社会を新設して運営に当たる方法。				現地相手先機関にて、計画はあるようだが、いまだ実施には至っていない。 SirachaのThai Oil Co.敷地内に潤滑基油プラント(3,000kl/y)を実現すべくPTT/Thai Oil Co./三菱石油／BPがF/S実施中。 1994年7月にコントラクターが決定し、建設計画実施開始。		
プロジェクトサイト Bangchak 地区又はSiracha 地区 (好ましくはBangchak地区)						
総事業費 330百万USドル(75,900百万円) うち外貨分 173百万USドル (1USドル=230円=23バーツ)						
実施内容 潤滑油(基油)製造プラント一式 能力：基油 250,000 Kl/年 アスファルト 55,600 Kl/年 硫黄 2,600 t/年 設備：基油 プロセスプラント 原料 タンク 中間体 タンク 製品 タンク				石油情勢の変化、借入外貨の増加、東部臨海工業プロジェクトの有先性などの理由もあるが、最も支配的と考えられるのは以下の通りである。 1. タイ王国3製油所で現在燃料油増産を目指した増設計画が進行中であること。 2. 上記プロジェクトに目途がたち資金的にも、人的資源にも可能になった状態で再度検討が行われるだろうと予測されること。 (*) 2. その他 追加調査として「潤滑油製造工場の既存製油所に対する影響調査」が、85年4月に日本政府に要請された。サイトについてはSirachaが有力。Thai Oil Co./PTTなどが具体化に向けて計画・F/Sを行っている模様。		
実施経過				その他の状況		
				1. 技術移転例 (1) 現地においてマーケット調査をカウンターパートと共同で実施したこと。また石油製品需要予測について各種の方法を比較検討し、最も好ましい予測を共同で作上げたこと。 (2) 潤滑油に係わる技術／Economicsに限定せず、それらに関係してくる石油精製の計画／プロセス／運転／経営／にまで言及したこと。 (*)		
実現／具体化された内容						
実施機関 ○Thai Lube Base Company Limited Thai Oil 38% PTT 30% 三菱石油 22% BP Thai 10%						
プロジェクトサイト Suracha地区(Thai Oil製油所内)						
実施内容 Lube Base Oil 300,000kl/y						
実施計画 1994年Jan. 10 Bid Due 実施済 1994年July Award 実施済 1997年2nd Q Completion						

個別プロジェクト要約表 THA 012

1995 年 3月改訂

国 名		タイ		予 算 年 度	60～61	結論／勧告
案 件 名		和	配電指令センター開発計画調査	実績額 (累計)	51,536千円	電力供給信頼度の向上と業務効率の向上をはかるため、PEAの全供給エリアにわたって配電指令センター13ヶ所の設置と通信システムの改善を計画した。また、自動配電指令システムはPEAにとって最初の試みであるため、本格実施に先立って、システムの検証、運転技術の修得、技術者のトレーニングを目的としたパイロット配電指令センターの設置を計画した。
		英	Feasibility Study on Distribution System Dispatching Center Project	調査延入月数	20.23人月 (内現地7.03人月)	
				調査の種類／分野	FS／送配電	
調 査 団	団 長	氏名	佐藤文紀	最終報告書作成年月	87. 2	
		所属	西日本技術開発 (株) 電気部海外担当部長	コンサルタント名	西日本技術開発 (株)	
	調査団員数	10	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	Provincial Electricity Authority (地方配電公社) Sakol Wongbuddha (Director, Planning and Civil Works Dept)		
	現地調査期間	86. 6. 25～86. 8. 8				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化準備中
報告書の内容				報告書提出後の経過		ナバコン地区で、1992年9月から5ヶ年の予定で、プロジェクト方式技術協力を実施中。 (JICA)
実施機関 地方配電公社 プロジェクトサイト ・プロジェクト全体 PEAの全供給エリア ・パイロットプロジェクト Central Region 3 (ナコンパトン) 総事業費 98,212,000 USドル (パイロットプロジェクト再計 12,099,000) うち外貨分 66,587,000USドル (同土8,293,000) (1USドル=153.80円) 実施内容 ・プロジェクト全体 ・パイロットプロジェクト 配電指令センター 13カ所 同左 1カ所 無線中継局 24カ所 同左 1局 変電所 150カ所 同左 12カ所 自動開閉器 871台 同左 127台 リクローザー 420台 同左 19台 トレーニング 一式 同左 一式 実施経過 87～89年 第一段階 1カ所 90～92年 第二段階 7カ所 93～94年 第三段階 5カ所				実現／具体化された内容		
				その他の状況		

個別プロジェクト要約表 THA 013

1995 年 3月改訂

国名		タイ		予算年度	56～62	結論／勧告
案件名		和	サンカンベン地熱開発計画調査	実績額(累計)	563,107千円	1. フィージビリティ：有り サンカンベン地域の地熱貯留層からは約1,000t/hの熱水の生産が可能で、これを用いてバイナリーサークル方式による5MW程度の発電の見通しが立つ。しかし、経済性の問題から、本格的開発調査は延期せざるをえないでいる。ただし政策的観点から、調査結果を生かすとなれば、調査井から噴出する熱水を利用し、200～300kwのデモンストレーションプラントを設置することが望ましい。
		英	Pre-Feasibility Study for the San Kampaeng Geothermal Development Project	調査延入月数	157.09人月 (内現地97.98人月)	
				調査の種類／分野	F/S／新・再生エネルギー	
				最終報告書作成年月	88. 3	
調査団	団長	氏名	中村久由	コンサルタント名	日本重化学工業(株) 三井金属資源開発(株)	
		所属	日本重化学工業(株)地熱事業部副本部長			
	調査団員数		29	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	タイ王国電力公社 Khien Vongsuriya(Director Thermal Power Engineering Dpt.) Chaya Jivacate(Assistant Director, Thermal Power Engineering Dpt.)	
	現地調査期間		82. 7. 0～87. 12. 0			
プロジェクト概要			プロジェクトの現況			遅延・中断
報告書の内容			報告書提出後の経過			JICA報告書はフィージビリティ有りであるが、種々の困難点も指摘されることから予算獲得が出来ず中断している。
実施機関 タイ王国電力公社(EGAT)			プロジェクトの現況に至る理由			
プロジェクトサイト サンカンベン地域			その他の状況			プアン地域でバイナリー発電を実施している。
総事業費						
実施内容 ・地質調査 ・地化学調査 ・物理探査 ・熱流量調査 ・調査井掘削 ・貯留層解析						
実施経過 82.7 計画開始 88.3 計画完了 ・調査井2本の掘削(1,500m級) ・上記井の坑井試験および地質調査						
実現／具体化された内容						

個別プロジェクト要約表 THA 014

1995 年 3月改訂

国 名		タイ		予 算 年 度	62～1	結論／勧告																	
案 件 名		和	ナムユラム川水力発電統合開発計画調査	実績額(累計)	235,188千円	1. フィービリティ：有り 2. EIRR=13.39% FIRR=14.02%																	
		英	Nam Yuam River Basin Integrated Hydroelectric Power Development Project	調査延入月数																			
				調査の種類／分野	FS／水力発電																		
				最終報告書作成年月	89. 12																		
調 査 団	団 長	氏 名	錦織徹雄	コンサルタント名	電源開発(株)	タイ発電公社(EGAT)																	
		所 属	電源開発(株)																				
	調査団員数		15	相手国側担当機関名 担当者名(職位)																			
	現地調査期間		88. 2～89. 8																				
プロジェクト概要			実現／具体化された内容		プロジェクトの現況	実現・具体化準備中																	
報告書の内容 実施機関 タイ発電公社(EGAT) プロジェクトサイト ユラム川・上流 総事業費 <table border="1"> <tr> <td></td> <td>Nam Ngao</td> <td>Mae Lama Luan</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>6,470百万バーツ</td> <td>8,350百万バーツ</td> </tr> <tr> <td>内貨</td> <td>2,632百万バーツ</td> <td>3,288百万バーツ</td> </tr> <tr> <td>外貨</td> <td>3,828百万バーツ</td> <td>5,062百万バーツ</td> </tr> </table> (89年1月時点、1US\$=26バーツ) 実施内容 <table border="1"> <tr> <td>ダム</td> <td>ロックフィル</td> <td>ロックフィル</td> </tr> <tr> <td>出力</td> <td>140MW</td> <td>240MW</td> </tr> </table> 実施経過				Nam Ngao	Mae Lama Luan	合計	6,470百万バーツ	8,350百万バーツ	内貨	2,632百万バーツ	3,288百万バーツ	外貨	3,828百万バーツ	5,062百万バーツ	ダム	ロックフィル	ロックフィル	出力	140MW	240MW			報告書提出後の経過 現在、本計画の詳細設計・建設のために、タイ国の法律で義務づけられ環境評価(EIA)業務を実施中。 また、EGATの1993年度の長期電源開発計画の中でMae Lama Luan計画の1号機、2号機が2002年運転開始予定として計上されている。
	Nam Ngao	Mae Lama Luan																					
合計	6,470百万バーツ	8,350百万バーツ																					
内貨	2,632百万バーツ	3,288百万バーツ																					
外貨	3,828百万バーツ	5,062百万バーツ																					
ダム	ロックフィル	ロックフィル																					
出力	140MW	240MW																					
					プロジェクトの現況に至る理由																		
					その他の状況																		

個別プロジェクト要約表 THA 015

1995 年 3月改訂

国名		タイ		予算年度		1～3		結論／勧告			
案件名		和	ラムタコン揚水発電開発計画	実績額(累計)		171,964千円		1. フィージビリティ：有り 2. FIRR=11.2% EIRR=17.4% [条件] 代替プロジェクトはガスタービン火力発電所 全体効率： 68.9% 割引率： 12% 金利： 外貨8% 内貨11%			
		英	Feasibility Study on Lam Ta Khong Pumped Storage Development Project	調査延入月数		40.50人月 (内現地16.50人月)					
				調査の種類／分野		F/S／水力発電					
				最終報告書作成年月		91. 11					
調査団	団長	氏名	錦織 徹雄	コンサルタント名		電源開発(株)		タイ国家電力庁(EGAT)			
		所属	電源開発(株)								
	調査団員数		9		相手国側担当機関名 担当者名(職位)						
	現地調査期間		89.2.27～89.3.28 90.5.19～90.5.25 90.5.30～90.6.5								
プロジェクト概要				実現／具体化された内容				プロジェクトの現況		実現・具体化進行中	
報告書の内容								報告書提出後の経過		1992年4月より詳細設計のために必要な事前スタディーを開始。 (コンサルタント電源開発(株)) 1994年5月 詳細設計開始(コンサルタントは電源開発(株)) 1994年10月 円借款 L/A	
実施機関： Electrocitiy Generating Authority of Thailand プロジェクト： メコン川水系ムン川支流ラムタコン川、首都バンコクの北東200km サイト 総事業費： 641百万US\$ (16,674百万バーツ) 1991年1月時点：1US\$=26 Baht 外貨分 8,497百万バーツ 内貨分 8,177百万バーツ 実施内容： 有効貯水池 上池(新設) 下池(既設ラムタコン貯水池) 9.9MCM 290MCM HWL 660m 277m LWL 620m 261m ダムタイプ アスファルト アースフィルダム フェーシング ロックフィルダム ダム高 60m 40.3m ダム体積 6,190千立方m 853千立方m 水車 立軸フランシスタイプ×4台(reversible) 発電機 三相交流同期 4台(278MVA×4) 発電出力 1,000MW 送電線 230KV×2 line (110 km) 実施経過 5年間(含む準備工事) 1997年12月運開								プロジェクトの現況に至る理由		タイ国、特にバンコク首都圏の電力需要の伸びは著しく、バンコクに近く工期も短い本プロジェクトをEGATは、最優先プロジェクトの一つに位置づけている。 このためF/S終了後すぐに詳細設計の準備には入り、本計画の実現に対し強い要望を持っている。	
								その他の状況			

個別プロジェクト要約表 THA 016

1995 年 3月改訂

国 名		タイ		予 算 年 度	1~3	結論／勧告
案 件 名		和	リグナイトブリケット振興計画	実績額(累計)	318,462千円	1. 料理用、燃料用としてのLignite Briquettesの需要は大きく、本計画はパイロットプラントを経て、商業プラントを実施する価値がある。 2. 代替対象用燃料の木炭の価格が高く、商業プラントは財務的にフィージブルである。但し、パイロットプラントは規模が小さく、それのみでは財務的に成立しない。 3. タイ国の森林は薪炭の採取が原因で、急速に枯渇しており、山々しき環境問題となっており、本プロジェクトを至急実施する必要がある。
		英	The Feasibility Study on Lignite Briquette Development	調査延入月数	80.48人月	
				調査の種類／分野	F/S／その他工業	
				最終報告書作成年月	91. 11	
調 査 団	団長	氏名	田中 恒二	コンサルタント名	テクノコンサルタンツ (株)	
		所属	テクノコンサルタンツ株式会社			
		調査団員数	9	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	Mr. Prathes Satabutr Mr. Mohar Singh Monga Deputy Secretary General	
		現地調査期間				
プロジェクト概要			実現／具体化された内容			プロジェクトの現況
報告書の内容 1. Lignite briquettesは木炭の代替品として料理用燃料として使用可能である。 2. タイ国では木炭と薪が主要な料理用燃料であり(それぞれ約40%)、森林破壊の最大原因となっており、早急に木炭代替のLignite briquettesを普及させる必要がある。 3. プラントの総資金所要額(1990年基準) パイロットプラント 3,000トン/年 68,043,000バーツ (1バーツ=5.5円として、約3.74億円) 商業プラント 50,000トン/年 208,182,000バーツ (1バーツ=5.5円として、約11.45億円) 4. 商業プラントの財務的収益率 ROI before tax 11.6 after tax 10.0 ROE before tax 14.3 after tax 11.7						報告書提出後の経過 タイ国が無償資金援助非対象国となったため、この要請は実現しなかった。タイ国側の自主努力による進展はない。
						プロジェクトの現況に至る理由
						森林破壊は危機的状況にあり、本作実現に真剣にと取り組んでいる。
						その他の状況

個別プロジェクト要約表 THA 017

1995 年 3月改訂

国名		タイ		予算年度		2～4		結論／勧告				
案件名			和	シンブン流動床燃焼石炭火力発電計画		実績額(累計)		302,931千円		1. フィジビリティ有り 2. 当時のEGATの平均発電単位1.21バーツ/kWhを用いた場合 FIRR=0% しかしながら 1) 石油代替資源開発に役立つ 2) 既設クラビ発電所（1995年廃止予定）の用地、従業員等を有効活用でき、早期に建設できること。 3) 東南アジアで最初の流動床火力となること 等を総合的に評価した結果、開発促進すべき計画である。		
			英	Sin Pun A-FBC Coal-Fired Thermal Power Development Project		調査延入月数		64.20人月				
						調査の種類／分野		FS／火力発電				
						最終報告書作成年月		92. 11				
調査団	団長	氏名	伊坂 弘		コンサルタント名	電源開発（株）						
		所属	電源開発（株）									
		調査団員数		10、3、7		相手国側担当機関名 担当者名（職位）	Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) Mr. Charmon Suthiphongchai Deputy General Manager					
		現地調査期間		1991年3月、1991年9月、1992年1月								
プロジェクト概要				実現／具体化された内容				プロジェクトの現況			実現・具体化準備中	
<u>報告書の内容</u> 1. 実施機関 タイ国発電公社（EGAT） 2. プロジェクト タイ国南部クラビ県既設クラビ発電所地点 3. 総事業費（1992年6月時点） 345億円（外貨 194億円、内貨 30.2億バーツ 1バーツ=5円） 4. 実施内容 発電出力 150MW（75MW×2基） ボイラ型式 常圧型バブリング型流動床燃焼ボイラ リグナイト消費量 1,000千t/年 5. 建設工程（契約後1号機運転まで 3年間） 94年6月 土木着工 96年12月 1号機運転 97年6月 2号機運転								報告書提出後の経過				
										プロジェクトの現況に至る理由		
		その他の状況										

