NAM GAM PROJECT

予 備 設 計 書

- I. NAM PUNG 電力開発計画予備設計書
- I NAM PUNG 灌漑計画予備設計書

昭和37年12月

日本政府 MEKONG 河 NAM GAM 調査団

NAM GAM PROJECT

予 備 設 計 書

- I. NAM PUNG 電力開発計画予備設計書
- I. NAM PUNG 灌漑計画予備設計書

昭和37年12月

日本政府 MEKONG 河 NAM GAM 調査団

JEN LIBRARY 1050008[0]

国際協力事	業団
受入 月日 '84. 4.23	122
	64.3
登録No. 03844	SD

i^T

本 Nam Gam Project 予備設計書は、Nam Gam 流域分 I 期開発計画の内、最も早期に開発着工が期待される、Nam Pung 電力開発計画と、Nam Pung 薀漑計画とについて作成したものである。本設計書は、1961年10月 Bangkokにおいて調印された、Plan of Operationに基いて作成され、現地調査および設計は極めて短期間に行なわれたものである。

本設計書には Nam Pung 電力開発計画、および Nam Pung 灌漑計画の設計の概要、工事費の概算を記載してある。

したがつて、工事の実施に際しては、さらに詳細な現地測量調査および、精密設計を行なう必要がある。

なお、これらの作業のために必要とする期間は、おおむね電刀関係約 1 ヶ年 灌漑関係約 1.5 ヶ年を必要とするであろう。 I. Nam Pung 電力開発計画予備設計書

I. Nam Pung 電力開発計画予備設計書

目 次

A. 概 要	I - 1
B. 貯水池計画	I 3
C. 地形および一般 地質 ならびに 構造 物の概 要	I - 4
(4) 地形および一般地質	I — 4
(1) 地 形	I 4
(2) 一般地質および岩石の種類	I 5
(3) ダム地点の地質	I 6
(4) 発電所地点の地質	I - 9
(5) ロックおよび土 質材料	I - 10
(6) セすび	I - 11
(D) 構造物の概要	I - 12
(1) £ A	
(2) 洪 水 吐	I - 12
(3) 放 流 路	I - 12
(4) 取水口	I — 13
(5) 水圧蓋換および水圧トンネル	1 - 13
(6) 调压水槽	I 14
(7) 水 圧 管路	I — I 4
(8) 発電所	I — 14
(9) 変電所	I - 15
(10) 送電線	1 - 16
(1) 通信設備	81 - 1
D. 各連計算費	I - 21
(a) ダムの安定計算	I - 22
(1) 洪水溢流計算	1 - 22
(c) 使用水盘の決定	I - 26
・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	I - 27

(d) 損失落差および発電所の計算	r - 28
(6) 送電損矢計算	I - 30
E. 工 事 費	I - 32
(a) 工事費	I - 32
(口) 電力供給料金についての検討	I - 40

-

•

表 目 次

表	表 題	頁	
I - 1.	ボーリング成果表	r -	10
I - 2	Nam pung 電力開発計画予備設計工事發內訳書(1)(2)(3)	j -:	33. 34. 35
I - 3	Nam Pung 電力開発計. 画予備設計直接工事費內訳書(1)(2)(3)(4)	1 -3	36.37. 38. 39.
	LIST OF FIGURES		
Figure	Title	Page)
1 - 1	Dam Standard Section	1 -	26
I - 2	Diagram of Driving Forces Critical Slip Circle	"	n
	for Rapid Draw Down Condition	"	**
1 - 3	Diagram of Driving Forces Critical Slip Circle	"	"
	of Downstream Slope for Steady State Condition		
	LIST OF DRAWINGS		
Drawing	Title	Page	
I - 1	General Map	- 1	40
I - 2	Geology and Location of Exploration (Dam)	n	"
I - 3	Geology and Location of Exploration (Power Plant)	"	n
I - 4	Geology Plan, Surge Tank - Power Plant	"	"
	(Alternative Site)		•
I - 5	Geologic Section (Dam) $A-A$, $B-B$, $D-D$, $E-E$,,	#
I - 6	Geologic Section (Dam) $C-C$, $F-F$, $G-G$, $H-H$	n.	<i>"</i>
I - 7	Geologic Section, Surge Tank - Power Plant	"	"
1 - 8	Boring Profile (Dam) 1	<i>#</i>	p
I - 9	Boring Profile (Dam) 2	<i>"</i>	<i>"</i>
I - 1 0	Boring Profile (Surge Tank)	"	n.
I - 1 1	Boring Profile (Alternative Power Plant and Surge	u	<i>"</i>
	Tank)		

I - 1. 2	Plan of Reservoir	I -	- 40
I - 1 3	General Plan	Ŋ	μ
I - 1 4	Typical Section and Upstream Elevation of Dam	"	4
I - 1 5	Plan and Section of Spillway	"	u
I - 1 6	Section of Spillway	"	u
I - 1 7	Longitudinal Section (Head Race and Tailrace)	,,	"
1 - 1 8	Section of Intake and Surge Tank	#	"
I - 1 9	Sectional Profile of Penstock and Power Plant	"	"
I - 2 0	Plan of Power Plant	"	"
I - 2 1.	Power Hant	"	#
I - 2 2	System Diagram	"	"
I - 2 3	Power Plant Connection Diagram	u	η
I - 2 4	Substation Connection Diagram	"	Ħ
I - 2 5	Power Plant (S witch Yard)	"	ıı .
I - 2 6	Substation (Sakol Nakorn)	"	n
I - 2 7	Substation (That Phanom)	"	"
1 - 2 8	Substation N P Br. Na Kae, Muk., N. P.)	"	"
I - 2 9	Typical wood Pole (69 KV)	"	"
I - 30	Communication System Diagram	u	"

鬥. Nam Pung 電刀開発計画予備設計書

A. 概 要

Nam pung 発電計画はこの地域の中心である Sakol Nakorn 市の南西約30 km の Nam Gam 支流 Nam Pung に選定された。この地点には数ケ所の滝があり約60mの落差が利用可能である。滝の上流地点に露出している岩盤上に高さ約32mのフイルタイプダムを築造し有効容量約122×10° m³の貯水池によりダム上流部296 km² の流域流量を貯溜する。この貯水池により褐水年に対する補給を含む年間調整を行ない、有効貯水量の約50年を乾期に放流し、発電、電戳ならびに洪水調節の多目的な利用を図らんとするものである。

ダム・地 点 の地質は主として砂岩と礫岩とから構成されており泥岩および 頁岩を挾在している。この基盤は充分堅硬なものとは云い舞いがコンクリー ト用骨材の入手困難な地域なのでフイルタイプダムの築造が適当であり、 ダムの築造には地質的 に 充 分可能である。

Nam Pung 発電計画(貯水池は多目的)の概要は次のとおりである。(なお本計画立案にあたつては流最資料が1961年1ヶ年間のみであるため、Ban Srang Knor 5ヶ年間ならびに Sakol Nakorn の最近13ヶ年 の降雨量記録および Nong Han 湖流入、流出量の解析により年間流程を推定したもので、今後の流量資料の整備に伴ない、流過の推定値は若干修正されることがある。)

高さ約32m、堤体間764×10⁸m² のロックフイルダムにより有効容 量約122×10⁶m² の貯水池を設け、Nam Pung の数ヶ年にわたる年間流 量を調節し、下流約1 km の発電所に導水し、炭大出力5400 kW を発電 する。

 満 水 位 標 高
 E. L. 284m

 低 水 位 標 高
 E. L. 270m

放 水 路 票 高 E. L. 193.1 m

総 落 差 90.9 m

有効落差(定格水位時) 78.5 m

段 大 使 用 水 盘 85㎡/S

常時使用水盘

2.6 2m/S

最大出力

5,400 kW

常時出力

1,750 kW

常時尖頭出力

4.500 kW

年間電力景

15,000,000 kWh

このダムには、漁水容量約 $300^{m^2}/S$ の洪水吐を設ける。また貯水池水位を E.L. 270 m以下に下げるための 放流路設備を設ける。

取水口は ダム直上流右岸に、高さ225 mの鉄筋コンクリート造りの取水 搭を設け、高さ2.5 m、巾3.0 mのローラーゲート1門を設置する。取水塔 に接続して、内径2.0 m、延長439 mの水圧蓋渠 および延長122 mの水圧トンネルを経て内径6.0 m、高さ34.0 mの単式調圧水槽に導水し、さ6 に内径20~1.5 m、延長412 mの水圧管路を経てダム下流約2.5 km の Nam Pung 右岸に設けた発電所に導水するものである。

発電所には横軸水車、発電機各3台を設け、最大5400kW 年間 15,000,000kWn を発電のうえ、放水路トンネルを経て、Nam Pung に放水する。

Nam Pung 発電所に隣接して屋外開閉所を設け、単相 2,200 kVA の変圧器 3 台を設置し、6 6 kV に昇圧し、送電する。

変電所は次の各地点に設ける。

Sakol Nakorn変電所

1 Ø 4 0 0. kVA × 6 台

Nam Pung Bridge 変電所

1 Ø 4 0 0 kVA × 3 台

Na Kae 変電所

3 φ 50 kVA×1台

That Phanom 変電所

1 Ø 4 O O kVA × 3 台

(内1台予備)

Nakorn Phanom 変電所

1 Ø 4 0 0 kVA × 3 台

Mukdanan 変電所

1 Ø 4 0.0 kVA × 3 台

送電線の直長約200km に達するが、送電容景、電圧変動率、送電損失を考慮して、最も経済的な電圧を換制した結果、66kV (公称電圧60kV、最高回路電圧69kV)、使用電線58mmdA.C.S.R 1回線とした。

又通信設備として Nam Pung 発電所 ~ Sakol Nakorn 変電所間には電力線

搬送電話(1回線)を使用し、Sakol Nakorn 以東の各変電所には超短波無線電話(1回線)を設ける。

B. 貯水池計画

Nam Pung 貯水池は Sakol Nakorn 市南西約30 km の Nam Pung に、高さ約32 mのロックフイルダムを築造することにより、満水位標高 E. L. 284 m、湛水面積約20 km²、利用水深 14 mをもつて、有効容量約122×106 m² を確保することができる。