個別プロジェクト要約表 BGD 001

1995 年 3月改訂

国 名		バングラデシュ		予 算 年 度	53～54	結論／勧告
案 件 名		和	カルナフリ・レーヨン工場修復・増設計画調査	実績額(累計)	40,433千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR(税引前) = 8.8%、FIRR (税引後) = 7.75% 条件: 金利 9% KRCの設備の修復の実施 3. 期待される開発効果 (1) K R C のたて直しによって、地域社会に便益を与える (現在に十分な便益を与えていない) (2) 外貨節約 (約3,000万USドル) (3) 雇用の増大 (直接3,000 人、この他にも間接的に多数 期待できる。)
		英	The Feasibility Study for Replacement and Expansion of Karunaphuri Rayon & Chemicals Ltd in People's Republic of Bangladesh	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S/その他工業	
				最終報告書作成年月	79. 9	
調 査 団	団 長	氏 名	植木茂夫	コンサルタント名	(社) 日本プラント協会	
		所 属	(社) 日本プラント協会 コンサルティング調査部長			
		調査団員数	9	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	化学産業公社(BCIC)	
		現地調査期間	79. 2. 5～79. 2. 24			
プロジェクト概要					プロジェクトの現況	実現・具体化済み
報告書の内容			実現／具体化された内容		報告書提出後の経過	
実施機関 プロジェクトサイト Chittagong Hill Tracts 総事業費 310.4百万TK (4,031百万円) (1USドル=200円=15.4TK) 外貨分 (建設関連費用 3,636百万円 長期借入円借 (運転資金 54百万円 自己資金 内貨分 26百万TK自己資金 実施内容 レーヨン・フィラメント及びセロファン5t/d レーヨン・スフ 15t/d (改修) ビスコート製造プラント、レーヨン・フィラメント プラント、パルププラントの主工程部門、ケミカル・ プラント、水処理プラント、サービスハウス (新設) レーヨン・スフ製造設備 実施経過 工期 契約発行後22ヶ月 79. 9 契 約 81. 7 工場建設完了			B C I C チッタゴンカルナフリ地区 (1USドル=235円=19.8TK) 円借款 3,800百万円 不明 (自己資金) 同左 同左 契約発効後24ヶ月 80.12 着 工 84. 3 工場建設完了 84. 6 商業運転開始		80.10 円借款 L/A締結 プロジェクトの現況に至る理由 報告書と具体化された内容との差異 1. プロジェクト予算：時期の遅れによる 2. 資金計画：時期の多少の遅れによる 3. 建設スケジュール：遅延の主たる理由は、1) 政変、オイルショック等による内 貨調達遅れ、2) 現地側の土木工事の遅れ。 その他の状況 受注業者名 コントラクター：三菱重工業 (株)	

個別プロジェクト要約表 BGD 002

1995 年 3月改訂

国 名		バングラデシュ		予 算 年 度	53～54	結論／勧告 1. フィージビリティ：有り 2. B/C……（金利15%）0.198、（金利 4%）0.667 条件 (1)送電線及び変電所の用地確保 (2)現地調達資材の確保 3. 期待される開発効果 (1)Faridpur地区の灌漑計画が促進され約15万トン程度の米の増産が可能となる。 (2)約25万人／年に及ぶ就業機会が与えられる可能性がある。
案件名		和	132KV送変電計画調査	実績額(累計)	57,819千円	
		英	Feasibility Study for the Construction of Bheramara Barisal Transmission Line in People's Republic of Bangladesh	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／送配電	
				最終報告書作成年月	79. 11	
調 査 団	団長	氏名	佐藤恒也	コンサルタント名	東電設計（株）	
		所属	(社) 日本プラント協会業務部課長			
		調査団員数	8	相手国側担当機関名 担当者名（職位）	Bangladesh Power Development Board (B.P.D.B.)	
		現地調査期間	79. 2. 12～79. 3. 24			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化済み
報告書の内容				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過
実施機関 バングラデシュ電力公社 (B.P.D.B: Bangladesh Power Development Board) プロジェクトサイト バングラデシュ西部地域 総事業費 Total 563 百万TK 外 貨 258 百万TK 内 貨 304 百万TK (7312 百万円、1 USドル = 200円 = 15.4TK) 実施内容 132KV 送電線 230km Faridpur 変電所の新設 Madaripur “ ” その他既存の変電所の増設、改造 建設スケジュール 80. 1 準備着手 81.10 工事着手 変電所運転開始： 83. 7 Bheramaraおよび Faridpur 85. 7 Madaripur および Barisal				同 左 Bheramara～Faridpur～Barisal間 349百万TK 外 貨 3,089百万円 内 貨 148百万TK 円借款 3,100百万円 (1.25%・30年(10年))IDCアンタイド 同 左 81.11.31 契約 81. 9 着工 84.12 完成		80.10 円借款 L/A 締結 80.11 コントラクター契約
				プロジェクトの現況に至る理由		予算：外貨分のコストは若干F/Sの見積より低くなった。 内貨分については理由は不明であるが半減した模様。 建設スケジュール：送電線鉄塔工事に関し、土壌年度の安定係数のこり方について、コントラクターとBPDB側との間に意見の相違が生じその解決のために若干工期をロスした模様であるが、全体工事が当初予定より早く完成したことから大きな問題には発展しなかった。
				その他の状況		受注業者名 コントラクター：トーマン（株）

個別プロジェクト要約表 BGD 003

1995 年 3月改訂

国名		バングラデシュ		予算年度	54～55	結論／勧告
案件名		和	カプタイ水力発電所増設計画調査	実績額(累計)	26,683千円	1. フィージビリティ：有り（代替案との比較） 2. FIRR=5.3% 条件 電力料単価=100パイサ/KWh 3. 期待される開発効果 (1) 化石燃料の節約 (2) 需要地区への安定良質の電力供給 (3) 既設発電設備の保守点検の機会を増加させ発電所全体の故障を減少させる。
		英	The Feasibility Study for the Kaptai Hydro Power Station Extention Project in People' s Republic of Bangladesh	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／水力発電	
				最終報告書作成年月	80. 9	
調査団	団長	氏名	岩田元恒	コンサルタント名	東電設計（株）	Bangladesh Power Development Board (B.P.D.B.)
		所属	東電設計（株）			
		調査団員数	4	相手国側担当機関名 担当者名（職位）		
		現地調査期間	80. 3. 1～80. 3. 29			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化済み	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 B.P.D.B.（バングラデシュの電力公社） プロジェクトサイト 既設カプタイ発電所上流約150km 地点 総事業費 1,331.7百万TK（内貨 413.3百万TK） （外貨 918.4百万TK） （12,215百万円） （17,712百万円、1TK=13.3円） 実施内容 50 MW*2機の発電所 土木建築工事（機材・施工） カプタン型水車 発電機 鉄構機器類（ゲート・鉄管・スクリーン） 送変電設備 実施経過 準備から着工まで約14ヶ月 工事実施期間 約45ヶ月 85. 6 4号機 運転開始 85.12 5号機				B.P.D.B 同 左 2,077.8百万TK（内貨 609.8百万TK） （外貨 14,680百万円） （16,853百万円） 56.8 円借 80年度 250百万円（E/S L/S締結） 82年度 4,000百万円（58.1 L/A 締結） 83年度 10,680百万円（59.3 L/A 締結） 50MW*2機の発電所及び 132Kv 送電線 約60km 同左 84. 9.24 着工 88. 1.15 4号機運転 88. 2.15 5号機運転 88.11.20 竣工		
				プロジェクトの現況に至る理由		
				報告書と具体化された内容との差異 1. プロジェクトコスト：F/S報告書の見積に対し、総額で約1割増加したが、これは主としてプロジェクトの遅延による物価上昇分の増加による。 2. スケジュール：F/S報告書では85年12月完成を予定しており、約2年強の遅れとなったが、これは主としてコンサルタント契約及び入札書類評価の遅れによる。（工期はF/S 報告書とほぼ同じ）		
				その他の状況		
				【受注業者名】コンサルタント：東電設計（株） コントラクター：大成建設（株）、丸紅（株）（日立造船・日立製作所・東芝）トーメン（株）（開発電気・高橋製作所） 【追加工事コンサルタント契約】 87年7月付調印／雨量計・水質計・テレメタリングシステム新設、クレーン・ダンプトラック調達、スベアパーツ調達、所内配電変圧器調達・据付、カーゴトランスファースシステム新設、PDB 技術者の研修		

個別プロジェクト要約表 BGD 004

1995 年 3月改訂

国名	バングラデシュ		予算年度	56	結論/勧告 1. フィービリティ：有り 2. EIRR=13.18% 条件 (シャドー・レート) 外貨1.30、ジュート・カッティングス0.80、天然ガス2.50 3. 期待される開発効果 (1) 外貨節約及び外貨獲得 (合計約339百万US\$) (2) 雇用機会の増大 (3) 地域社会への経済効果 (4) 関連産業への波及効果
案件名	和	ジュートパルプ工場建設計画調査	実績額 (累計)	41,355千円	
	英	The Feasibility Study on the Election of a Jute-Pulp Mill in People's Republic of Bangladesh	調査延入月数		
			調査の種類/分野	F/S/その他工業	
			最終報告書作成年月	82. 3	
調査団	団長	氏名 植木茂夫	コンサルタント名	(社) 日本プラント協会	
		所属 (社) 日本プラント協会			
		調査団員数	7	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	化学産業公社(BCIC)
		現地調査期間	81. 9. 19~81. 10. 7		
プロジェクト概要			プロジェクトの現況		遅延・中断
報告書の内容			実現/具体化された内容		報告書提出後の経過
実施機関 Bangladesh Chemical Industries Corporation(BCIC) プロジェクトサイト Ashugani RegionのBhairab Bazar (ダッカの東北方約70km) 総事業費 67,191百万USドル 内貨 11,235百万USドル (15,454百万円) 外貨 55,938百万USドル (USドル=230円=19TK) 自己資金40% 長期借入金60% 実施内容 設備能力 25,000t/y 原料処理設備 薬品製造設備 蒸解設備 薬品回収設備 パルプ洗浄設備 発電設備 パルプ精選設備 工業用水処理設備 漂白設備 排水処理設備 パルプ乾燥設備 建屋及び住宅 実施経過 82.10. 1 契約発効 86. 1. 1 操業開始			参考：初期運転資金、建中金利を含めると下記ようになる 78,708百万USドル 内貨 21,013百万USドル (18,103百万円) 外貨 57,695百万USドル		F/S終了後、先方よりプラント機能の半分を煙草の巻紙製造に転用することの可能性につき日本プラント協会に照会がなされた。 その後、進展なし。
			プロジェクトの現況に至る理由		現況に至る理由 不況のために製品パルプの市況が悪い一方、原料ジュートカッティングスの評価がF/S 調査時の約2倍にと値上がりした。
			その他の状況		

個別プロジェクト要約表 CHN 001

1995 年 3月改訂

国名		中国		予算年度	54～55	結論／勧告	
案件名		和	五強溪水力発電開発計画調査	実績額(累計)	9,215千円	1. フィージビリティ：有り 2. 期待される開発効果 (1) 湖南省の電力不足改善 (2) 湖北、湖南の電力の有機的配分に大きな役割を果たす (3) 尾閥地区の洪水被害を軽減 (4) 水の航行の改善	
		英	Review on the Wugianxi Hydro Electric Power Development Project in Peoples Republic of China	調査延入月数			
				調査の種類／分野	F/S／水力発電		
				最終報告書作成年月	80. 10		
調査団	団長	氏名	飯島 滋	コンサルタント名	電源開発 (株)		
		所属	通商産業省資源エネルギー庁				
	調査団員数	7	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	電力工業部			
	現地調査期間	80. 1. 19～80. 2. 4					
プロジェクト概要			プロジェクトの現況				実現・具体化進行中
報告書の内容			実現／具体化された内容				報告書提出後の経過
実施機関 プロジェクトサイト 場五 (常德市の上流 130km、陵の下流73km) 総事業費 530百万USドル (120,178百万円、1USドル=226.75円) 円 借 実施内容 150～175万KW 貯水池 発電有効貯水容量 43.0億立方m ダ ム 重力式コンクリートダム 高 104m 長785m 水 車 31～35万KW* 5台 送電線 500KW 650Km 実施経過 79～85年 (7年間)			中国にて再検討された計画諸元 ダム：コンクリート重力式 高さ87.5km、堤長724m 水車発電機：フランシスタイプ 240MW* 5台 運転開始 1974年末(1号機) 1996年末(最終)			79年、80年度に日本政府は当プロジェクトに 140億円、178.4 億円の円款をコミットした。中国側はこれを受けて80年度より本格的に工事に着手する予定であったが、経済調整による内貨不足、および水没保証に対する対策不備を理由にスローダウンすることに決めた。その後、計画の見直し、設計の再検討を実施する一方、現場において調査工事、準備工事を実施中。なお、前述2 年のコミット額はこれを商品借款に切替え、他プロジェクトに転用した。その後、日本政府は、円借款を88年24.7億円、89年60.2億円、91年に31億円、81億円、92年に8.2億円の5回にわたって円借款を供与した。 (*)	
			プロジェクトの現況に至る理由			ダムの高さ、工期等を変更して十分な水没補助の対策を行って地元住民を納得させたと聞いており、工事に必要な外貨部分について第2次円借款の残と第2次の追加金、第3次円借款の供与が決定。 (*) 90年1月より電源開発 (株) が詳細設計、施工・監理に対するアドバイス業務を実施し、1992年9月に業務を完了した。さらに、93年5月より電源開発 (株) が建設工事、運転保守等に関するアドバイス業務を実施中。	
			その他の状況				

個別プロジェクト要約表 CHN 002

1995 年 3月改訂

国名		中国		予算年度	55～58	結論／勧告
案件名	和	甌江水力発電開発計画調査		実績額(累計)	426,318千円	1. フィージビリティ：有り 2. EIRR=12.2 % 結 論 甌江水系タン坑、黄浦両水力発電計画は、系統の増大する電力需要と負荷の尖鋭化が想定されることから、尖頭負荷に対応できる貯水池を有する尖頭出力発電所とした。また、電力需給予測の結果、タン坑発電所は1990年代前半、黄浦発電所は遅くとも2000年までに運転を開始すべきである。 両計画の経済性は、単独（黄浦計画はタン坑計画が完成後に着手）でも代替火力設備と比較して経済的に優位である。 勧 告 タン坑水力発電を1993年、黄浦水力発電所を1999年までに運転開始するためには、4万人および6万人におよぶ水没移転に対する具体的対策をたてる一方、追加調査を含め、実施計画ならびに建設に必要な諸準備を早急に実施するよう勧告されている。
	英	The Feasibility Study on the Oh River Hydroelectric Power Development Project in Peoples Republic of China		調査延入月数	94.32人月 (内現地28.72人月)	
			調査の種類／分野	F/S／水力発電		
			最終報告書作成年月	84. 3		
調査団	団長	氏名	篠原淑郎	コンサルタント名	電源開発（株）	
		所属	電源開発（株）			
	調査団員数	14／5		相手国側担当機関名 担当者名（職位）	水力電力部 朱敬徳（外事司副司令）	
	現地調査期間	82. 6.17～82.11.18／ 83. 7. 3～83. 7.16				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化準備中
報告書の内容				報告書提出後の経過		
[実施機関] 水利電力部						現段階では、国家計画に組み入れられていないが、建設作業は水利電力部華東勘测設計院にて継続中であり、87年には貯水池の初歩的設計が終了。
[プロジェクトサイト] 浙江省						
[総事業費] タン坑（タンカン）総事業費 1,346百万元 うち外貨分 334百万元 黄浦（ワンブー）総事業費 740百万元 うち外貨分 201百万元 (1.704元＝1USドル、82年時点)						
[実施内容]				プロジェクトの現況に至る理由		他のプロジェクトを推進中で本プロジェクトは現在のところ動きはない。
最大出力 600MW 年間発生電力量 1.046GWh 常時満水位 160m 総貯水量 3,500百万立方m ダム 型式 中央1×水壁型ロックフィル 高さ 165m 堤体積 13,800百万立方m 水車 立軸フランシス4台 発電機 三相交流同期4台 送電線 タン坑～萌水～ 220kv×46km、500kv×250km				黄浦発電所 240MW 846GWh 38m 700百万立方m 50m 2,200百万立方m 立て軸カプラン4台 三相交流同期4台 黄浦～萌水 220kv×61km		
[実施経過]				その他の状況		技術移転 1. 現地での岩盤力学に関するセミナーの開催 2. 電源開発会社本店における各部門別研修、保有害変電設備見学等のカウンターパート研修 3. 供与機材の運転指導、サンプル等の指導を行った。
86～93年 タン坑 94～99年 黄浦						

個別プロジェクト要約表 CHN 003

1995 年 3月改訂

国 名		中国		予 算 年 度	63～2	結論／勧告 1. フィジビリティ : 燕山地区 有り 太原地区 無し 2. 内部収益率 (生産能力増強投資負担除外) : 燕山地区 56.4% 太原地区 1.6% 3. 開発効果と問題点 燕山地区: 工業用水制約解消 (生産能力増強可能)、 排水基準に合格となる 太原地区: 悪質排水の前処理設備が高価 (発生源対策が必要) 現状の工業用水回収率が低い。
案件名		和	産業廃水处理・再生利用計画	実績額 (累計)	339,607千円	
		英		調査延入月数	80.05人月	
				調査の種類／分野	F/S/工業一般	
				最終報告書作成年月	91. 3	
調 査 団	団長	氏名	佐藤 晋	コンサルタント名	三菱油化エンジニアリング (株)	
		所属	三菱油化エンジニアリング (株)			
		調査団員数	6/12/12/6	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	中国国家科学技術委員会 環境科学技術弁公室 副主任 傅 立*	
		現地調査期間	89.3.17 - 89.3.30/90.2.4 - 90.3.15 89.11.12 - 89.12.31/90.7.23 - 90.8.12			