この貯水池容量により Nam Gam 才 I 期開発計画に必要な水色の確保が可能となる。貯水池の概要は次のとおりである。(設計図 I - 1 2 宏照)。

流	城	面	費	2 9 6 km²
瀡	水 {	立 標	髙	2 8 [,] 4;m
		大 大		2 8 5.5 m
低	水 (立 標	髙	270 m
利	用	水	深	1. 4 m
総	貯	水	鬒	1.33×10 ⁶ m ⁸
有	効り	貯 水	融	1 2 2 × 1 0 ⁶ m ⁵
湛	水	面	櫕	$20.km^2$
狂	肋	th.	最	$6.3 \times 1.0^{6} \text{m}^{3} \sim 1.7.4 \times 1.0^{6} \text{m}^{3}$

この貯水池は原則として、平水年においては6~10月の雨期の豊水を貯留し、10月末までに満水せしめ、11月~5月の乾期に補給放流するものである。また、褐水年においては、貯水池が満水しない場合も生ずるが、貯水谷域には充分余裕があるので越年補給が可能であり、数ヶ年を測じての年間流性を平均化して使用することが可能である。また、この有効容量は前記流域の平均化のほか、乾期において、Nong Han 湖の水を揚水利用するための電力を起こすために必要な貯水容氏をも搬込んである。この貯水容長の算定については以下に記述する。

本文分Ⅱ章水文資料の解析「C項 Nam Pung ダム地点の流入社の解析」により推定された Nam Pung ダム地点における1952~1961年間の推

また、この貯水池により最大洪水母の調節が可能となる。すなわち、Nam Pung 貯水池が計画満水位 (E. L. 284 m) にあり、さらに最大洪水社 640㎡/S (1,000年確率)が流入したとき、満水位 E. L. 284 mより、計画洪水位 E. L. 285 mまでの 1.5 mの貯水容量により約35×10⁶㎡の洪水流量が貯溜されることとなる。

この結果最大洪水量 6 4 0 m²s を 2 8 1 m²s に調整するとともに最大 洪水量流出の時間を遅らす効果を生ぜしめ下流の洪水被害を大巾に軽減する ことができる。(報告書才田草 C. 洪水調節計画を参照)

- C 地形および一般地質ならびに構造物の概要
 - (四) 地形および一般地質
 - (1) 地 形

計画地域は Korat 高原の北東部、Nam Gam盆地、南西の丘陵地帯にある。タム地点は Nam Pung の上流で、本流が西方へ鋭く流路を変える屈曲部に近く、発電所地点はダム地点の下流、本流沿いに約2.5 km 、本流が西方へ流路をとる最も上流に近い右岸に位置している。 Korat 高原は極めてなだらかに南東方向に傾動する大きな地塊であるが、 Nam Gam盆地の西縁山地に源を発する Nam Pung をはじめ、諸河川はそれぞれの経過する地形に応じ、大体北東方向に流れ Nong Han 湖にそムぐ。

ダム地点より上流はゆるやかな丘陵が続き、ダム地点付近で Nam Pung がその中を刻食し、深さ 1~5 m、巾 4 0 mの箱形の谷を形成している。 ダム地点の下流、本流が西方へ流路を変える付近の谷の横断面は V 形に 近い形状を示めし、本流の流水は乾期には極めて少い。

添付の地質平面図および断面図に示すように、Nam Pung は子持谷の地形を作り、ダム軸付近では2段の侵食輪廻の古い河床がみられ、下段の谷の肩は標高265m、上段のそれは標高275mである。

ダム地点における谷の斜面は河床より標高 2 7 5 mまでの右岸では平均 6 °、 左岸では平均 1 4 °であるが、 標高 2 7 5 m以高は一層地形はゆるやかになりそれぞれ 2 ° ~3° の傾斜となつている。

発電所地点の周囲についてみると河床より標高 2 6 0 mまでは、現計画地点、比較地点(現計画地点の下流約 4 0 0 mの地点)ともに、それぞれ平均 2 5 ° および 1 6 ° の山腹延斜を示し、標高 2 6 0 m以高はなだらかな斜面となつている。 点圧水槽の位置はこの緩傾斜面の連続で、ダム地点と発電所地点との境をなす尾根の一部に設けられる。この尾根の頂は平担で侵食輸廻の古い河床である。

(2) 一般地質および岩石の種類

Korat 髙原の基盤は、三畳紀~ジュラ紀に屆する Korat 統である。

Korat 統は主として厚い壁成相の砂岩および磔岩から構成されており、計画地域では頁岩あるいは泥岩の薄い闇がはさまれる。計画地点の基盤は、Korat 統の中でも若い地質時代に属するもののようで、ほとんど水平に堆積するか、極めてゆるやかな褶曲をしている。また、偽層がしばしば&められる。

計画地域を占める砂岩の新鮮なものは灰色ないし青灰色を呈し、アルニース状のものは白色ないし乳白色であるが、風化面は黄褐色に汚染されている。粒度は細粒、い粒ないし粗粒で、小さな線を僅か含むこともあり、泥岩の薬層を挟むこともある。また、次に述べる礫岩に次分に移行することもあるが、明瞭な層埋で境をなしていたり、両者の間に薄く頁岩あるいは泥岩を挟むこともある。

^は岩は砂質の基質に細壁小米ないし甲酸を含む。 新鮮なものでは基質は砂岩と同母な岩色を呈する。 礫の種類は佳質岩が大部分であるが、チャートや粘板岩の礫もみられる。これら以外に緑色ないしはチョコレート色

の頁岩の小蠑も僅かではあるが存在する。 礫は一般に充分に円暦されて おり、新鮮である。

頁岩ないし泥岩は砂岩の中に薄い層状で挟まれるほか、細粒砂岩と柏。 互に漸移したり、礫岩と砂岩との境界に存在することもある。この岩石 は黒色、農緑色およびニョコレート色を呈し、がいして緻密な岩石で、 その厚さは 1.0 cm から積々 1 m 程度のものが多い。

上記の基盤を覆つて、薄い砂質の表土が存在する。表土は黄色ないしは黄褐色で、比較的よく締つており、中には充分膠着しているものもある。また、地形が平坦な部ではマテライト化され、小塊状のラテライトがみられる。

各岩石について行なつた岩石顕微鏡による観察や岩石の物理性に対す る試験の結果は省略する。

(3) ダム助点の地質

がム地点とその周辺については、地表地質調査を行なうかたわら表 I − 1 に示す 1 9 孔のダイヤモンド・ボーリング(うち7 孔は 々 イ 国 N E L に作業を依頼したものである。)と 6 孔以上の オーガー・ボーリングによつて岩盤の状態を確認した。

このはか、ボーリング孔 MG 2 を利用し、揚水万法による透水度の測定を試みた。

地質平面図には、ダイヤモンド、ボーリングの位置や地質学的資料にもとづいて作成された地質予想断面図(Drawing I - 5 および I - 6)の位置が示してある。これらの新面図のうち、A - A 断面は比較ダム軸B - B 断面は現計画 ダム軸である。

g' イヤモンド・ホーリングについての成果と詳細は、表- I - 1 に、それらの概要と相互の関係は Drawing I - 8 および I - 9 に示した。

(1) 層位学的見解

ダム地点は主として砂岩と礫岩とから構成される。礫岩は Drawing I-2 および I-5 に示すように、地表では河床部および両岸の斜面を占め、相当な膨縮を示し、広い拡がりをもつ。礫岩を鍵層として考える

と、地圏はほとんど水平であるが、値かに北方へ5°内外の傾斜を示している。地表地質調査やボーリングの結果によると、この際岩は少くも3 曹あり、最上位の礫層は左岸では層厚 1~2 mであるが、右岸では層度 5 m以上となり、本流から遠ざかるにしたがつて益々、その厚さを増し20mにも選し、その下位に位する砂岩との間には、泥岩の海い層を扱んでいる。泥岩層は、右岸の山腹部に穿孔されたボーリング 663 附近から右岸部一帯にかけては、礫岩の下盤に存在し、その厚さは2m程度であるが、右岸の袖部直下では厚さも 極少し砂岩の一つの部層となる。中間に位する礫岩は ダム軸付近の河床に選出し、層厚は 2~3 mであり広いばがりをもつ。蚊下位に位する礫岩は、ボーリング 669 では約8mの厚さであり、河床から右岸山腹の下にかけて薄い 2~3 枚の 圏にわかれていることがボーリング 661.2 および 3 で確認された。泥岩は設下位の 66 最初下に位する 60 岩の中にも存在している。

基盤をおおう表層堆積物は非常に薄いが河床部には巨際の堆積している部分がある。

(11) 風化および地下水の状態

基盤の表層部は風化作用を受け黄色ないしは褐色を呈する。細粒ないし甲粒の砂岩は、風化作用に対する抵抗性は比較的強く、風化部は地表近い部分に限られているようである。風化した砂岩は新鮮なものに比べて空隙が多く幾分軽い。

燥岩は砂岩に比べて風化に対する抵抗性が少なく、砂岩よりも深部ま

で風化がすすんでいる。

頁岩および泥岩の地表に近い部分は特に風化がすすみ、侵食輪廻の谷の医や斜面においては岩石はえぐられており、谷屑の岩盤のゆるみを促進したようである。

(11) 基盤の透水性

し、多くのおう穴がみられる。

基盤の透水性を調べるために、ホーリング M2 を利用し、揚水方法による透水試験を行なつた。ボーリング M2 を穿孔した後、孔内に空気を注入して水を押し上げて、一定時間(30秒~1分)毎に回復水位を測定した。