プロジェクト概要	実現／具体化された内容	プロジェクトの現況	実現・具体化準備中
報告書の内容 実施機関：燕山石油化工総公司、太原化学工業公司 プロジェクト地：北京燕山、山西太原 総事業費：燕山地区 41,608 万元 (約104億円) 太原地区 74,829 万元 (約187億円) 計 116,437 万元 (約291億円) (1 元 = 25円) 実施内容：燕山地区 簡易処理・回収 (11,426立方m/day) 再生利用 (14,974立方m/day) 悪質排水前処理 (2,952立方m/day) 太原地区 簡易処理・回収 (41,085立方m/day) 再生利用 (33,033立方m/day) 悪質排水前処理 (15,630立方m/day) 集合排水処理 (39,450立方m/day)		報告書提出後の経過 フィジビリティのある燕山地区において、プロジェクト効果をさらに高めるため、簡易な再生利用システムの実証実験を、JICAのプロジェクト方式技術協力で実施予定。 太原地区においても、報告書の提言に基づき、発生源対策の強化、簡易処理、回収量増大策等を見直し中。	
		プロジェクトの現況に至る理由	
		その他の状況	ワンダート研修を1991年3月26日より約1ヵ月間実施。 (燕山石油化工総公司1名、太原化学工業公司1名)

個別プロジェクト要約表 CHN 004

1995 年 3月改訂

国 名		中国		予 算 年 度	1~2	結論／勧告	1. ファイジビリティ : 有り 2. EIRR = 11.7 % B/C = 1.02 (SDR=10%) FIRR = 12 %
案 件 名		和	十三陵揚水発電開発計画	実績額 (累計)	111,327千円		
		英	Ming Tombs Pumped Storage Power Project	調査延入月数	29.70人月		
				調査の種類／分野	F/S/水力発電		
調 査 団	団 長	氏名	森本 時夫	最終報告書作成年月	90. 1		
		所属	電源開発 (株)	コンサルタント名	電源開発 (株)		
	調査団員数	8	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	華北電業管理局			
	現地調査期間	90. 7. 5~90. 7. 31					
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化進行中	
報告書の内容 実施機関：華北電業管理局 プロジェクト地：北京市北方 40km 総事業費：外貨 531,250 千円 内貨 666,616 千円 計 1,197,866 千円 (約383億円) (1円 = 32円) 実施内容：1. 貯水池 下池 既設 上池 有効貯水容量 3.8 百万立方m 2. ダム アスファルト表面遮水壁型ロックフィル 高さ 120m 3. 発電所 形式 地下式 幅／高／長 20.7m / 44.6m / 149m 出力 800MW (200MW×4台) ピーク継続時間 5時間				実現／具体化された内容 運転開始 1995年末 (1号機) 1996年末 (最終)		報告書提出後の経過 本調査は中国側が一部実施したF/Sの補足調査であり、本調査をもってF/Sを完成させた。 これをもってOECDの第3次円借款が供与された。 1991年7月より電源開発 (株) が施工監理に対するアドバイス業務を実施中。	
				プロジェクトの現況に至る理由			
				その他の状況			

個別プロジェクト要約表 CHN 005

1995 年 3月改訂

国名			中国	予算年度	3～4	結論／勧告	
案件名			和	神府東勝欽区炭質管理システム計画	実績額(累計)	204,344千円	需要家のニーズに適応した国際的な品質規格ベースの輸出炭等を生産する多機能の炭質管理センター設置を目的としたフィージビリティスタディーを実施した。その結果、財務内部収益率は11.3%となった。 上記センターの設置により、中国を代表する輸出炭が生産、拡大されることになり、国際収支が改善され、石炭需要の確保により炭鉱経営も安定する。
			英		調査延入月数	63.70人月	
					調査の種類／分野	FIS／ガス・石炭・石油	
					最終報告書作成年月	92. 7	
調査団	団長	氏名	栗井康雄	コンサルタント名	三菱マテリアル(株)		
		所属	三菱マテリアル(株)				
	調査団員数		11	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	能源部 煤炭司長 陳 明和 華能精煤公司 董事長 肖寒		
	現地調査期間		90.9.3～90.9.26／91.2.20～91.2.28 91.6.17～91.10.26／91.12.2～91.12.20 92.3.2～92.3.13／92.7.6～92.7.17				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化進行中		
報告書の内容				報告書提出後の経過			
実施機関 華能精煤公司				実現／具体化された内容		本調査に基づき選炭設備等は建設され、順調に操業されている。 日本輸出入銀行第3次エネルギーローン(総額4億米ドル)の一部、「大柳塔・活鶏兎開発工事」にて建設された(94年3月現在)。	
プロジェクト 陝西省北部榆林地区、蒙古自治区の伊克盟地区							
総事業費 2.4億元(4,600万米ドル)と予測							
実施内容 中国で石炭埋蔵量の最大の神府東勝欽区は、今後最大の増産余力を有しており、重要に対する品質の適合と安定供給を図ることを主目的として「炭質管理システム計画」の調査を実施した。 具体的には、大柳塔炭坑および活鶏兎炭坑の出炭(1,100万t/年)を対象に、輸出炭および優れた炭質の国内炭を製造する為、選炭設備、分析、積出設備と総合管理部門を含む炭質管理センターを設置する計画を作成し、輸出を拡大し、炭鉱操業の安定化を図ることとした。							
実施経過 建設 選炭設備 1991～97年 選炭設備 1993～97年 管理システム 1995～97年				プロジェクトの現況に至る理由			
				その他の状況		本調査の実施期間中実施した技術移転の主たるものは、次の通りである。 1) JICAが供与した大口径ボーリング機器による現地での穿孔、試料採取等に関し指導した。 2) JICAが供与した分析機器を利用し、JIS規格による分析等に関し指導した。 3) 日本における中国技術者の研修については、平成4年4月頃に1名(炭質管理)、9月頃に1名(経済性の検討他)受入れ、それぞれ技術移転を実施した。	

個別プロジェクト要約表 IND 001

1995 年 3月改訂

国名			インド	予算年度		2～3	結論／勧告		
案件名			和	溶剤精製炭生産計画調査	実績額(累計)		368,528千円		1) SRCを用いた場合のコークス価格は現在のコークス価格を上回り、フィージビリティは無い。 2) コークス用石炭に配合する輸入炭30%の半分をSRC5%と非粘結炭10%で置換する前提で、FIRRは-2.8% 3) 技術的にはSRCの効果(コークス強度向上)は確認された。かなりの外貨節約が期待できる。(327百万US\$/20年間)
			英	Pre-feasibility Study on the Solvent Refined Coal Development Project	調査延入月数				
					調査の種類／分野		FIS/ガス・石炭・石油		
					最終報告書作成年月		92. 3		
調査団	団長	氏名	三上 良悌		コンサルタント名	ユニコ インターナショナル (株)			
		所属	ユニコ インターナショナル (株)			三井石炭液化 (株)			
	調査団員数		17		相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	鉄鋼鉱山省鉄鋼局 Mr. Jagdish Khatter (Joint secretary, Ministry of Steel)			
	現地調査期間		90.2.9～90.10.26 (51日間) 91.9.1～91.9.21 (21日間) 92.1.16～92.1.24 (9日間)						
プロジェクト概要								プロジェクトの現況	実現・具体化準備中
報告書の内容				実現／具体化された内容				報告書提出後の経過	
実施機関：Ministry of Steel プロジェクトサイト：ルールケラー製鉄所 総事業費：255.16百万US\$ 内貨 157.53百万US\$ 円換算レート 136.32円/US\$ 実施内容：SRC製造の実施プラントの能力は装入石炭500t/日。 SRC製造用の石炭はアッサム炭が、SRCを配合する石炭にはサムラ炭が選定された。 事業範囲は、SRC製造プラントと関連付帯設備。 実施経過：ベンチスケールプラントの建設運転テストに約3年、実施プラントの建設に約3.5年。				未だ相手国政府により具体化されていない。					
								プロジェクトの現況に至る理由	
								その他の状況	

個別プロジェクト要約表 IND 002

1995 年 3月改訂

国名		インド	予算年度	2～3	結論／勧告																																				
案件名	和	工作機械公社リストラクチャリング計画	実績額(累計)	295,547千円	1) フィージビリティの有無：有 2) 財務・経済評価結果 <table><thead><tr><th></th><th>FIRR</th><th>EIRR</th><th>総事業費(億円)</th></tr></thead><tbody><tr><td>工作機械・バンガロール工場</td><td>25.1%</td><td>45.8</td><td>84.0</td></tr><tr><td>トラクター工場</td><td>21.6</td><td>45.3</td><td>106.2</td></tr><tr><td>印刷機械工場</td><td>18.7</td><td>33.7</td><td>34.7</td></tr><tr><td>プレス工場</td><td>10.2</td><td>25.0</td><td>72.4</td></tr><tr><td>鋳造工場</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>バンガロール</td><td>22.1</td><td>40.2</td><td>55.1</td></tr><tr><td>ビンジョール</td><td>9.4</td><td>28.7</td><td>25.2</td></tr><tr><td>総計</td><td></td><td></td><td>377.6</td></tr></tbody></table> 3) 開発効果 インド経済の自由化に対応したHMT社の対外競争力の強化		FIRR	EIRR	総事業費(億円)	工作機械・バンガロール工場	25.1%	45.8	84.0	トラクター工場	21.6	45.3	106.2	印刷機械工場	18.7	33.7	34.7	プレス工場	10.2	25.0	72.4	鋳造工場				バンガロール	22.1	40.2	55.1	ビンジョール	9.4	28.7	25.2	総計			377.6
		FIRR	EIRR	総事業費(億円)																																					
	工作機械・バンガロール工場	25.1%	45.8	84.0																																					
	トラクター工場	21.6	45.3	106.2																																					
印刷機械工場	18.7	33.7	34.7																																						
プレス工場	10.2	25.0	72.4																																						
鋳造工場																																									
バンガロール	22.1	40.2	55.1																																						
ビンジョール	9.4	28.7	25.2																																						
総計			377.6																																						
英	The Study on HMT Restructuring and Development Program	調査延入月数	68.82人月																																						
		調査の種類／分野	F/S／機械工業																																						
		最終報告書作成年月	92. 3																																						
調査団	団長	氏名	延原 敬	コンサルタント名	HMT Limited. Joint General Manager S.K. Welling																																				
		所属	住友ビジネスコンサルティング(株) 国際事業部 部長																																						
	調査団員数		15	相手国側担当機関名 担当者名(職位)																																					
	現地調査期間		91.3.10～91.3.24／91.6.13～91.7.17 91.10.20～91.11.23／92.2.20～92.2.29																																						
プロジェクト概要			プロジェクトの現況																																						
報告書の内容			実現／具体化された内容																																						
1. HMT社経営診断結果の要約 1) 事業内容 2) 経営環境 2. 事業ミックスの方向 1) 製品市場の現状 2) 事業ミックスの今後の方向 3. HMT社中期・長期経営計画の策定 1) 長期目標 2) 基本戦略 3) 部門別戦略 4. 組織・人事制度再編のための行動計画 5. 投資実施にかかる行動計画 1) 工場近代化のための戦略的投資計画 2) その他分野における戦略的投資計画 6. 戦略的投資計画の財務・経済評価 7. 提言			1. HMT社の組織・人事制度の再編が報告書の提言に基づき進行中である。 2. 戦略的投資計画の中の生産性向上活動については引き続き日本人専門家の指導を受けつつ継続実施中である。 3. 戦略工場の近代化投資については、世銀・IFCと資金支援について協議中である。但し、自己資金で賄える範囲において提言内容に基づいて近代化投資の実施が一部開始されている。																																						
			報告書提出後の経過																																						
			1. 最終報告完成をまって、平成4年3月にインド工業省、HMT社、世銀担当者が来日し、提案プロジェクト実行に向けての打合せ会が開催された。 2. 平成4年11月、バンガロールにおいてインド工業省、HMT社、世銀、IFC担当者が集まり、融資実施に向けての打ち合わせが行われた。 3. 現在、HMT社は、戦略投資実行のための技術支援を日本企業に要請中である。																																						
			プロジェクトの現況に至る理由																																						
			その他の状況																																						
			本件調査結果の実施については、すでに世銀とインド政府の交渉に委ねられており、現在の進捗状況の詳細については不明です。 伝聞や新聞報道によれば、(1) HMTの民営化については1994年1月28日にインド政府の閣議了承が取付けられ、(2) 世銀の融資についても、早ければ1994年秋、遅くとも年末には世銀理事会の承認を得る予定と聞いています。																																						

個別プロジェクト要約表 KOR 001

1995 年 3月改訂

国 名		大韓民国		予 算 年 度	2～5	結論／勧告	1. 染色工業団地の産業排水処理・再生利用計画 フィージビリティ：あり 2. 電気メッキ工業団地の産業排水処理・再生利用計画 フィージビリティ：あり
案件名		和	産業排水処理・再生利用計画	実績額(累計)	130,742千円		
		英	Industrial Waste Water Treatment and Recpeling Project in the Republic of Korea	調査延入月数	480.00人月		
				調査の種類／分野	F/S／その他工業		
調 査 団	団長	氏名	後藤 藤太郎	最終報告書作成年月	1993. 8		
		所属	(財) 造水促進センター	コンサルタント名	(財) 造水促進センター		
	調査団員数	7名	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Korea Institute of Science and Technology Dr. Wonttoon Park, Diretdor			
	現地調査期間	1991.3.24～29 1993.5.11～5.19 1992.2.24～29 1992.9.7～11.5					
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化準備中	
報告書の内容 1. 染色工業団地の産業排水処理・再生利用計画 実施機関 環境管理公団、工業組合 プロジェクトサイト 京畿道安山市 総事業費 1案 15.47億ウォン(2.4億円) 2案 16.19億ウォン(2.5億円) 3案 20.12億ウォン(3.2億円) 実施内容 韓国国内の公害関連規制を満足させる経済的な排水処理システムの 実施(排水量低減、排水処理、再生利用) 2. 電気メッキ工業団地の産業排水処理・再生利用計画 実施機関 環境管理公団、工業組合 プロジェクトサイト 京畿道仁川市 総事業費 1案 10.22億ウォン(1.6億円) 2案 10.91億ウォン(1.7億円) 3案 14.10億ウォン(2.2億円) 実施内容 韓国国内の公害関連規制を満足させる経済的な排水処理システムの 実施(排水量低減、排水処理、再生利用)				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過 プロジェクトの現況に至る理由 その他の状況	

個別プロジェクト要約表 LAO 001

1995 年 3月改訂

国名		ラオス		予算年度		2～3		結論／勧告			
案件名			和	セカナム小水力発電開発計画調査		実績額(累計)		174,819千円		1. フィージビリティ：有り（ディーゼル電源との比較） EEIR=10.8%はラオスの社会的割引率10%を上回る。 2. 開発計画の妥当性 Sekong, Attapeu両地区の将来の電力需要を満足させるためには、初期開発規模を2,000KWとし、最終開発規模を6,000KWとすることが社会的・経済的に妥当であると結論された。 3. 財務分析に於て、初期2,000KWの建設費を考慮した場合、社会的割引率10%を下まわる結果となった。このため、初期2,000KWの建設費について特段の資金手当てが必要であると結論された。 4. 環境影響については小規模水力であり、極めて微小である。	
			英	Feasibility Study on Xe Katam Small-Scale Hydroelectric Power Development Project		調査延人月数		37.89人月 (内現地23.89人月)			
					調査の種類／分野		F/S／水力発電				
					最終報告書作成年月		92. 3				
調査団	団長	氏名	堀 博		コンサルタント名		電源開発（株）				
		所属	電源開発（株）		相手国側担当機関名 担当者名（職位）		Ministry of Industry and Handicraft Mr. Damdouan PHOMDOVANGSY Director of Cabinet, MIH				
	調査団員数		13								
	現地調査期間		90.12.1～91.1.14 91.1.30～91.2.27 91.6.15～91.7.31								
プロジェクト概要				実現／具体化された内容				プロジェクトの現況		実現・具体化準備中	
報告書の内容								報告書提出後の経過			
【プロジェクトの目的】 ラオス南部Sekong, Attapeu地区の電化 【プロジェクトサイト】 メコン川水系セコン川支流セナムノイ川小支流セカナム川地域 【実施内容】 Xe Katan発電所 設備出力： (前期) 2,000kw (最終) 6,000kw 保証出力： 1,400kw 1,400w 可能発生電力量： 16,613MWh 40,299MWh 送電線： Sekong, Attapeu 向け、計123km 建設期間： 前期 17ヶ月 後期-I 17ヶ月 後期-II 16ヶ月 建設費： 前期 15,679百万US\$ (21.3億円) 後期 10,096百万US\$ (13.7億円) 合計 25,775百万US\$ (35.0億円) 経済的等価割引率 10.8% 財務的等価割引率 2.7% (14.3%) () 内は前期2,000KWに対する投下資本を零とみなした場合								プロジェクトの現況に至る理由		ラオス政府が日本政府に対して要請している無償援助案件の中で、ラオス中部における農業開発案件等が優先順位の高い案件としてリストアップされている。 ラオス国に対する無償援助の枠が限られていることから、本案件が取り上げられるまでに至っていない。	
								その他の状況		(締結勧告.5として) 本計画は流れ込み発電所であり、その性格上電力需要の伸びに伴い、運開後、再濁水期に於て一部電力の安定供給に支障をきたす恐れがある。このため、既設送電線と本計画の供給対象地域との連系計画が推進されることが望まれる。	