測定時間90分での回復水位は3.75 mであつた。この時の地下水位以下の試験節面の保さは5.30 mであり、その径は3.2 cmであつたので、透水係数は10-1 cm/s のオーダーであると思われる。試験地点はただ1箇所であつて、しかも試験孔の径は小さいが、その係数は表層に近い岩盤としては小さい値であるので、岩盤は割れ目が少なく、極密であると思われる。しかし、試験地点は最も岩盤が安定した河床部であるので、山腹斜面の岩盤に比べてより小さい透水係数を示しているものと思われる。

(iv) ダム位置の選定

ダムの位置は、幾つかの帳補地点について考察した後に決定された。

その根拠は、この付近一帯の地質状態が、ほぼ一種であるので、主として地形について考慮が払われ、最も堤体漿が小さく、しかも地質学的条件として

- I. 河床部には新鮮な岩盤が広く露出し、本流がくどり水をしていない こと。
- 2. 古い侵食輪廻や現在の谷肩の基盤の弛みが、広い範囲に及んでないこと。
- 3. 地下水の滲み水が存在しないこと。
- 4. 河床部がブールを形成していたり、巨躁の堆積がないこと。
- 5 表層堆積物が薄く、岩盤がゆるんでいないとと。

を考愿した末、現地点が決定された。

供水吐や取水口についても、工学的考疑のみならず、地形学的および 地質学的考慮が充分に払われた。

(4) 発電所地点の地質

現計画地点の下流約400mに比較地点をえらび、地表地質調査の他、ボーリングを併用して比較調査を行なつた。

計画地点については、発電所地点に1孔(帰国後、日本エームによつてその位置を選定し、タイ国 N. 民 A に削孔を依頼した)、調圧水槽地点に 1 孔の計 2 孔を、比較地点については調圧水槽地点に 1 孔、発電所地点に 2 孔計 3 孔のホーリングを行なつた。

これらのボーリング位置は、地質平面図(DrawingI-3およびI-4)に、その概要はボーリング断面図(DrawingI-10およびI-11)に示し、その成果は表ーI-1に根げた。

両地点の地質状態は、上記の資料や地質予想断面図 (Drawing I - 7) で比較破討すと

ボーリング & 8 によれば、比較 案の調圧 水槽 地点は、主として 機岩質 砂岩 から 構成 されて おるが、 狭層 風化 が 進ん でいるように 思われる。 比較 発電所 地点の 2 孔の ボーリングでは、 地表から 標高 190 mまでは、 かなりの 風化作用を受けて おり、 標高 190 mから 185 mまでの間は 所々 に 粘

土の薄い層が存在しているのを確認した。一方、地表地質調査によると、 斜面にはかなりの厚さ(最大5m程度)の角礫を混える崖錐堆積物が存在 し、山腹斜面の侵食輪廻による旧河床の谷屑では岩盤が広範囲に弛んでい るのを確認した。

本計画の発電所地点の河床部には岩盤が狭い範囲ではあるが露出しているので、比較地点と比べて、山裾部の差錐堆積物は薄いようである。

ボーリング M 8'によれば、地表から深度 7.09 m までは、砂岩 であるが そのうちの 3.80 m までは風化作用を受け、途中の 3.50 m 付近には クラックが認められる。

7.90 m以保では、1部にヘヤー・クラックの密集した部分があるが、 概して良好なシルトストーンが存在する。

コアー採取率は3.50 m以保では100 gであつた。一方ボーリングが16で調査した調圧水槽の基礎地点は保度4.60 m-11.50 m間の環告質砂岩と、保度17.60 m-19.60 m間の風化した確告質岩石と、保度11.50 m-12.20 m間の著しく風化した泥岩等を除けば、おおむね良質の砂岩から構成されている。

. 地質学的に両地点を比較すると、本計画地点の方が幾分後れているようである。

(5) ロックおよび土質材料

ロック採取場としては、ダム地点上流のNam Pung 測水事務所周辺と、下流のNam Pung Project Survey Office の東方の砂岩の広い路頭を当てることとした。両者とも、岩質は大体同様と考えられるので、測水事務所周辺にボーリング低10を行なつた。

このボーリングの深度は20mであつたが、地表に近い部分が幾分風化しているほかは、新鮮な砂質岩石のコアーが採取された。この砂質岩石の表層部の試料では比重は207(乾燥状態)であり、吸水量は7.16%を示したが、ボーリング、コアーによる地表下探部の岩石の風化作用は地表近くの岩石程ではなく、測定の結果は、はるかに高い比重(=2.37~2.38)とより低い吸水量(=2.44~2.45%)を示した。