個別プロジェクト要約表 LKA 001

1995 年 3月改訂

国 名		スリ・ランカ		予 算 年 度	51～52	結論／勧告 1. フィービリティ：有り 2. FIRR=6.9%、EIRR=17.5% 条件：適切なプラントサイトの選定 3. 期待される開発効果： (1) 繊維産業の発展に寄与 (2) 民生の安定 (3) 雇用の増大（家族を含め10,000人増）
案 件 名		和	合成繊維工場新設計画調査	実績額（累計）	36,480千円	
		英	Study on the Establishment of Synthetic Textile Mill Project in the Republic of Sri-Lanka	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／その他工業	
				最終報告書作成年月	78. 3	
調 査 団	団長	氏名	植木茂夫	コンサルタント名	(社) 日本プラント協会	
		所属	(社) 日本プラント協会	相手国側担当機関名 担当者名（職位）	化学工業省 繊維工業省	
	調査団員数	7				
	現地調査期間	77. 2. 4～77. 3. 17				
プロジェクト概要		プロジェクトの現況			中止・とりやめ	
報告書の内容		実現／具体化された内容			報告書提出後の経過	
実施機関 プロジェクトサイト コロンプ市北方あるいは近郊 総事業費 15,795百万円 内貨 216,582千Rs 外貨 209,299千Rs (28,750千USドル) (1USドル= 270円=7.28Rs) 建設関連 26,294千USドル 頭金 15% 自己資金 外貨分 残 85% 外国の資金援助 運転資金 2,456 千USドル 自己資金 内貨分 建設関連 180,077 千Rs 自己資金 運転資金 36,505 千Rs 市中銀行より借入 実施内容 紡績 2,100t/年 織布 20百万Yard/年 加工 受託加工分 (10百万Yardを含め) 30百万Yard/年 紡績設備 精紡機58台、 25,056 錠 織布 〃 織機 612台 加工 〃 (*)		(*) 取水及び水処理設備 ボイラー、受配電設備、冷凍機廃水処理設備、消火設備 通信設備、住宅設備 実施経過 82年操業開始予定 建設工期 24ヶ月			その後、進展なし。 プロジェクトの現況に至る理由 1. F/S終了後政権が交替したこと。 旧政権は本件をナショナルプロジェクトとし国内消費用繊維製品製造を 目的としていたが、新政権は輸出用繊維製品を合併の形態で製造すること を計画している。 2. 繊維産業をとりまく環境が変化した。 その他の状況	

個別プロジェクト要約表 LKA 002

1995 年 3月改訂

国名		スリ・ランカ		予算年度	59～62	結論／勧告
案件名	和	アッパーコトマレ水力発電開発計画調査		実績額(累計)	35,000千円	1. フィージビリティ：有り 2. EIRR=11.9% 但し、ディーゼル発電を代替と FIRR=9.06% したEIRRと現行電気料金をベースとしたFIRRである。 3. スリランカの向こう20年間の電力需要想定から97年に必要とされる対象プロジェクトである。特に90年代に大規模に導入される石炭火力が予定どおり進行した場合、それら火力との組合せにおけるピーク用発電として最も経済性が高いプロジェクトである。又、化石燃料資源のないスリランカにおいては水力資源は国家経済上貴重な資源であるが、同国に残された水力資源の中で本プロジェクトは最も優れた水力プロジェクトである。なお、発電単価は7円/KWH と非常に安価で経済性の高いプロジェクトである。
	英	Feasibility Study on Upper Kotomale Hydroelectric Power Development Project in Sri Lanka		調査延入月数	91.51人月 (内現地41.21人月)	
				調査の種類／分野	FS/水力発電	
				最終報告書作成年月	87. 7	
調査団	団長	氏名	佐山 實	コンサルタント名	中央開発 (株)	
		所属	(株) 中央開発インターナショナル取締役副社長			
		調査団員数	15	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	スリランカ電力庁(CEB) N.A.J Perera(現Chairman) K.K.Y.W Perera(前Chairman)	
		現地調査期間	87. 11. 0～87. 7. 0			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化進行中	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 スリランカ電力庁 (CEB) プロジェクトサイト スリランカ中央南部のマハベリ河支流コトマレ川の最上流部、ヌワラエリヤ県 総事業費 9,800 百万ルピー (556億円) うち外貨分 5,460 百万ルピー (1USドル=161.6円=28.5Rs) 実施内容 カレドニア計画 クラワケレ計画 流域面積 235平方km 363平方km ダム型式 コンクリート重力式 コンクリート重力式 ダム高さ 70m 20m 貯水池有効容 30百万立方m 2百万立方m 導水路 (主) 2,980m 13,070m (支) 4,130m 9,420m 放水路 2,170m 460m 発電計画 有効落差 144m 468m 最大使用水量 35立方m/s 50立方m/s 最大出力 44MW 204MW 248MW 年間発電量 135GWH 674GWH 809GWH ファーム電力量 76 〃 331 〃 407 〃 二次電力量 59 〃 343 〃 402 〃 設備利用率 35 % 37.7 % 建設費 4,160百万ルピー 5,640百万ルピー 9,800百万ルピー 85.11 計画開始 87. 7 計画完了				実現／具体化された内容 (*) E/S実施は1993年9月から行われ、1994年3月までにE/Sのレビューと最終開発案の見直しが行われた。又、1995年8月までにその開発案に基づく詳細設計が実施される (OECP E/S/ローンによる)。1994年3月に見直された開発案は、大容量ダムを含むカレドニア計画は当面取りやめることとし、将来はカレドニア計画も考慮される事もあるとして、クラワケレ計画のみ先行に開発することとなった。その請元は次の通りである。 流域面積 310.6km2 ダム型式 コンクリート動式 ダム高さ 34m 貯水容量 0.67MCM 導水路 中4.3m×12.815m 水圧道路 中4.3～1.45×796m 放水路 中4.3m×409m 発電所 地下式 19m×50.5m×36.5m 発電計画 有効落差 473.1m 最大使用水量 36.9m3/s 最大出力 150MW 水車 立軸フランス水車 2×77MW 600rpm 発電機 三相同期発電機 2×88MVA 13.8/220V 送電線 220KV×2回線×18.5km 建設費 US\$ 260million		1986年から始まったスリランカ国内の民族紛争による経済成長の停滞、電力需要の伸びの鈍化があったため、また一方、石炭火力推進の動きもあったため、本プロジェクトの着手は見送られてきた。しかし、1991年6月、本プロジェクト実施のためのE/Sの実施に対する借款要請が日本政府に対してなされた。これをうけ、ファクト・ファインディング・ミッション (1991.9)、4省庁ミッション (1991.11) を経てOECPはアブレイザル・ミッションを1991.12月に派遣し、E/S実施のためのTORが策定された。更に1992.3月E/N/L/Aが締結。1992.9月ショートリストされたコンサル5社にインビテーション・レターが発信され、11月にプロポーザル受付が完了した。(*) プロジェクトの現況に至る理由 87年から激化したスリランカの内紛のため、経済活動も停滞し、電力需要の伸びも鈍化し、本計画の具体化が遅れていた。しかし一部地域を除き内紛も落ち着いてきた事と、それと同時に電力需要も回復してきたため、本計画が再び脚光を浴びて、実現に向けて推進されつつある (94年3月現在)。 その他の状況 外貨節約、地域開発等への波及効果も大きいので、本件が実施されれば、経済復興計画の目玉となろう。

個別プロジェクト要約表 MNG 001

1995 年 3月改訂

国 名		モンゴル		予 算 年 度	4～5	結論／勧告 ・電力不足、部品供給不足の対策を早急に講じること（発電所の建設他）。 ・銅生産量120千t/年維持のための投資計画はフィージブルである。 ・市場経済に合致した経営管理の導入。技術改善により、コストダウンを図ること。 ・鉱山の民営化は時期尚早。
案 件 名		和	エルデネット鉱山近代化計画	実績額(累計)	198,389千円	
		英	Erdenet Mine Modernization and Development Program	調査延入月数	55.00人月 (内現地22.00人月)	
			調査の種類／分野	FS／鉱業		
			最終報告書作成年月	93. 12		
調 査 団	団長	氏名	坂井 茂	コンサルタント名	三井金属資源開発(株) (株) 三井金属エンジニアリング	
		所属	三井金属資源開発(株) 調査本部			
	調査団員数	12	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	エルデネット鉱山 S. Olgonbileg (総裁) S. Gezegt (生産技術部長)		
	現地調査期間	92.12.7～92.12.23/93.2.24～93.3.28/ 93.6.16～93.7.9/93.11.30～93.12.12/				
プロジェクト概要		プロジェクトの現況			実現・具体化準備中	
報告書の内容		実現／具体化された内容			報告書提出後の経過	
1. 近代化計画の概要 (1) 基本方針 ・生産障害要因(電力、部品供給不安定)の解消 ・銅生産120千t/年維持のための投資計画 ・各部門の機会設備の更新・改善 (2) 採選鉱 ・稼働率の向上とコスト低減を目指した採選鉱機会の導入 ・選鉱粗鉱処理能力の増強 (3) ワークショップ ・新設備の導入 (4) 組織改革 (5) 用水 ・第二水源の確保 2. 財務経済分析 ・投資額 3.4億ドル ・FIRR 14%～20% ・EIRR 27%～40%		・選鉱処理能力の増強(自己資金にて実施中) ・高性能採選鉱機の一部導入()			・第二水源確保のため地下水調査の要請書が担当省に提出された。 ・現在、OECD資金協力による近代化計画実施について検討中。	
					プロジェクトの現況に至る理由	
					その他の状況	

個別プロジェクト要約表 MYN 001

1995 年 3月改訂

国 名		ミャンマー		予 算 年 度	50～51	結論／勧告
案 件 名		和	製油所建設計画調査	実績額(累計)	52,323千円	1. フィージビリティ：有り 25,000BPSDの製油所の建設の必要性を結論した。
		英	Feasibility Study on Oil Refinery Construction Plan	調査延入月数	76.90人月	
				調査の種類／分野	F/S／化学工業	
				最終報告書作成年月	76. 9	
調 査 団	団長	氏名	植木茂夫	コンサルタント名	(社) 日本プラント協会	
		所属	(社) 日本プラント協会			
	調査団員数	11	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	石油化学公社； Petrochemical Industries Cooperation (PIC, 石油化学公社) U.Thein Aung (Managing Director)		
	現地調査期間	76. 2. 14～76. 3. 9				
プロジェクト概要			実現／具体化された内容		プロジェクトの現況	実現・具体化済み
報告書の内容					報告書提出後の経過	
実施機関 PIC プロジェクトサイト Mann地区 総事業費 38,806百万円 内貨分 8,855百万円 外貨分 29,950百万円 (1.00USD=300 円=6.60kyat) 実施内容 製油所設備(製油能力 25,000 BPSD) 出荷設備 実施経過 77.7 計画開始 80.12 計画完了			同 左 選定されたサイトより天然ガスが湧出したため、やや南方へ変更された。 同 左 同 左 78. 1 着工 81. 1 完成 82. 6 生産開始		77.6 E/N 第9次円借款(III) 78.3 L/A 29,950百万円	
					プロジェクトの現況に至る理由	
					その他の状況	
					受注業者名 コンストラクター：三菱重工業(株)	

個別プロジェクト要約表 MYN 002

1995 年 3月改訂

国名		ミャンマー		予算年度	53～54	結論／勧告
案件名		和	チャンギンセメント工場拡張計画調査	実績額(累計)	30,622千円	1. フィージビリティ：有り 条件：金利7%以下の場合のみ採算性有り。 2. 期待される開発効果： (1)外貨の節約(約46,500千KS/年) (2)開発資材のセメントが自給されるのインフラの開発に直接寄与することになる。 (3)雇用の促進(約655名、家族を入れると2,600名) (4)西部地域の開発の促進に寄与 (5)工業技術の向上 (6)地下資源の有効活用 (7)国家経済への寄与……税 22,000 × 10KS/年
		英	Feasibility Study on KYANGI Plant Expansion Project in Socialist Republic of the Union of Bur	調査延人月数		
			調査の種類／分野	F/S／窯業		
			最終報告書作成年月	79. 9		
調査団	団長	氏名	松良洋三	コンサルタント名	小野田エンジニアリング(株)	窯業公社(Ceramic Industries Corporation) COL MAUNG OHN DEPUTY MINISTER
		所属	小野田エンジニアリング(株)電気グループリーダー			
	調査団員数		6	相手国側担当機関名 担当者名(職位)		
	現地調査期間		78. 11. 29～78. 12. 27			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化済み
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 工業企画局、窯業公社				79.12 円借款 L/A 締結		
プロジェクトサイト チャンギン				80. 7 第1期工事につきコントラクター契約・川崎重工(株)		
総事業費 16,624百万円 内貨 8,062百万円 外貨 8,562百万円 (1USドル=6.4KS=200円)				81. 1 円借款 L/A 締結		
所要資金のうち 51.5%外国からの援助 48.5%政府出資				81. 3 第2期工事につきコンストラクター契約・川崎重工(株)		
実施内容 800t/日				82. 8 円借款 L/A 締結 (25.8億円)・・・第3期工事		
400t/日 ウェットロングキルン方式のセメントプラント2系統、貯鉱場、屋根付石灰石置場、パッカー、船積込設備および付属倉庫の増設				86. 8 OECFより現地に援助効果促進調査団派遣		
実施経過 80年 契約 81年 着工 84年 生産				プロジェクトの現況に至る理由		
				1. 現状に至る理由 セメントは、インフラ整備および他のプロジェクトの建設基礎資材として必須のものであり、本プロジェクト実現の効果は大きい。		
				2. 報告書と具体化された内容との差異 建設スケジュール プラント本体は既に完成したものの付帯設備などで約2年間工事が遅延しているが、これは1)建設公社の建設機械と熟練技術者の不足、2)雨期の影響によるものである。		
				その他の状況		
				1. 当国の年間セメント需給関係は150万トン対40万トンと推計される。「ピ」側は仏の借款(2億フラン)でPan Anに800トン/日の工場を建設中、その他マングレーおよびトンボ(1,500トン/日、Pry System)の建設計画を検討中。		
				2. 当国ではすべてのプロジェクトに共通する問題は部品の供給不足でありMaster PlanにはWorkshopの構想を入れる必要がある。		
実現／具体化された内容						
同 左(土木工事の施工主体は建設会社)						
同 左						
総事業費 不詳 うち外貨分12,286百万円 円借 6,160百万円(79.12.24.L/A締結) 3,600百万円(81. 1. 9) 2,580百万円(82. 8.10)						
第1期工事(第1系列キルン400t/日および付帯設備) 外貨 6,160百万円 内貨 調査不能						
第2期工事(第2系列キルン400t/日) 外貨 3,600百万円 内貨 調査不能						
第3期工事(工場内輸送力増強) 外貨 2,580百万円 内貨 調査不能						
81. 5 着工						
85. 2 貯鉱場、400t/日キルン1期完成						
85. 8 残り400t/日キルン1期完成予定						
86. 末 船積込設備及び付属倉庫等完成予定						
(正確な期日は不明であるが上記はいずれも完成したものと考えられる)						

個別プロジェクト要約表 MYN 003

1995 年 3月改訂

国名		ミャンマー		予算年度	56	結論／勧告
案件名		和	LPG回収計画調査（フェーズⅠ、Ⅱ）	実績額（累計）	40,942千円	1. フィージビリティ：有り 2. 投下資金内部利益（IRROI）＝ 3.52% 自己資本内部利益率（IRROE）25.0% 条件：金利2.25% 据置期間10年を含めて30年間で返済 3. (1) LPGの国内市場の開拓 （工場、公共施設、一般家庭用のエネルギーをLPGに転換）→民生向上 （2）木材資源の有効活用あるいは輸出 （3）石油製品の輸出拡大
		英	The Preliminary Survey on the Integrated LPG Project in the Socialist Republic of the Union of Burma	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／ガス・石炭・石油	
				最終報告書作成年月	82. 3	
調査団	団長	氏名	岸田静夫／土方昭史	コンサルタント名	（社）日本プラント協会	
		所属	JICA理事／（社）日本プラント協会			
	調査団員数	4／9	相手国側担当機関名 担当者名（職位）	Petrochemical Industries Corporation （PIC、石油工場公社）		
	現地調査期間	81. 8.21～81. 8.28／ 81. 8.25～81.10. 1				
プロジェクト概要			プロジェクトの現況			実現・具体化済み
報告書の内容			実現／具体化された内容			報告書提出後の経過
実施機関 P I C			同 左			82. 8 円借款 L/A 締結 7,960百万円（Phase Ⅰ－Part2） 83. 1 円借款 L/A 締結 7,100百万円（PhaseⅡ） 83. 9 Phase Ⅰ－Part2 コントラクター契約締結 74.8億円 84. 10 PhaseⅡ コントラクター契約締結 66.7億円 87. 4 プラント引渡し（契約完了）
プロジェクトサイト シリアム製油所、マン製油所 マンOOS			同 左			
総事業費 17,091百万円 内貨 85,114千円／外貨 14,496 百万円 （1 K＝30.489円）			17,193,000千円 内貨 71,961 千円 外貨 15,000 百万円 現地資金 22億円			
実施内容 L P G 53,000T/Y			円借款 PhaseⅠ Part 2 7,960百万円 PhaseⅡ 7,100百万円 同 左			
Phase Ⅰ Part 2：マン、シリアムにLPG ターミナル建設 マン → シリアムのLPG 輸送用リバーバージ （500T X 4隻）建造			同 左			プロジェクトの現況に至る理由 1. 現状に至る理由 最優先の国家プロジェクトであり推進体制が強力 2. 報告書と具体化された内容との差異 総事業費 OECFのアブレーザルにより Contingency が若干増えたことによる。
Phase Ⅱ マンOOSにLPG 抽出設備 （24 百万SCFD）建設			同 左			
実施経過 81/82年 着手 Phase Ⅰ－Part2 82/83年 〃 PhaseⅡ			Phase Ⅰ－Part2 83. 9 建設開始 86. 5 運転開始 PhaseⅡ 84. 10 建設開始 87. 1 建設完了 87. 4 引渡し			
						その他の状況
						受注業者名 コントラクター：三菱重工業（株）