	BORING		DIAM.			DIRECTION		DEPTHOF	T	R					ı	
BORING	MACHINE	BIT	OF BORE	LOCATION	ELEVATION	OF	TOTAL DEPTH	OVER -	DRILLED		CORE	TIME OF	K	IM PAR		
		<u>*</u>		<u> </u>	М	HOLE	M	BURDEN	LENGTH	OF CORE	CORE RECOV ERY	DRILLING	I LEIVGIH	DRLL.TIME	FORMATION TYPE	REMARKS
	SANDER	M.C.& D.Č	36	DAM. RIVER BED	254. 6	90°	30.11	o ^M	30. I I	21. 68	72%	HR. MIN		HR. MIN 0 - 24		- *4 M GW.L EL.250 60
2	ļ <u></u>	,	 `	7	254, 5		30. 35	0	30, 35	24. 51	81	9 - 35	3. 18	19	SANDSTONE WITH CONGLO	
3	,	•	-	DAM,RIGHT BANK	267. 5	*	20. 00	0.70	19. 30	7. 99	40	6 - 07	3. 14	10	MERATE & MUDSTONE SURFACE SOIL & SAND -	, EL.251. II
4	•	,	ļ ·	· ·	288. 5	"	30. 23	2.00	28. 23	16.38	54	7 - 55	3. 56	17	STONE WITH MUDSTONE SURFACE SOIL & SAND-	, EL.260. 60
5		, ,	,	ALTERNATIVE	279. 8	•	21. 14	0	21.14	9 23	44	8 - 05	2. 64	17	STONE SANDSTONE WITH THIN	EL.269.35
6	*	,	<u> </u>	ALTERNATIVE POWER PLANT	195. 5	•	20. 00	0.80	19. 20	10. 82	54	7 - 50		23	MUDSTONE LAYERS	EL. 266. 80
7	,	,	<u> </u>	,	201. 7	•	25. 00	2, 50	22. 50	13. 13	53	12 - 10	2. 45	25	SURFACE SOIL, SANDSTONE A MUDSTONE	* EL.192. 23
8			<u> </u>	ALTERNATIVE SURGE TANK	289.0	•	20.00	1 80	18. 20	5. 74	- 		I. 78	34	,	4 EL 192. 0
9		5		DAM,LEFT BANK	259 2	,	20. 80	0.30	20. 50		31	4 - 40	3 80	16	SANDSTONE	* EL. 272.45
10	,		1	QUARRY	272.8		20.02	0. 20	 	12.16	58	6 - 25	3. 19	18	,	" EL.252. 10
11		,	,	DAM, LEFT BANK	276. 1		20.02		19. 82	18.07	91	6 ~ 10	3. 22	18	SANDSTONE WITH MUDSTONE	4 EL. 265.85
12	,	,		"	274.6			0 50	19.73	16. 62	82	6 - 15	3. 15	19	SANDSTONE	• EL 268.14
13 *2		мс		ALTERNATIVE	274.0	•	20.00	0	20. 00	19.39	97	8 _ 15	2 42	25	SANDSTONE WITH MUDSTONE , CONGLOMERATE	* EL 261. 02
14 *2	•	,	•	SPILLWAY			6. 68	3 45	3.23	-	<u> </u>	2 - 31	1. 28	47	SURFACE SOIL & SANDSTONE	° EL 268.50
15 *2			,		278. 1		6. 60	2. 94	3.66			<u>l -</u> 31	2 44	25	,	
16					277.5		6. 74	2.12	4. 62			<u> </u>	2.43	25	,	GWL. EL 271. 63
	, -	M.C. & D.C.	•	SURGE TANK	281. 1	•	28. 70	0	28. 70	17. 22	60	8 - 48	3. 23	19	SANDSTONE WITH THIN	NO MEASUREMENT
			- MM												MUDSTONE LAYERS	TO MEADOLICIAL
	SANDER	D, C	36 """	DAM,LEFT BANK	285	90°	15.00	0	15. 00	15.00	100	3 - 21	4. 48		SANDSTONE	# 5 GW.L EL 282.9
2'	*	•		,	278		15.00	3. 15	II. 85	11. 85	100	4 - 25		13	SURFACE SOIL, CAVES.	
3'			*	•	277. 5	•	15. 10	4. 70	10.40	10 27	99	3 - 30	2. 68	22	SANDSTONE & CLAYSTONE SURFACE SOIL, SANDSTONE	, EL. 275. 4
4'	•	•	,	•	270	3	20. 00	0. 20	19. 80	14.40	73	· 	2. 97		& CLAYSTONE SANDSTONE, PEBBLY SAND-	, EL.272.1
5'		•	,	DAM, RIGHT BANK	262	,	25. 00	2. 35	22. 65			8 - 12	2. 09		STONE & CLAYSTONE SURFACE SOIL, CAVE, PEBBLY	' EL 263. I
6'	4	4	-		285	,	25. 90	2. 95		17. 10	75	6 - 01	1. 98		OR CLAY CEMENTED SANDST	, EL.255,9
7'	,	,	,	INTAKE	267. 5	,	15. 00		22. 95	12. 17	53	6 - 20	1. 07	30	SURFACE SOIL, SANDSTONE, & PEBBLY SANDSTONE	1 EL 282.8
8'	,	5	,		200			4. 97	10. 03	6. 75	67	4 - 42	3. 94	15	SURFACE SOIL, SANDSTONE, & CLAYSTONE	" EL 264.2
	 1 ,	- <u> </u>	 	D A M			20.00	0	20. 00	18. 52	93	10 - 38	l. 93	31 5	SANDSTONE & CLAYSTONE	° EL. 297.8
•	ТОТД	L		OTHERS	: 10	HOLES	108. 74		292.01 149.96	208.75 90 25		96 - 21 60 - 54			<u> </u>	
				TOTAL			77. 60		441. 97	299 00		157 - 15				
Δ	VERA	3 E		D A M OTHERS		HOLES *	3			T	71		3. 03	20		
				TO T. A. L.		HOLES *					65		2. 46	24		
						DEMARKS	<u></u>				69		2 81	21		ľ

REMARKS;

- * 1 , M.C. = METAL CROWN, D.C. = DIAMOND CROWN.
- * 2, DRY DRILLING, CORE LIFTING BY ACTION OF BACUM.
- *3, EXCEPT * 2 BORINGS
- *4, GW L = GROUND WATER LEVEL MEASURED ON 10 TH MAR. '62 BY JAP. TEAM
- *5, GW.L. = GROUND WATER LEVEL MEASURED IN JULY - AUG. '62 BY N.E.A.

TABLE I-1

BORING RESULT

土質材料は、多くのオーガー・ボーリングや試堀坑によつて調査を行なった。土質材料は肉眼観察により次の4帯に分類し、帰国後各帯についての室内試験を行なった。

オ1帯 灰色細砂(植物の根をまじえる)

オ 2 帯 淡黄ないし黄白色細砂または風化砂岩を含む赤色 ラテライト状 細砂。

オ3帯 シルト質を基質とじ、充分風化した淡紅褐色の砂岩のパッチを もつ砂質土。

オ4帯 かなり粘土質なローム。(風化砂岩を含むことがある)

土質材料の採取区域は試掘坑や、オーガー・ボーリングにより地下水位をも確めつか、土質材料として利用するオ 3 帯および 7 4 帯の分布状態の調査を行なって、決定された。

(6) む す び

予定した、ダム地点の基礎は、おおむね良好と考えられる。しかし、両 岸の斜面の古い谷屑にあたる部分の岩石はかなりの範囲にわたつて弛んで いる。ダムの遮水蟹の基礎の掘削に際しては、他んだ岩石を充分に除去す べきである。部分的ではあるが空洞が認められること、また礫岩および磔 質砂岩は榮層風化がするんでいるうえ、地下水位も比較的高いことを考慮 すると、ダム桑造後に岩盤を通して貯水池の水が漏水することを防ぐため、 河床部は勿論、標高 275 mまで両岸とも入念にグラウト工を施す必要が ある。

発電所および調圧水槽地点は、比較的良好な基礎が得られると思われるが、導水トンネルはほとんど水平に重なる風化した疑岩層をよぎることになるので、落盤湧水に対して充分な注意を払う必要があろう。

ロック材料はダム地点の周辺に広く分布する。ロックは岩石実験の結果 によると非常に堅硬とはいい得ないので、採石の方法、ダム施工時の投石 に際しては領重な考慮が必要であろう。

(は) 構造物の概要

(1) ダ ム

中央遮水壁型ロックフィルダム 刑 大 髙 z 3 2 m 1, 7 L 9 m 堤 頂 長 1 4 m 堤 頂 巾 堤 頂 標 高 EL. 286.5 m 堤 体 帮 $7.6.4 \times 1.0^{8}$ m⁸

ダム本体は、下流ロックフィル、下流フィルター、土質遮水壁、上流フィルター、上流ロックフィルより構成し、ダムの滑動に対する安定、貯水面低下に対する法面の安定を確保するとともに遮水機能の維持に対して万全を期する構造とする。土質遮水壁の基礎に接する部分にはコンクリートパットを設け、基礎グラウト工の施工を容易にするとともに、基礎地盤の透水を制約する。

堤体に使用する材料については、その各々につき試験を行なつた結果 質、景ともに可能と考えられる。各材料の採取予定地は次の逆りである。

ロ ッ ク Nam Pung ダム 地点 上下流部、主として砂岩。

フイルター タム 地点上下流砕石、Ban Na 附近

(Sakol Nakornより西南方約12km) および Na Kae 附近の砂。

土 質 材 料 ペム 地点 附近ならびにタム地点より約2 km Sakol Nakorn Kalasin 国道附近。

ダムの安定計算については本編 D項(a)に記載する。

(Drawing I - 13、I-14 参照)

計画洪水位

(2) 洪 水 吐

 型
 式
 越流型 シュート洪水吐 (一部制水門行)

 シュート巾
 20 m

 シュート長
 195 m

E.L. 2855m

3 0 0 m /s

ボート 市 6 m

ニ スルースゲート 2門

左岸ダム取付部より右岸寄り約154m位置の鞍部を利用して 越流型 (一部) シュート洪水吐を設ける。この洪水吐は、延長30mの溢流ダム (溢流頂標高 E. L. 284 m) に高さ30m、巾50mのスルースゲート 2 門を設たものである。なお、ゲート全開により益流水位 E. L. 2855 mの時に 放大300㎡ / Sが 油水可能なように設計されている。

想定最大確率洪水量 (1,000年確率) は640m³/sであるが、 貯水池満水面 (E.L. 284m)上の貯溜分 (1.5m)により设大 281 m²/s に調整することが可能である。洪水益流計算については本編 D項 (中に記載する。 (Drawing I - 13、I - 15、I - 16 参照)