個別プロジェクト要約表 MYN 004

1995 年 3月改訂

国名			ミャンマー		予算年度		60		結論／勧告	
案件名			和	LPG総合開発計画（フェーズⅢ）調査		実績額（累計）		51,672千円		1. フィージビリティ：有り 2. EIRR= 7.20% 3. 期待される開発効果 (1)ビルマの基幹産業となるプロジェクトであり、地域社会への貢献、他産業への波及効果が大きい。 (2)外貨の獲得効果ならびに種々の間接便益が期待できる。
			英	The Feasibility Study on the Integrated Liquefied Petroleum Gas Project (Phase 3) in the Socialist Republic of the Union of Burma		調査延入月数		16.58人月（内現地5.88人月）		
						調査の種類／分野		F/S／ガス・石炭・石油		
						最終報告書作成年月		85. 11		
調査団	団長	氏名	角田哲彦		コンサルタント名	(社) 日本プラント協会 コスモ石油（株）		石油化学工業公社:Petrochemical Industries Corporation U Tin Maung Aye (Managing Director) U Than Win (Director, Planning)		
		所属	(社) 日本プラント協会							
	調査団員数		8		相手国側担当機関名 担当者名（職位）					
	現地調査期間		85. 4. 26～85. 5. 17							
プロジェクト概要						プロジェクトの現況		中止・とりやめ		
報告書の内容						報告書提出後の経過				
実施機関 石油化学工業公社						88年 1月現在では、昨年の状況と変わらない。 88年12月現在、ビルマ国内政治混乱のため白紙状態。				
プロジェクトサイト チャンギン地区										
総事業費 6億 730万US うち外貨分 128億6,087万円 (1USドル=245.70円)										
実施内容 1. LPG 抽出プラント建設 2. LPG 受入ターミナル設備 3. LPG 出荷橋建設 4. 随伴ガスの輸送配管工事 5. 送電線工事 6. 河川運送用バージ製造						プロジェクトの現況に至る理由		1. LPG 市場の世界的不況のため、ビルマ政府より日本側に86年 3月に実施中断の正式通告があった。 2. 85年末よりビルマの外貨事情は急激に悪化しており、不用・不急のプロジェクトに対する外貨ローンの借入を政府が強く制限している。		
実施経過 81. 9 計画開始 82.10 計画完了						その他の状況		ビルマでは、ガソリンの国内需要が賄いきれず、LPG およびメタノールへの一部代替を急いでいるので、本プロジェクトも見直される可能性はある。		

個別プロジェクト要約表 MYN 005

1995 年 3月改訂

国 名		ミャンマー		予 算 年 度	62～63	結論／勧告	88年11月最終報告書(案)をJICAに提出。 ビルマへの提出は保留の後、JICAより同国宛発送(90年 2月最終報告書発送済み)。
案 件 名		和	4工業プロジェクト近代化計画調査	実績額(累計)	372,396千円		
		英	THE STUDY ON THE RENOVATION OF THE FOUR INDUSTRIAL PROJECTS IN BURMA	調査延入月数			
				調査の種類／分野	F/S／工業一般		
調 査 団	団 長	氏名	坂梨晶保	最終報告書作成年月	88. 11		
		所属	ユニコ インターナショナル(株)	コンサルタント名	ユニコ インターナショナル(株)		
	調査団員数		25	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	重工業公社(Heary Industry Corporation: HIC)		
	現地調査期間		88.1月から1ヶ月				
プロジェクト概要				実現／具体化された内容		プロジェクトの現況	遅延・中断
<u>報告書の内容</u> [実施機関] HIC [プロジェクトサイト] Rangoon, Malun, Sinde, Htonbo, Nyuangchidaik, Thaton [総事業費] 139,599 百万円 うち外貨 115,623 百万円／内貨 23,976 百万円 (1チャット=20.28円) [実施内容] 第1ステップ(基礎) 1. 重車両及び軽車両製造部品の国産化を進めるために、金属加工部 品の整備・拡充を行う。 (1) 鋳造部門の強化 (2) プレス部門の生産体制整備 (3) 鋳造部門の生産体制整備 2. 保全体制を強化する。 3. 近代的生産管理手法を導入する。 4. 現行ラインを使って部品の国産化を進める。 第2ステップ(近代化) 1. 金属加工部品の新分野への展開をはかり、国産化を進めるととも に輸出の可能性を高める。 (1) 新プレス工場建設による大型プレス部品の製造 (2) 鋳造部門における、遠心鋳造設備、バルブ鋳造合金鋼鋳造設備 の導入。 (3) 鋳造部門における大物鋳造品の製造 2. 治工具、ゲージ類の生産体制整備により金型生産を行う。 3. 生産管理手法の導入・展開と生産管理システムの電算化を図る。 4. 生産体制の充実と増産体制の整備を行う。 5. 新たな生産ラインを建設して部品の国産化を進める。 [実施経過] 98年未完了						<u>報告書提出後の経過</u> ビルマの政治状況の変化による。	
						プロジェクトの現況に至る理由	
						特記事項なし	
						その他の状況	

個別プロジェクト要約表 NPL 001

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度	52～53	結論／勧告
案件名		和	カカニ第2発電所建設計画調査カマンズ地区送配電網整備計画	実績額(累計)	144,674千円	1. フィージビリティ：有り 2. EIRR= 14. 9% 条件：金利 4% 3. 期待される開発効果： (1)カカニ発電所の運転により、ラプティ川の流出量は将来増加し、この増加水量は灌漑や工業に利用可能 (2)雇用機会の増大（建設に要する労働力 1,200人／年）
		英	The Feasibility Study of the Kulikani No.2 Hydro Power Station Project, The Kathmandu Transmission & Distribution System Project in Kingdom of Nepal	調査延入月数		
				調査の種類／分野	FS／水力発電	
				最終報告書作成年月	79. 1	
調査団	団長	氏名	淵本正宏	コンサルタント名	日本工営（株）	
		所属	日本工営（株）顧問			
	調査団員数	16	相手国側担当機関名 担当者名（職位）	S.K.Malla 電力局局长 水質資源電力省 P.P.Shah NEC 総裁 電力公社		
	現地調査期間	77. 11. 18～78. 3. 24				
プロジェクト概要			プロジェクトの現況			実現・具体化済み
報告書の内容			実現／具体化された内容			報告書提出後の経過
実施機関 Second Kulckhani Hydroelectric Development Board(SK HDB)			同左			カカニ第2水力発電所 82. 4 円借 1/A締結 (7,344百万円、金利1.25%、30年返済（10年据置）LDCアンタノイド） 83. 6 円借 1/A締結 (4,806百万円、金利1.25%、30年返済（10年据置）LDCアンタノイド）
プロジェクトサイト ラプティ川上流			Makwanpur Dist,Narayani Zone,Nepal			カトマンズ地区送配電網整備計画 85.10 無償 E/N 締結 (503 百万円) 86.10 無償 E/N 締結 (490 百万円)
総事業費 10,080百万円 内貨 720万USドル、外貨4,080万USドル (USドル==12.55 ネパールルピー=210円)			外貨 10,415百万円、内貨 201百万ルピー 円借款 10,415百万円			プロジェクトの現況に至る理由
実施内容 33MW 117.9GWh／年 堤体幅 54mのマンズ取水堰およびそれを含む水路、 導水トンネル (6km)、サージタンク、水圧鉄管トンネル、発電所、 放水路(160m)、送電線(132KV)			32MW 104.6 GWh／年 取水堰 コンクリート重力式 堤高15m 延長36m 導水路トンネル 円形トンネル内径2.5m 延長 5847.768m ペンストック 内径2.1～1.2m 水平部延長 487.94m 斜坑部延長 356.713m 延長 261.015m 排水路 地上式、鉄筋コンクリート建 発電所 20m 巾*31.5m 長*32m 高 広さ 26m*42m 開閉所 (ヘタウラー・カトマンズ間) 送電線新設 132KV-回線延長42km 変電所増設 2ヶ所 82.6 ～ 83.10詳細設計 83.11 着工 87. 2 竣工			93.7 集中豪雨発生、マンドゥ渓流取水施設流失。発電停止、OECF緊急融資に依り、 復旧工事が実施。 93.12 発電再開
実施経過 資金調達～完成 6年半 (目標 85／86)						その他の状況
						93.7 集中豪雨により、第一発電所水路鉄管の一部流失。発電停止、OECF緊急融資に 依り復旧工事が実施。同時に、第一、第二発電所周辺主要道路の復旧工事も開始 93.12 第一発電所運開

個別プロジェクト要約表 NPL 002

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度	52～53	結論／勧告
案件名		和	ウダイプールセメント工場建設計画調査	実績額(累計)	52,582千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR= 8.3% (セメント価格 48 ドル/t) 11.4% (55ドル/t) 条件: (1)外国からの借款 (2)インフラストラクチャーの整備 (3)自然条件の測定 3. 期待される開発効果: (1)国際収支の改善 (年間約137.7百万Rsの外貨獲得) (2)雇用の促進 (約600名) (3)地域別不均衡の是正 (4)工業技術の向上 (5)セメントの自給に伴うインフラストラクチャーの開発促進 (6)地域資源の活用
		英	The Feasibility Study for the Construction of Udaipur Cement Plant in Kingdom of Nepal	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／窯業	
調査団	団長	氏名	鳥谷部良	最終報告書作成年月	78. 9	
		所属	小野田エンジニアリング (株)	コンサルタント名	小野田エンジニアリング (株)	
	調査団員数		10	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	ネパール政府鉱山局局长 Mahendra Narsingha Rana	
	現地調査期間		78. 1. 5～78. 2. 23			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化済み	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 工業省				当初実施予定時期より7～8年が経過し、プロジェクト、マーケットスタディーの再検討が必要となった。また円借款が供与されやすいようプロジェクトの規模を縮小する必要があった。このため「ネ」領工業省の要請に基づき、85年 (株) トーメン・川崎重工 (株)・小野田エンジニアリング (株) により、JICA 報告書の見直しを実施し、800t/日に縮小した場合もフィージブルであるとの結果が得られた。		
プロジェクトサイト サガルマタゾーン、ウダイプール地区				85. 6 円借款要請		
総事業費 1,017百万Rs 外貨 783 百万Rs (金利 7.0%/年) 内貨 234 百万Rs (1NRs=19.3円) 長期ローン 70% ネパール国資本 30%				85. 9 国王訪日時に再要請		
実施内容 1,000t/日 (クリンカーベース) セメントプラント一式 従業員住居施設 信施設、送電設備 (支線) プロジェクト範囲外: 幹線道路、送電設備 (幹線)				86. 1 ネパール援助国会議において規模縮小案を再々要請		
実施経過 コンサルタントの決定 9ヶ月 コンストラクターとの契約 1年3ヶ月 工事完成 3年 合計 5年				86. 8 Revised F/S レポートに対し四省庁/OECF質問状を提出		
				86.10 上記質問状に対し、ネパール政府はClarification Reportを日本政府に提出 (*)		
				プロジェクトの現況に至る理由		
				86.12 OECFはAPPRAISAL Mission をネパールに派遣 (*)		
				87. 7 Exchange Note 調印		
				87.10 Loan Agreement調印 (18,770,000円)		
				88. 1 Loan Agreement発効		
				88. 1 小野田エンジニアリング (株)とのコンサルティング契約発効		
				88. 2 P/Q Announce実施		
				88. 8 入札開始		
				89. 5 川崎重工/トーメン グループとウダイプールセメント会社が契約調印		
				89. 7 同上契約発効		
				89. 9 工事開始		
				その他の状況		
				川崎重工/トーメン グループが現地工事開始		
				93. 1 セメントプラント完成引渡しを行う。		
				94. 8 石灰石輸送ロープウェイ完成引渡しにより全エア完了した。		
				94.12 コンサルタントにより技術指導完了した。		

個別プロジェクト要約表 NPL 003

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度	55～57	結論／勧告	
案件名		和	サブトガンダキ水力発電開発計画調査	実績額(累計)	346,807千円	1. フィージビリティ：有り	
		英	Feasibility Study on Sapt Gandaki Hydroelectric Power Development Project	調査延人月数			
				調査の種類／分野	FS／水力発電		
				最終報告書作成年月	83. 3		
調査団	団長	氏名	山口正史	コンサルタント名	日本工営（株）		
		所属	日本工営（株）				
	調査団員数		11／20／4	相手国側担当機関名 担当者名（職位）	水資源省電力局 (Electricity Development, Ministry of Water Resources)		
	現地調査期間		81. 2. 1～81. 3.31／ 81. 8. 1～81. 3.31／ 82. 4. 1～82. 4.30				
プロジェクト概要			プロジェクトの現況				実現・具体化準備中
報告書の内容			実現／具体化された内容				報告書提出後の経過
実施機関 水資源電力局						1. 83年 2月～85年 6月まで追加地質調査を2回実施 （日本公営(株)／水資源省電力局）	
プロジェクトサイト 中部ネパール サプトガンダキ河						2. アルン-3との対比の関連で作成されたIBRD・ADBのReview Report の疑問に答えるため、電力局の要請に基づき、種々の技術的検討を87年に行った（日本工営）。	
総事業費 544 百万USドル 外貨 468 百万USドル 内貨 76 百万USドル (82年7月時点)						3. アルン-3に対する日本政府ミッションが9月に派遣されたので、この結果によりネパール電力開発のシナリオが確定する可能性あり。	
実施内容 設備容量：75,000kw * 3台=225,000kw 常時せん頭出力：174,000kw 1次、2次電力量：757Gwh/年 852Gwh/年							
実施経過 83年末 準備工事開始 89年末 全工事完了							
						プロジェクトの現況に至る理由	
						その他の状況	
						現在ネパール政府は水力発電計画としては、世銀主導のもとアルン-3計画の推進にプライオリティーを置いており、サブトガンダキについては、今後灌漑を含めた多目的ダム計画として再考する考え方もでている。一方、アルン-3の実施に遅れが見込まれてきたため（特に最近クローズアップされている環境問題）、他水力先行（カリガンダキA）との意向も電力局の中で出ている。サブトガンダキも先行水力案件候補としてとらえる意見もあるが、少数派である。	

個別プロジェクト要約表 NPL 004

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度	58～59	結論／勧告 1. フィージビリティ：有り 2. EIRR＝ 8.2%、FIRR＝12.2% (1) 製品の市場性は良好 (2) 製造技術的にはほぼ健全（一部に商業的に実証されていない技術を含むが技術的に解決可能） (3) 主要原料の電力供給については価格設定および水力発電所建設計画実現が前提条件となる。 (4) 総合評価として投資の妥当性は認め得る。
案件名	和	尿素肥料工場計画調査		実績額(累計)	62,964千円	
	英	The Feasibility Study on the Establishment of Urea Fertilizer Plant in the Kingdom of Nepal		調査延入月数	24.15人月 (内現地6.21人月)	
				調査の種類／分野	F/S／化学工業	
				最終報告書作成年月	84. 10	
調査団	団長	氏名	坂梨晶保	コンサルタント名	ユニコ インターナショナル(株) (社) 日本プラント協会	
		所属	ユニコ インターナショナル(株)			
		調査団員数	7		相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Ministry of Industry (MOI,工業省) 工業サービスセンター：Industrial Service Centre Dr.Indu Shamsher Thapa(Senior Engineer, Ministry of Industry)
		現地調査期間	84. 1. 8～84. 2. 6			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	遅延・中断	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 MOI プロジェクトサイト Hetauda, Nepal 総事業費 144.8百万USドル うち外貨分 119.9百万USドル (1USドル＝230.01円＝15.65NRs) 実施内容 プロセスプラント 水素プラント 28.4トン／日 窒素プラント 132.0 アンモニアプラント 160.0 炭酸ガスプラント 207.0 尿素プラント 275.0 用役プラント 川 水 処 理 183 トン／時 冷 却 水 6,500 補助設備 社宅 一式 92戸 実施経過 88. 1 計画開始 91. 7 計画完了				実現／具体化された内容		
				86.1 ネパール援助国会議でのネ側の要請順位は第3位。		
				プロジェクトの現況に至る理由	肥料生産に必要な電力をサブトガンダ発電所計画から、またCO2をヘタウダセメント工場から調達することを予定しているが、前提となる両プロジェクトが世銀資金の手当等で難行し、依然として、目途がたっていない現在本計画は具体化していない。(ヘタウダセメントは現在稼働中) 本プロジェクト自身については、総額 1.5億ドルの資金を必要としているが、資金手当の目途はついていない。	
				その他の状況	特記事項なし	

個別プロジェクト要約表 NPL 005

1995 年 3月改訂

国 名		ネパール		予 算 年 度	60～61	結論／勧告 1. フィービリティ：有り 2. IRR =12.7% (ケースⅠ) =13.1% (ケースⅡ) ・繊維は食料、住居、教育、医療品等とともに西暦2000年には自給体制とする5品目のひとつと指定され、かつ輸入代為品として外貨即約の見地より早期に適性規模の紡績、織布、染色一貫工場の建設をするべきである。財務的にもフィービブルであり、かつプロジェクト実施による波及効果もかなり期待できる。
案件名		和	繊維工場建設計画調査	実績額(累計)	63,105千円	
		英	The Study on the Establishment of Integrated Textile Mill in the Kingdom of Nepal	調査延入月数	22.60人月 (内現地5.60人月)	
				調査の種類／分野	F/S/その他工業	
調 査 団	団長	氏名	有田生雄	最終報告書作成年月	86. 12	
		所属	東洋紡エンジニアリング (株)	コンサルタント名	東洋紡エンジニアリング (株)	
	調査団員数	5	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	Ministry of Industry (工業省) R.R.Upadhyaya(Secretary)		
	現地調査期間	86. 2. 26～86. 3. 27				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		遅延・中断
報告書の内容				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過
実施機関 工業省 プロジェクトサイト Lamahi, Dang District 総事業費 731,306,000NRs うち外貨分 662,345,000 NRs (1NRs= 8.4円、1USドル= 21NRs) 計画内容 紡績・織布・染色一貫工場 ・紡績 ポリエステル綿混紡糸 1,843,277.Kg/年 ・織布 シャーディング、スーティング、ツイル他 10,459,000m/年 敷地面積 約 47,000平方m 建屋面積 20,517平方m				・カウンターパートに対する現地でのOJT ・カウンターパートの日本における研修		87.3 ネパール政府から日本政府へ資金協力のためのTORが提出された。 87.12 ネパール政府外務大臣Mr.Upadhyaya来日時、当プロジェクトに対する資金援助を日本政府に要請。 工期、金額ともに無償案件の規模としては大きすぎるという理由で日本政府はtake up 出来ない旨回答した。しかし、ネパール政府は再度要請を出したが、日本政府は当面take upの意思はない。
				プロジェクトの現況に至る理由		90年4月にビレンドラ王国による29年間の政党活動禁止解除が行なわれ、複数政党制導入による民主化が始まった。民主化の波で国内の混乱状態が続いていたが、91年後半には政情もかなり落ち着いてきており、新政府は地方開発に重点を置いてきてり、これまでベンディングであった本案件を再検討する気運が政府内に高まってきたと観察される。しかし、その後プロジェクトのtake up や資金援助の日本政府への依頼などは行われていない模様である。
				その他の状況		

個別プロジェクト要約表 NPL 006

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度		60～62		結論／勧告													
案件名		和	アルン3水力発電開発計画調査	実績額(累計)		17,311千円		1. フィージビリティ：有り 2. <table><tr><td></td><td>EIRR</td><td>B/C</td><td>FIRR</td></tr><tr><td>1期工事</td><td>15.5%</td><td>1.5</td><td>10.8%</td></tr><tr><td>1,2期工事</td><td>19.5%</td><td>2.1</td><td>14.9%</td></tr></table> 本計画は1期開発計画のみでも技術的、経済的にフィージブルであるが、引き続き2期開発計画を実施することにより経済性は一層高まる。			EIRR	B/C	FIRR	1期工事	15.5%	1.5	10.8%	1,2期工事	19.5%	2.1	14.9%
			EIRR	B/C	FIRR																
		1期工事	15.5%	1.5	10.8%																
		1,2期工事	19.5%	2.1	14.9%																
英	The Feasibility Study on Arun-3 Hydroelectric Power Development Project in the Kingdom of Nepal	調査延入月数																			
		調査の種類／分野		F/S／水力発電																	
		最終報告書作成年月		87. 6																	
調査団	団長	氏名	野尻慎一	コンサルタント名	電源開発(株) 中央開発(株)		Nepal Electricity Authority(NEA) ネパール電力庁														
		所属	電源開発(株)																		
	調査団員数		16		相手国側担当機関名 担当者名(職位)																
	現地調査期間		86. 2. 23～86. 3. 25 86. 5. 4～86. 8. 0																		
プロジェクト概要				プロジェクトの現況				実現・具体化進行中													
報告書の内容				報告書提出後の経過																	
[実施機関] NEA				○ドイツ政府の無償援助によりD/Dが完了。プライム・コンサルタントはLahmeyer International GmbH(西ドイツ)で、電源開発(株)／中央開発インターナショナルがjointで参加した。調査期間は88年12月～91年1月までの2カ年であったが、92年5月NEAは本計画を2段階開発(1期工事201MW)で実施することとし、その設計変更を同上コンサルタントに追加発注し、93年4月完了した。なお、同時にアクセスロードは山ルート(194Km)から川ルート(115Km)に変更された。(JICA F/S案) ○NEAは本計画の建設を決定し、1993年8月土木工事の入札締切り、現在業者とネゴ中、近々アクセスロードの建設に着手する。建設資金は世銀、アジア銀、KfW、OECDその他の協調融資となっている。																	
[プロジェクトサイト] 東部ネパール アルン川																					
[総事業費]																					
<table><tr><td></td><td>(外貨分)</td><td>(内貨分)</td><td>(計)</td></tr><tr><td>1期工事(201MW)</td><td>328.6</td><td>55.8</td><td>384.4</td></tr><tr><td>2期工事(201MW)</td><td>117.3</td><td>16.8</td><td>134.1</td></tr><tr><td>1期2期計</td><td>445.9</td><td>72.6</td><td>518.5</td></tr></table> (単位：百万US\$) (86年6月1日時点、1US\$＝21.35Rs)									(外貨分)	(内貨分)	(計)	1期工事(201MW)	328.6	55.8	384.4	2期工事(201MW)	117.3	16.8	134.1	1期2期計	445.9
	(外貨分)	(内貨分)	(計)																		
1期工事(201MW)	328.6	55.8	384.4																		
2期工事(201MW)	117.3	16.8	134.1																		
1期2期計	445.9	72.6	518.5																		
[実施内容]				プロジェクトの現況に至る理由																	
1.貯水池 流域面積 29.310平方km 有効貯水容量 2.0×百万立方m				JICAによるF/S終了後、ドイツが本案件のフォローアップを積極的 に取り上げ、推進したことによる。																	
2.ダム コンクリート重力式 高さ 65m 体積 160,700立方m																					
3.発電所 型式 地下式																					
4.発生電力量 最大出力 201MW(1期工事) 402MW(1,2期工事) 年間発電量 保証電力量 二次電力量 1期工事 1,712.6GWh -- 1,2期工事 1,863.2GWh 1,097.1GWh																					
[実施経過]				その他の状況																	
87.11 工事着工 94. 6 1期工事 1号機運転開始 98. 9 1期工事完了 98.12 2期工事 4号機運転開始 99. 6 2期工事完了																					

個別プロジェクト要約表 NPL 007

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度		2～3		結論／勧告						
案件名		和	カトマンズ地区送配電網拡張整備計画		実績額 (累計)		118,363千円		1995年/96年までに実施すべき計画として、以下のものを提案した。 (1) リングメイン・システムを含む高圧送電システムの増強、整備。 (2) 11kvおよび低圧配電線の整備、拡張。 これらの計画はFIRR: 31.5%、EIRR:21.3%とフィージブルであり、本計画実施により期待される開発効果は、重力供給信頼度の向上、過度な電圧降下の低減、送電ロスの軽減等である。					
		英	Master Plan Study and Feasibility Study on Extention and Reinforcement of Power Transmission and Distribution System in Kathmandu Valley		調査延入月数		18.46人月 (内現地5.56人月)							
					調査の種類／分野		F/S/送配電							
					最終報告書作成年月		91. 12							
調査団	団長	氏名	宮川 喜章		コンサルタント名		日本工営 (株)		電力公社					
		所属	日本工営 (株)											
	調査団員数		9		相手国側担当機関名 担当者名 (職位)									
	現地調査期間		91. 6. 2～91. 7. 7 91. 10. 1～91. 10. 10											
プロジェクト概要														
報告書の内容					実現／具体化された内容									
1) 132KV変電所増強。 2) 11KV開閉所3ヶ所の開閉機器取り替え。 3) 11KV地中線新設。 4) 66KV変電所及び66KV送電線新設。 5) 11KV幹線フィード及び付随する低圧配電線の増強整備。 上記案件は、2段階に分けて実施する。 フェーズI Stage-1: (3) 及び (5) の一部 Stage-2: (2) 及び (5) の一部 フェーズII: (1)、(4) 及び (5) の一部					1. 実施機関 NEA (Nepal Electricity Authority) 2. プロジェクトサイト: カトマンズ地区 3. 総事業費 内貨: 140,000千円 (Rp貨) 外貨: 794,000千円 (円貨) 4. 実施内容 左記の3) および5) の一部 5. 実施経過 1992年12月: 業者選定入札 (フェーズI, Stage-1) 1993年 1月: 業者契約 (フェーズI, Stage-2) 1994年 3月: 工事終了					プロジェクトの現況 報告書提出後の経過 本F/Sで対象となった案件のうち、特に緊急性の高いものに対し、1992年2月に基本設計調査団を派遣し、基本設計調査案件の1部に対し、7月E/Nが調印された。 フェーズI (Stage-1) 及び (Stage-2) に対して、それぞれ92年7月及び93年6月にE/N調印された。93年12月、フェーズIIの基本設計調査が実施された。 プロジェクトの現況に至る理由 配電設備の老朽化による事故の多発、電圧降下の増大、送電損失の増加により、計画実施が急がれた。現在の実施内容は左記の緊急性の高いもののみに限定された。 案件 (1)、(2)、(3)、(5) は、2段階に分けて実施され、案件 (4) は、当計画より除外された (94年3月現在)。 その他の状況 プランニングに関する技術指導 Stage-1 に対するE/Nは、94年3月迄延長された。				

個別プロジェクト要約表 NPL 008

1995 年 3月改訂

国名		ネパール		予算年度	4~5	結論／勧告
案件名	和	イラム小水力発電開発計画		実績額(累計)	192,378千円	1. フィージビリティ：有 2. EIRR=19.7% ディーゼル発電を代替とした場合 FIRR=10.65% 現行電気料金 RS2.27/Kwhをベースとする 3. ネパールは数年前まではアルンIII (200MW)、カリガンダキ (140MW) 等の大型水力開発を目指していたが、援助各国の協調融資を必要とし、足並みがそろはず目下水資源があるにも拘わらず、電力不足となり停電は日常茶飯の事となっている。この急場をしのぐため、中小水力の早期の開発と、民間資本の活用が目下の急務となっている。 イラム小水力の発電計画は、この目的に合致するのみならず、特に最東端に位置し、地域格差などで問題の多いこの地区の発展に貢献すると同時に、この計画を実施することによる雇用創出効果、関連産業の発展効果、道路整備によるインフラの改善等、この地域にもたらす副次的効果は大であり、東端地域の振興に大いに役立つと考えられる。
	英	Feasibility study on Ilam Small Hydropower Project in the Kingdom of Nepal		調査延入月数	40.27人月	
				調査の種類／分野	FIS/水力発電	
				最終報告書作成年月	94. 2	
調査団	団長	氏名	杉山廣志	コンサルタント名	中央開発 (株)	
		所属	中央開発 (株) 海外事業部技師長			
		調査団員数	9	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	ネパール電力庁 (Nepal Electricity Authority, NEA) P.M.S.Pradhan (設計部長)	
		現地調査期間	93. 3. 1~93. 12. 15			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化進行中	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 ネパール電力庁 (NEA) プロジェクトサイト ネパール東部地区メチ県イラム郡で、郡部イラムN.P.の西方2Km PUNJ川を取水地点とし、イラムN.P.の南方約3KmのMai川を発電所地点とする。 総事業費 総事業費=14,640,500ドル 内貨分6,100,400ドル、外貨分8,540,100ドル 実施内容 1. 流域面積 125平方Km 2. 発電方式 流れ込み式 3. 取水堰ダム 自然越流コンクリートダム 高さ4m、堤頂長33m 4. 池砂地 中15m 高さ3.5m 長さ56m 5. 水路トンネル 縦形 高さ2m 中12m 長さ3,200m 6. 水槽 中15m 高さ2~7.5m 長さ32.5m 7. 調整池 有効容量2,000平方m 深さ2.4m 8. 水圧道路 鋼製 径1.1~0.6m 長さ990m 9. 放水路 中12m 高さ2m 長さ30m 10. 発電機器 水車 横軸ベルトン 2x3,300Kw, 304m 2x1.25立方m/s 発電機 同期 2x3,700Kva 11Kv 50Hz 変圧器 油入風冷 2x3,700Kva 11/33Kv 11. 送電線 架空線式 33kV1回線 4.7Km				実現／具体化された内容 1. NEAの自己資金により、1994年10月から11月にかけて、工事用道路及びキャンプサイト工事が開始された。 2. ネパール政府より日本政府に対し、1994年9月本プロジェクトの詳細設計及び機器についての無償資金協力が要請された。	1. NEAの自己資金で工事用道の入札書類完成 (1994年7月) 2. 工事用道路の入札 (1994年10月) 3. キャンプサイト工事の入札 (1994年11月)	
				プロジェクトの現況に至る理由	NEAは本プロジェクトを是非とも実施したい希望をもち、自国内で可能な土木工事は自己資金で行い、先端技術が必要とする水車・発電機等の発電機器を無償資金協力にて援助を仰ぎ、プロジェクト全体を完成させたい意向である。	
				その他の状況		

個別プロジェクト要約表 PAK 001

1995 年 3月改訂

国 名		パキスタン		予 算 年 度	54～55	結論／勧告 1. フィージビリティ：無し（代替案との比較） 2. IRR = 7.174% 3. 計画の問題点 (1) 特殊鋼の需要が少ない。 (2) 製鉄用原材料は大部分輸入に依存しており、その価格は極めて高い。 (3) 財務分析の結果、資金効率や採算性は極端に悪く、負債は長期間解消されない。																												
案件名		和	特殊鋼工場再建計画調査	実績額(累計)	46,286千円																													
		英	The Study on Rehabilitation Plan of Special Steels of Pakistan Ltd:In The Islamic Republic of Pakistan	調査延入月数																														
				調査の種類／分野	F/S／鉄鋼・非鉄金属																													
				最終報告書作成年月	80. 11																													
調 査 団	団長	氏名	御手洗良博	コンサルタント名	(社) 日本プラント協会 大同特殊鋼(株)																													
		所属	(社) 日本プラント協会																															
	調査団員数	8	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	工業管理委員会 重工業公社																														
	現地調査期間	80. 3. 2～80. 3. 28																																
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		中止・とりやめ																												
報告書の内容				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過																												
実施機関 プロジェクトサイト 総事業費 85.6百万Rs (21,400百万円、1USドル=10Rs.=250円) 実施内容 <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th colspan="3">(単位t/y)</th> </tr> <tr> <th></th> <th>1年目</th> <th>5年目</th> <th>10年目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ビレット</td> <td>660</td> <td>970</td> <td>1,560</td> </tr> <tr> <td>棒 鋼</td> <td>1,840</td> <td>2,700</td> <td>4,360</td> </tr> <tr> <td>角 鋼</td> <td>460</td> <td>680</td> <td>1,080</td> </tr> <tr> <td>平 鋼</td> <td>4,840</td> <td>7,100</td> <td>11,420</td> </tr> <tr> <td>合 計</td> <td>7,800</td> <td>11,450</td> <td>18,420</td> </tr> </tbody> </table> ・機械設備 スケールブレーカー、ビレット矯正機、疵検出機等の追加 ・技術指導 (3年間) 実施経過 上記の通り					(単位t/y)				1年目	5年目	10年目	ビレット	660	970	1,560	棒 鋼	1,840	2,700	4,360	角 鋼	460	680	1,080	平 鋼	4,840	7,100	11,420	合 計	7,800	11,450	18,420			プロジェクトの現況に至る理由 JICAによるF/S調査の結論としてフィージビリティがなかったため。
	(単位t/y)																																	
	1年目	5年目	10年目																															
ビレット	660	970	1,560																															
棒 鋼	1,840	2,700	4,360																															
角 鋼	460	680	1,080																															
平 鋼	4,840	7,100	11,420																															
合 計	7,800	11,450	18,420																															
				その他の状況																														

個別プロジェクト要約表 PAK 002

1995 年 3月改訂

国 名		パキスタン		予 算 年 度	54～55	結論／勧告
案 件 名		和	ラクラ炭田・石炭火力発電開発計画調査	実績額(累計)	416,335千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR=11.9%、条件：外貨……金利 8.75%、25年 内貨……金利 12.5%、20年 3. 期待される効果 (1) 重油火力発電所と比較すると、燃料費が2分の1で経済的に有利。天然ガスの節約。 (2) 雇用機会の増大。 (3) 収入の地域還元。
		英	The Feasibility Study for the Iakhura Coal Mining and Power Station Project in The Islamic Republic of Pakistan	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／ガス・石炭・石油	
				最終報告書作成年月	81. 2	
調 査 団	団 長	氏 名	内田昭八	コンサルタント名	三井鉱山海外開発(株) 電源開発(株)	
		所 属	三井鉱山海外開発(株)			
		調査団員数	11/2/19	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	水利電力省 Mr.Aftab Saeed Khan PMDC Mr.A.A.Malik WAPDA Mr.M.Akram Khan WAPDA Mr.Khawaja Daood	
		現地調査期間	79.5.19～79.1.25/ 79.6. 9～79.1.25/ 80.5.27～80.7.10			
プロジェクト概要			プロジェクトの現況			遅延・中断
報告書の内容 実施機関 プロジェクトサイト 石炭火力発電所の立地地点、 Jamshoro 総事業費 12,008百万Rs 内貨 6,675百万Rs 外貨 5,333百万Rs (1Rs=22円、80. 6時点) 実施内容 ・発熱量約4,600 kcal/kg の石炭が年産約100 万トンのペースで30年間供給可能 ・発電所：300MW X 1unit ・炭 鉱 生産設備、補助施設、鉄道 ・発電所 ボイラー、タービン、発電機、主変圧器 実施経過 工事前準備期間 約24ヶ月 83.4 建設開始 87.1 本格的出炭 87.3 発電所の営業運転開始			実現／具体化された内容			報告書提出後の経過 1. WAPDAは本計画を中断し、輸入重油火力発電計画を優先させた。 2. Jamshoro 火力1号機(重油 250MW)の実施計画を東電設計が受注、さらに建設工事は三井物産・三井造船・富士電機グループが受注した。なお、WAPDA は本計画を中国製流動床ボイラ50MW X 3によって実施する計画を進めている。また本計画には、円借款 21,736 百万円が供与されている。(84. 2. L/A 締結) 初期段階で、F/Sを実施したのみで、その後進展はなく、プロジェクトは事実上終結している。
			プロジェクトの現況に至る理由			プロジェクトの現況に至る理由 1. 本石炭火力発電計画は炭鉱開発、輸送鉄道の建設等を必要とし、投資額が莫大なものとなるため。 2. 石炭の品位が低い。 3. パキスタン・中国間で本案件に関して政治的話し合いがもたれた模様である。
			その他の状況			

個別プロジェクト要約表 PAK 003

1995 年 3月改訂

国名		パキスタン		予算年度	62～63	結論／勧告
案件名	和	ウェストワーフ火力発電開発計画調査		実績額(累計)	78,642千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR = 14.0% (電力値単価 113.65 バイサ/kwh) EIRR = 19.9% () 条件 (1) 電力需要の急伸に対応できる大容量新電源の早期建設 (2) 200MW 油焚き火力発電設備2基の建設 (3) 送電網の系統強化
	英	The Feasibility Study on West Wharf Thermal Power Plant Project in The Islamic Republic of Pakistan		調査延入月数		
			調査の種類／分野	F/S／火力発電		
			最終報告書作成年月	88. 5		
調査団	団長	氏名	高沢克巳	コンサルタント名	東電設計 (株)	
		所属	東電設計 (株) 火力本部副本部長			
	調査団員数	8	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	Karachi Electric Supply Corporation(KESC)		
	現地調査期間	87. 11. 23～88. 5. 31				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化進行中
報告書の内容				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過
実施機関 KESC (カラチ電力) プロジェクトサイト 既設ウェスト・ワーフ発電所 総事業費 48,392百万円 うち内貨 8,116百万円 うち外貨 40,276百万円 (1Rs=7.4074円) 実施内容 200MW x 2基の発電所 土木建設工事 送電線設備 既設発電所撤去工事 発電機 実施経過 準備から着工まで約11ヶ月 工事実施期間約36ヶ月 (1号機) 約32ヶ月 (2号機) 92.10 1号機 運転開始 94.10 2号機						88. 5 F/S提出 88. 7 詳細設計業務締結 (無償技術供与) 88.11 詳細設計業務開始 89. 8 詳細設計報告書提出 89.10 発注仕様書 (草案) 提出 90. 1 最終報告書提出 (現在に至っている)
				プロジェクトの現況に至る理由		本プロジェクトはカラチ電力公社の電力網強化対策として新規大容量火力の建設並びに基幹送電線 (220kv) の拡充強化を目的としており、カラチ電力公社並びにパキスタン国の電力需要不足を補完する重要プロジェクトとして位置付けられている。
				その他の状況		パキスタン国7次5ヶ年計画 (88～92年) に着工すべき地点とし、計画されている。 現在、パキスタン政府内の投資調整委員会で内容再検討中。環境問題及び燃料貯蔵等について委員会より実施機関 (KESC) に質問が出され、KESCは回答済。投資調整委員会通過後、円借款の要請がなされるものと思われる。

個別プロジェクト要約表 PAK 004

1995 年 3月改訂

国 名		パキスタン		予 算 年 度	62～63	結論／勧告 1. フィージビリティ：有り 2. FIRR = 12.3% EIRR = 1.9% 条件 市場価格を用い、特別な特典は用いていない。
案 件 名		和	豆炭生産計画調査	実績額 (累計)	110,765千円	
		英	The Feasibility Study on Smokeless Coal Briquettes Development Project in the Islamic Republic of Pakistan	調査延入月数		
				調査の種類／分野	FIS／エネルギー一般	
				最終報告書作成年月	89. 2	
調 査 団	団長	氏名	田中恒二	コンサルタント名	テクノコンサルタンツ (株)	
		所属	テクノコンサルタンツ (株) 常務取締役			
		調査団員数	12	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	パキスタン鉱業開発公社(PMDC)	
		現地調査期間	88. 6. 21～88. 7. 20			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		遅延・中断
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 PAKISTAN MINERAL DEVELOPMENT CORPORATION (PMDC) プロジェクトサイト シンド州ラクラ炭鉱PMDC用地 総事業費 1,278 百万円 うち内貨 860 百万円 うち外貨 418 百万円 1.00USD = 18.11RS 1.00RS = 7.32円 実施内容 ラクラの褐炭とバガス原料とし50,000t/年の豆炭製造プラントを建設する。 プラント一式 付帯設備一式 実施経過 88.3～89.1				実現／具体化された内容		バキスタン政府は、日本政府の無償援助による実現を希望し、要請書を近く提出する。国産技術優先論が強く、進展していない (94年3月現在)。
				プロジェクトの現況に至る理由		バキスタン政府内に (PCSIR)、国産技術による豆炭の工業化を進めたいとの意見もあり、政府内で調整中である。PMDCは国産技術による豆炭の品質が劣るため、日本の技術による工業化を希望している。また、炭鉱の所在地であるシンド州政府が実施する案もあり、それらの意見の調整中。
				その他の状況		

個別プロジェクト要約表 ARE 001

1995 年 3月改訂

国 名		アラブ首長国連邦		予 算 年 度	62～1	結論／勧告	1. フィージビリティ：有り 条件：約56億円の投資により油汚染防止用モニタリングシステムが設置可能である。
案 件 名		和	発電・海水淡水化プラント海水油害防止対策調査	実績額(累計)	208,404千円		
		英	STUDY ON MEASURES TO PREVENT OIL POLLUTION OF THERMAL ELECTRIC POWER STATIONS AND SEA WATER DESALINATION PLANTS	調査延入月数	55.80人月 (内現地25.23人月)		
				調査の種類／分野	F/S／エネルギー一般		
				最終報告書作成年月	89. 10		
調 査 団	団長	氏名	村山義夫	コンサルタント名	(財) 造水促進センター		
		所属	(財) 造水促進センター				
	調査団員数	20	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	水電気庁(WED) Water & Electricity Department Dr. Shams El Din			
現地調査期間	88.3.4～88.3.28/88.9.14～88.11.11 89.9.20～89.9.29/89.1.18～89.3.3						
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化準備中	
報告書の内容 実施機関 WED プロジェクトサイト Umm Al Nar 総事業費 5,610 百万円 (89年3月時点) 油汚染防止用モニタリングシステムの構築。 実施経過 WEDにて検討中、未着手				実現／具体化された内容		報告書提出後の経過 プロジェクトの現況に至る理由 その他の状況 周辺地域において同様調査を実施する計画がある模様。	

個別プロジェクト要約表 DZA 001

1995 年 3月改訂

国名		アルジェリア		予算年度	57～58	結論／勧告
案件名		和	海水淡水化計画（大アルジェ圏）調査	実績額（累計）	58,402千円	1. フィービリティ：有り 2. EIRR=1.44～13.32% 3. 期待される開発効果 (1)本プロジェクトは、1984年初頭から1986年中期までにMSR（多段フラッシュ蒸発）法海水淡水化プラント15万立方m／日（5万立方m／日×3基）を完成させることによって深刻な水不足を解消するとともに社会環境の改善をもたらす。 (2)本プロジェクトの推進に当たっては財務状況の改善及び生産水価格の低減を図るために、政府出資あるいは補助金の十分な提供と資金調達の合理化に十分な配慮が必要である。
		英	Feasibility Study on the Establishment of Sea Water Desalination Plant in Democratic and People's Republic of Algeria	調査延入月数	29.71人月（内現地7.01人月）	
				調査の種類／分野	F/S／工業一般	
				最終報告書作成年月	83. 10	
調査団	団長	氏名	村山義夫	コンサルタント名	(財) 造水促進センター 日揮（株）	
		所属	(財) 造水促進センター			
	調査団員数		11	相手国側担当機関名 担当者名（職位）	水資源省： Le Ministere de l'Hydraulique Rabah Chenoufi (水資源環境森林省調査局長)	
	現地調査期間		83. 3. 12～83. 3. 31			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	遅延・中断	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 水資源環境森林省				83.11～84. 6 テンダードキュメント作成（造水促進センター） Tender は発表されていない（中断）		
プロジェクトサイト プラントサイト：Stamboul プロジェクトエリア：大アルジェ圏						
総事業費 総事業費 223.5百万USドル うち外貨分 194.1百万USドル (1USドル=230円= 4.6ディナール)						
実施内容 1. 15万立方m／日（5万立方m／日×3基）、日海水淡水化プラントの建設及び関連工事 2. 海水淡水化生産水の配水施設の建設及び関連工事				プロジェクトの現況に至る理由		
				1. 現況に至る理由 大アルジェ圏の水不足は深刻であり、現在、一時的に水需要が緩和されているとはいえ、いずれは実施せざるを得ないプロジェクトである。 しかし、市内配水管の改修、ダムの活用等により当面は所要の給水が見込めることから、本件の具体化は等分延期される模様である。 2. 報告書と具体化されたものの差異 現時点で実績のある最大級のユニット規模 3万立方m／日を採用したいとする「ア」側の方針。		
実施経過 84. 1 建設開始 86.10 建設完了				その他の状況		
				技術移転 1. 日本及び世界における海水淡水化技術の現状について82年11月アルジェ市において海水淡水化技術セミナーを開催し、技術指導を行った。 2. 83. 5. 18～6. 3 アルジェ国際見本市にJETROの要請により海水淡水化プラントのデモンストレーションを行った。		

個別プロジェクト要約表 DZA 002

1995 年 3月改訂

国名		アルジェリア		予算年度	58～59	結論／勧告
案件名	和	海水淡水化計画（オラン・モスタガネム市域）調査		実績額(累計)	125,175千円	1. フィービリティ：有り 2. EIRR=28.6～49.61% 3. 期待される開発効果 (1) 生産水を給水することによって深刻な水不足を解消するとともに、社会環境の改善をもたらす。 (2) アルジェリア政府当局はプロジェクト実施において稼働実績を最も重視することからMSF法の採用を検討してきたが、RO法の技術進歩は目ざましく、経済的にも好ましい方式であり、本プロジェクトのモスタガネム市域ではRO法の採用を提言した。 (3) 本プロジェクトの推進に当っては財務状況の改善及び生産水価格の低減化を図るために、政府出資あるいは補助金の充分な供与と資金調達の合理化に充分な配慮が必要である。
	英	The Feasibility Study on the Establishment of Sea Water Desalination Plant (ORAN and MOSTAGANEM Areas) in Democratic and People's Republic of Algeria		調査延入月数	45.24人月 (内現地10.61人月)	
			調査の種類／分野	F/S／工業一般		
			最終報告書作成年月	84. 11		
調査団	団長	氏名	村山義夫	コンサルタント名	(財) 造水促進センター (株) 神戸製鋼所	
		所属	(財) 造水促進センター 常務理事			
	調査団員数		18	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)	水質資源環境森林省： Le Ministère de l'Hydraulique de l'Environnement et Forêt Rabah Chenoufi (水資源環境森林省調査局長)	
	現地調査期間		84. 2. 8～84. 3. 3			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	遅延・中断	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 水資源環境森林省				オラン市域の計画 85.2～85.5 詳細設計及びテンダードキュメント作成実施。 (財)造水促進センター 86.3 締切りで入札実施。財政事情の悪化等により、事実上計画は凍結。 モスタガネム市域の計画具体化が進んでいない。		
プロジェクトサイト オラン(O) 市域 サイト=Port aux Poules モスタガネム(M) 市域 サイト=Oureah						
総事業費 総事業費 (O) 297.3百万USドル (M) 145.7百万USドル うち外貨分 (O) 258.7百万USドル (M) 127.1百万USドル (1US= 220円= 4.8ディナール)						
実施内容 オラン市域 1. 15万立方m／日 (3万立方m／日×5基)、海水淡水化プラントの建設及び関連工事 2. 海水淡水化生産水の送水施設の建設及び関連工事 モスタガネム市域 1. 6万立方m／日 (1.5万立方m／日×4基)、海水淡水化プラントの建設及び関連工事 2. 海水淡水化生産水の送水施設の建設及び関連工事						
実施経過 85. 1 計画開始 87.10 計画完了 (オラン) 87. 7 〃 (モスタガネム)				プロジェクトの現況に至る理由 1. オラン市域の水不足は深刻であり、本プロジェクトの必要性が極めて高い。 2. モスタガネム市域の計画が遅延しているのは、オラン市域を優先して実施することとしたこと、およびサイトの決定等に関して、モスタガネム市域の意見調整が遅れていることが背景となっている。		
				その他の状況		
				技術移転 82、83年度に実施した海水淡水化計画（大アルジェ圏）調査（DZA001）の内容を相手国当局が熟知しており、特に技術指導等を行う必要がなかった。		

個別プロジェクト要約表 EGY 001

1995 年 3月改訂

国名		エジプト		予算年度	51～52	結論／勧告 1. フィージビリティ：有り 設備改善の必要投資 242USドル/t-steel/Yは日本における1,000万t/Yに比し、低廉である。 条件 技術レベルの向上 (操業・整備技能、管理体制、原料、資材調達、要員)
案件名		和	ヘルワン製鉄所改造計画調査	実績額(累計)	76,433千円	
		英	Survey on Rehabilitation of Egyptian Iron and Steel Company in Helwan	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S／鉄鋼・非鉄金属	
				最終報告書作成年月	77. 10	
調査団	団長	氏名	前原繁	コンサルタント名	(社) 日本鉄鋼連盟	
		所属	新日本製鉄(株) 技術協力事業部	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Dr. AHMED EID (ヘルワン製鉄所副所長)	
	調査団員数	14				
	現地調査期間	76. 11. 22～76. 12. 16				
プロジェクト概要		報告書の内容			実現／具体化された内容	
実施機関		プロジェクトサイト ヘルワン製鉄所 DEMAG Plant 50.7 百万USドル (この他コンサルタント費 3.5百万USドル) (14,703百万円、1USドル＝ 290円)			採業指導は報告書通り実現した。 78年10月から2年間にわたり5名の専門家派遣を行った。	
実施内容		出鉄能力 394千 t/y (現状 240千 t/y) 製鋼能力 375千 t/y (現状 165千 t/y) 圧延工場計画能力 大型 180千 t/y、小型 100千 t/y (現状 大型 60千 t/y、小型 55千 t/y) ・製鋼プロセスの変更 ・上吹純酸素転炉工場の新設 ・その他設備の改造 ・製鉄先進国メーカーの操業指導の導入				
実施経過		34ヶ月				
プロジェクトの現況		報告書提出後の経過			実現・具体化進行中	
		1. 78年10月から2年間、5名の専門家を操業指導の為に派遣した。その過程においてDEMAG 設備の分塊工場の設備損傷が著しく、改修工事の緊急性が指摘された。 2. この指摘に基づき同国より分塊工場改修工事に関する調査の要請があり、78年度にF/Sを実施した。 3. 西独政府ローン引当済み(圧延設備の近代化のみ着手する模様) テンダー以降の経過は不明。 (1) 西独ソフトローン (0.75%、75年) 30百万マルク、79年コミット (2) IBRD 90百万ドル、80年コミット				
プロジェクトの現況に至る理由		本件プラントは一部西独製のものであったことから、西独側が積極的に対応したこと、また日本側はディケーラ製鉄所の建設に関与していたこともあって本計画は円借適用には至らなかった。				
その他の状況						

個別プロジェクト要約表 EGY 002

1995 年 3月改訂

国 名		エジプト		予 算 年 度	53～54	結論／勧告
案 件 名		和	ヘルワン製鉄所分塊工場改修計画調査	実績額(累計)	22,442千円	1. フィージビリティ：有り 改修により月間鋼塊処理能力 16,800 t/月が可能 (現状 10,000t/月弱) 条件 (1) LD転炉からの冷塊を 30,000t/年とする。 (2) 基本的にはもとの状態に復帰させる老朽設備の更新を主とする。 3. 期待される開発効果 (1) 鋼材不足の解消 (2) 輸入鋼材の減少
		英	Rehabilitation Plan of Blooming Mill Helwan Works EISCO Arab Republic of Egypt	調査延入月数		
				調査の種類／分野	F/S/鉄鋼・非鉄金属	
				最終報告書作成年月	79. 6	
調 査 団	団長	氏名	篠原泰明	コンサルタント名	(社) 日本鉄鋼連盟	
		所属	新日本製鉄(株) 室蘭製鉄所設備部			
		調査団員数	3	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Shatella (Rollong Mill)	
		現地調査期間	79. 3. 5～79. 3. 30			
プロジェクト概要			プロジェクトの現況			実現・具体化進行中
報告書の内容 実施機関 EISCO プロジェクトサイト ヘルワン製鉄所DEMAG プラント 総事業費 約 2,931百万円 (13.34百万USドル) この他に、コンサル費として約 290百万円 (1.32百万USドル) (1USドル= 219.75 円) 実施内容 鋼塊処理能力 16,800t/月 (現状 10,000t/月弱) 灼熱炉 炉の耐火物、炉蓋の修理、燃焼制御、 炉圧制御、室燃比制御の完備 鋼塊機 2台更新 カバークレーン 2台更新 ブルーミングミルの改修 マニプレーター更新 テーブルローラーの一部更新及び一部変更 実施経過 現地工事期間約 4.5ヶ月 (日本ベース)			実現／具体化された内容 当レポートと内容はほぼ同一と思われる。			報告書提出後の経過 EISCO 社のDEMAG プラント改造計画に対して西独政府のローンがつき、その中に当プロジェクトの分塊設備改修も含まれる模様である。
			プロジェクトの現況に至る理由			
			その他の状況			今回の分塊工場改修計画の目的はJICAが76,77 年度に実施した「DEMAG 設備改造計画」作成時点の水準にまで分塊工場の生産状況を戻し、当該工場がネックとなっている鉄鋼一貫のDEMAG 設備の能力バランスを回復させることにある。 従って、本改修計画に基づく投資は全体改造計画と矛盾するものではなく、むしろ将来の全体改造計画を実施する場合にそのまま生かされるものである。

個別プロジェクト要約表 EGY 003

1995 年 3月改訂

国名		エジプト		予算年度	53～54	結論／勧告
案件名	和	ディケーラ直接還元一貫製鉄所建設計画調査		実績額(累計)	145,230千円	1. フィージビリティ：有り 2. ROI = 11.63% 条件 (1)販売価格の上昇率 6% (2)原料天然ガスのインセンティブレート (3)原材料の輸入関税免除 3. 期待される開発効果： (1) 鉄鋼業の発展 (2) 技術移転 (3) 国内資源の有効活用 (4) 雇用の拡大 (5) 輸入代替による外貨節約
	英	Reasibility Study on Dikheila Integrated Steel Mill Project in Arab Republic of Egypt		調査延入月数		
			調査の種類／分野	F/S／鉄鋼・非鉄金属		
			最終報告書作成年月	79. 8		
調査団	団長	氏名	岸田静夫／鈴木利勝	コンサルタント名	(社) 日本鉄鋼連盟	Eng. ABDEL KAMAL President of IMC
		所属	JICA理事／日本鋼管(株)技術開発部企画部長			
	調査団員数	17	相手国側担当機関名 担当者名(職位)			
	現地調査期間	79. 3. 1～79. 3. 18				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化済み	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 —				81. 9 合弁会社設立に関する基本契約調印		
プロジェクトサイト エルディケーラ				82. 7 正式に合弁会社を設立		
総事業費 (物価変動なし) (USドル=200 円) 538百万USドル 内貨 99百万USドル (107,600百万円) 外貨 439百万USドル (物価変動あり) 672百万USドル 内貨 138百万USドル (134,400百万円) 外貨 534百万USドル 資本金 30%、他は長期借入				82.10 円借款 L/A 締結 (E/S 3,000百万円) 83. 7 円借款 L/A 締結 (I 15,000百万円) 83. 7 円借款 L/A 締結 (II 18,000百万円) 85. 5 すべての人札パッケージのサプライヤーが決定され、86年 5月 に製鋼 7 月に棒鋼、11月に直接還元鉄、87年 4月に線材工場の 操業がそれぞれ開始された。		
実施内容 Bar and Rod製品 723 千トン／年 電気炉 70t heat X 4炉 連続 4ストランド X 3基 石灰焼成設備、Bar and Rod mill、 工場内電気設備、酸素製造工場、ユーティリティ設備、 天然ガス設備、圧縮空気設備、構内輸送設備、 保全工場設備、倉庫、出荷設備、				プロジェクトの現況に至る理由		
実施経過 50 ヶ月				1. 現況に至る理由 (1) 技術移転、輸入代替による外貨節約等本プロジェクト実現による効果の大きさ (2) 円借款、IBRD IFC等公的資金の確保 (3) 豊富な天然ガスの存在及び建設用棒鋼の供給不足 2. 報告書と具体化された内容との差異 (1) プロジェクト予算：F/S 時は建設資金のみであったが、これに開業費、最少所要 運転資金、建設期間中金利及び操業開始後1年目の建設に関わる金利を含め、 総投資額として、再見積を行なった。 (2) 建設スケジュール：予算は世銀グループ/JC/エジプト側で承認されているの は 800百万USドルであるが最近の見通しでは 700百万USドル強で収まる見込み。		
				その他の状況		
				1. 拡張計画のF/Sを87年 3月に実施した。 2. 受注業者名 コンサルタント：日本鉄鋼連盟 3. 90年末、F/Sの見直し要請がなされ、91年12月予備調査ミッション、92年3月 S/W ミッションが派遣された。S/Wの調印は92年11月になされた。 4. 88年公称能力を越える82.5万トンの生産、91年公称能力を越える100万トンの生 産(89年から3年連続、純利益を計上し、90年から配当を開始)		
実現／具体化された内容						
Alexandria National Iron and Steel Co. エルディケーラ						
80百万USドル						
1. 円借款 36,000百万円						
E/S 3.0% 30年(10年)						
3.5% 30年(10年)						
2. 輪 銀 サプライヤーズクレジット						
31,200百万円 8% 8～10年						
3. 第三国資金協力						
IBRD 165.3百万USドル						
IFC 95.2百万USドル						
S/C 211.5百万USドル						
資本金 240 百万USドル						
(30%)						
同 左						
745 千トン／年						
同 左						
(但し、Bar and Rod millは個別ミルとなる)						
主要工場 操業開始						
86.11 直接還元 プラント						
86. 5 製鋼工場						
86. 7 Bar mill						
87. 4 Rod mill						

個別プロジェクト要約表 EGY 004

1995 年 3月改訂

国名		エジプト		予算年度	57～58	結論／勧告
案件名		和	石炭火力発電開発計画調査	実績額(累計)	306,854千円	1. フィージビリティ：有り 2. FIRR= 11.29%、EIRR=10% 3. 勧告 電力の需要バランス上、1989年度までに 1,200MW程度の発電設備が必要であり、したがってエルクライマツト 600MWの重油火力と本プロジェクトの第1基 300MW* 2を1989年までに、第2基 600MWを1990年以降に建設する開発計画は適切でありサイトに關しても、シナイ半島の国内炭を利用した燃料供給計画、アユンムサ地点は適地である。発電設備、港湾設備、送変電設備から成る本プロジェクトの技術的フィージビリティは十分であり低利のソフトローンを得て早急に実施すべき優良プロジェクトである。工事着手前にボーリングによる地質調査、海洋調査、連携送電系統の詳細安定解析、スエズ運河の送電線渡河方法調査などを行うとともに、大型プロジェクトであるので資金の調達、工事の発注方法など十分に検討を加えた実施計画をまとめる必要がある。
		英	Feasibility Study on the Coal Fired Power Plant in Sinai, Arab Republic of Egypt	調査延人月数	128.72人月 (内現地25.44人月)	
				調査の種類／分野	F/S/火力発電	
				最終報告書作成年月	84. 2	
調査団	団長	氏名	和智鉄也	コンサルタント名	西日本技術開発 (株)	エジプト電力庁: Egyptian Electricity Authority Dr.Emad El Sharkawi (Deputy Chairman, Project Coordinator)
		所属	西日本技術開発 (株)			
	調査団員数		13	相手国側担当機関名 担当者名 (職位)		
	現地調査期間		83.1.8～83.3.9 83.5.24～83.7.7 83.11.30～83.12.14			
プロジェクト概要				プロジェクトの現況		実現・具体化準備中
報告書の内容				報告書提出後の経過		
実施機関 Egyptian Electricity Authority (EEA)				第一次円借款プロジェクトの一つとして、このプロジェクトのE/Sに対する円借款 (3億5千万円) を、85年度に申請し、86年3月にE/N締結予定のところ、エジプト政府との交渉が不調で、約1年遅れたが、87年度にpledgeされた。86年3月予定のE/N締結は、エジプト側の事情もあって交渉がさらに遅れている。 90年中には締結されなかった。		
プロジェクトサイト 3ヶ所の候補地点の検討の結果、燃料供給、送変電設備、経済性を考慮し、シナイ半島スエズ湾岸アユンムサ地点とした。						
総事業費 総事業費 620百万USドル うち外貨分 529百万USドル (1USドル= 230円)						
実施内容 下記 300MW* 2units 石炭火力の発電設備(最終1,200MW)の建設 1. 輸入炭受入港湾設備 (6,000トン石炭船、重油5,000トンバージ用外) 2. 燃料貯蔵設備 (石炭60日分、重油30日分) 3. 冷却水設備 (取水、放水) 4. 灰捨場(600MW*10年) 5. 発電設備 (300MW X 2、石炭専焼火力ではあるが、スタンバイとして重油焚可能なデュアルタイプ、2,000トン/日の造水プラント設置、外) 6. 送変電設備 (44Km, 220KV*2cct* 2 ルート、含スエズ渡河地下ケーブル及び新スエズ変電所、外) 7. 通信設備 (カイロ変電所―新スエズ変電所―シナイ火力発電所マイクロ回線及びPLC 外) 8. その他 (事務所、工作所、排水処理装置、塩素処理 装置、倉庫、外)				実現／具体化された内容		
				プロジェクトの現況に至る理由		エジプトは産油国ではあるが、年間の原油生産量約 3,000万トンに対して、国内の石油需要が急速に伸び、外貨収入の60%を占める石油輸出に支障をきたすようになった。そこで石油代替エネルギーとして大型石炭火力発電プロジェクトの開発が必要となった。
				その他の状況		FS終了後10年経過したが、本計画のESを含む円借の条件などでもめて現在、取り止めとなっている。

個別プロジェクト要約表 EGY 005

1995 年 3月改訂

国名		エジプト		予算年度	61～62	結論／勧告	
案件名	和	ディケーラ製鉄所拡張計画調査		実績額(累計)	129,984千円	拡張計画の実施は国民経済的にみて有効であり、長期的にみれば企業としての財務状況の改善に寄与するとみる。 勧告として政府の資金援助、輸入競合品対策、電力・ガス供給価格の是正、電力供給保証業務上技術上の修得対策、輸入機器への輸入関税等の特別措置等政府の強力な助成が必要。 第2期完成で競争力は早期実現に向かう見込み。	
	英	The Feasibility Study on the Expansion Project of the Dikheila Iron & Steel Works in the Arab Republic of Egypt		調査延入月数	38.00人月 (内現地6.00人月)		
			調査の種類／分野	F/S／鉄鋼・非鉄金属			
			最終報告書作成年月	87. 12			
調査団	団長	氏名	戸田弘元	コンサルタント名	(社) 日本鉄鋼連盟		
		所属	(社) 日本鉄鋼連盟 海外調査部長				
	調査団員数	13	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	Ministry of Planning and International Saad Bayoumz (Under Secretary)			
	現地調査期間	87. 3. 7～87. 3. 21					
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化準備中		
報告書の内容				報告書提出後の経過			
実施機関 プロジェクトサイト エルディケーラ 総事業費 (エスカレなし) 311百万ドル(内貨 28、外貨 283) (エスカレあり) 343百万ドル(内貨 28、外貨 315) (87年時点、1USドル=2LE) 実施内容 直接還元鉄工場：年産40～60万トン増設 製鋼工場：70t/ht 電炉2基増設 レードルファース 1基増設 4str 連続機1基増設 ロッドミル：現有能力を2倍に増強 上記主要設備の増設・増強に伴い、水処理プラント、受配電設備、構内輸送設備の増設・増強を行う。 以上により製品ベースでの年間生産量はバーミルで 427千トン、ロッドミルで 693千トン、合計1120千トンとなる。 実施経過 22ヶ月				実現／具体化された内容 未だ具体化の兆しはない。 エジプト政府より87年に実施したF/S調査の見直しに関わる協力要請があり、91年12月同製鉄所の経営技術面の現況調査のための予備調査ミッションが派遣され、続いて92年3月Scope of Worksミッションが、派遣された。但し、S/Wの調印は92年11月となり調査ミッションが93年3月6日～23日(18日間)まで派遣され、ディケーラ製鉄所拡張計画に対するFS調査を行った。 93年10月にその最終報告書を提出した。			
				1期計画(EGY003)の現操業状況は良好。但し、2期計画本件は進展なし。 なお、1期計画は87.12 からfull capacity での生産開始。1期計画の1990年の生産実績は次のとおり。 粗鋼 1,029,900トン 製品 970,000トン 89～91年の各年度とも90万トン/以上の生産を達成し結果として純利益を計上し、90年からは配当も実現している。			
				プロジェクトの現況に至る理由 エジプト国の外貨事情の悪化及び現地通貨の大幅切下げによる1期計画財務状況の悪化という事態に直面し、先ず1期計画のフル操業の早期達成並びに財務状況の改善を最優先で実施することとなった。 前者については87年12月、計画より1年早くフル操業を達成したが、後者については再建計画の達成が89年末までかかった。以降は安定経営が定着したが、周辺環境の変化もあって、F/Sの見直しが必要となっている。			
				その他の状況 操業、経営ノウハウの移転が順調に行われ、高操業を達成したため、日本コンソーシアムによるマネジメント契約を2年4ヶ月早く終了し(88年末)、現在コンサルタント契約に移行している。 88年6月末、住宅省令 279条により製品の全てをCement Sales office に納入することを義務付けられ、販売価格も低価格に抑えられることもあったが、エジプト政府に対する抗議等の結果、規制は撤廃され、90年以降は自由価格で販売している。			

個別プロジェクト要約表 EGY 006

1995 年 3月改訂

国名		エジプト		予算年度	3~5	結論／勧告
案件名		和	エル・ディケーラ製鉄所拡張計画 (A/C)	実績額(累計)	121,703千円	今回見直した拡張計画の場合、経済計算の結果ROIは13%で魅力的な数字であった。 このROIに加え設備投資額は比較的少なく、資金調達も容易であろう。 この拡張工事の実施によりディケーラ製鉄所の財務体質は改善され、エジプト国の鋼材の輸入交替に貢献するであろう。 早期実行をエジプト国およびディケーラ製鉄所のため推奨する。
		英	Revised Feasibility Study of The Expansion Project of The El Dikheila Iron and Steel Works in The Arab Republic of Egypt	調査延入月数	27.34人月	
				調査の種類／分野	FS/鉄鋼・非鉄金属	
				最終報告書作成年月	1993. 10	
調査団	団長	氏名	比企野 賢三	コンサルタント名	日本鋼管 (株) 神戸製鋼所	
		所属	プラントエンジニアリング本部			
	調査団員数	9名	相手国側担当機関名 担当者名(職位)	THE EXECUTIVE ORGANIZATION FOR INDUSTRIAL AND MINING COMPLEXES AS REPRESENTATIVE MINISTRY OF INDUSTRY (略称IMS) Mr. Abd El Moneim Ismail, Chairman of IMS		
	現地調査期間	17日間				
プロジェクト概要				プロジェクトの現況	実現・具体化進行中	
報告書の内容				報告書提出後の経過		
鉄筋バー0.4百万t/yの増産を図り、現状の1.1百万t/yを1.5百万t/yに拡大する。 手段として既存設備の有効活用、鉄源としてのスクラップを多用、最小限の投資により実行する。 (1) 製鋼プラントに2基新設の電炉酸素吹込み (2) 圧延工場 線材圧延工場に1ライン増設 (既設加熱炉増強を含む) (3) 周辺設備、新設備に併せ、水処理、酸素設備、圧縮空気発生、構内輸送、保全、分析検査などの設備を増強する。 建設費は約US\$212百万ドル (エスカレーション見込み) と見積った。 さらに将来の拡張計画として (1) 薄板ミル、(2) 条鋼ミル建設の可能性が考えられる。				実現／具体化された内容		
				1) 実施機関: Alexandria National Iron and Steel Co., S. A. E (略称ANSOK) 2) プロジェクトサイト: Alexandria市 El Dikheila地区 3) 総事業費: 約US\$2.3億 (外貨 US\$ 2.0億、内貨 US\$ 0.3億) 4) 実施内容: 電気炉の改造、炉外精練炉の新設、線材工場増設により現状生産量100万トン/年を150万トン/年にする。 5) 95/1設備契約: 97/6立上り予定。		
				プロジェクトの現況に至る理由		
				その他の状況		
				ANSOKの手により拡張対象設備毎に1994年10月現在入札実施中。		