(3) 放 流 路

型 式 水压蓋填放流路

寸 法 高 2.5 m

巾 2.0 m

延 長 190.0 m

最大通水量 5 m²/s

ゲート ウ1m スライド ゲート 1門

Φ 1 皿 ハウエル パンガーバルブ 1 円

河心部に高さ 2.5 m、巾 2.0 mの鉄筋 コンクリート 監渠 を設け、タム 工事中の排水路として使用する。これを改造の 5 え排水路 下流端に バルブ室を設け、 中 1 m スライドケート 1 門、 中 1 m ハウェル バンガーバルブ各 1 門を設置し、放流路として使用する。 (Drawing I - 1 3、I - 1 4 参照)

(4) 取 水 口

型 式 鉄筋コンクリート取水口

ф 7 0 m

髙 2 2.5 m

ゲート ローラーゲート 1. 門

高 2.5 m

市 3.0 m

取水口は、右岸側ダム直上流に取水塔を設ける。その頂部および版は、それぞれ上。L. 286.5 m、E. L. 264 m で取水口の前面は取水に支障をきたさぬように充分切取りを行なう。また取水塔頂とダム頂とは橋梁により連絡する。

またゲートは、高さ2.5 m、巾30 mのローラゲート1門を影像する。(Drawing i - 17、I - 18参照)

(5) 水圧蓋渠および水圧トンネル

断 面 馬 蹄 型

内 侄 20 m

水圧トンネル1220m

取水塔に接続した馬蹄や断面の水圧煮築および水圧トンネルを経て、 調圧水槽に結ぶ。

(Drawing 1-13、[-17容照)

(6) 褐圧水槽

型 式 单式调圧水槽

内 径 6.0 m

高 3 4.0 m

取水塔より564.0mの位置に内径6.0m、高さ34.0mの鉄筋コックリート単式調圧水槽を設け、負荷の急増、遮断に対応せしめる。

(Drawing I - 1 7、 I - 1 8 参照)

(7) 水压膏路

トンネル部

内 径 2.0 m

处 投 242.0 m

水圧鉄管部

内 径 20m~1.5m

球分岐により内径 0.8 m 3 条 に分岐

延 兵

1 7 0. 7 m

水圧管路の上流部は 词圧水 僧に接続し鉄 等コンクリートトンネルであり、その一部内面に俗母鋼 質を内張として使用した(鋼管部延長39.0m)。

下流部は高張力の全容接水圧鉄管である。

水圧鉄管は前記トンネル内の内張鋼管に接続して内径 20 mより内径 1.5 mに漸縮の上、発電所直前で 3 条に分岐し、バタフライバルブを経て水車に接続する。 (Drawing I-13、I-19参照)

(8) 発 缸 所

発 電 所

市 1 1.8 m

長 さ 27.8 m

朗閉所

ф 1 7.0 m

長 さ 40.0 m

棳 器

水 車

型 式 横軸、単輪、単流 倘巻型 フランシス水 車

台 数 3台

出 力 各 1, 9 0 0 kW

回 転 数 750 r.p.m.

発 電 機

型 式 横軸回転界磁閉鎖通風型 3 相交流同期

発電機

台 数 3 台

周 波 数 5 0 cycles

容	最	各.	2,	2	0	0 kVA
TL	圧`	•			3.	3 kV
回転	数			7	5	0, r, p, m,
カ	率		0.	8	2	(lag)
変 圧 器						
型	式	屋外用单框	油	入	自	冷式
台	数					3 台
容	曼		2,	2	0	0 kVA
一次電	圧				3.	3 kV
二次電	圧			6	6.	0 kV
肃 波	数			5	0	сусіня

発電所内には、水車、発電機各 3 台を設け、最大出力 5 4 0 0 kW を発電し、発電所下流山側標高 E. L. 2 0 7, m の屋外変電所に設ける主要変圧器により、66 kV に昇圧して Sakol Nakorn 方面に送電する。

水車発電機は横軸形とし、水車吞口に入口弁を設ける。吸出管は L形とし、出口にはドラフトゲートを設ける。また、発電所の非常用電源としてディーセルエンジン発電機(30 kVA)一台を設ける。

屋外変電所には、主要変圧器のほか必要な開閉装置を備え、避電器ならびに屋外鉄構頂部に設けた架空地線により、電楽による機器の損傷を防止する。

なお、発電所後器の搬入用として、発電所下流の標高 E. L. 255mの地点からインクラインを設け、開閉所を経て、主機室の標高 E. L. 193.55mの床面にこれをとりつける。(Drawing I - 19、I - 20 I-21、I-22、I-23、I-25参照)

(9) 変 電 所

本計画完成時の各変電所の設備内容は、下記のとおりである。

名 称 Sakol Nakorn That Phanom Mukdaham Na Kae 変電所 変電所 Nakorn Phanom 変電所 Nam Pung Bridge 各変電所

容		赶		2, 4 0 0 kVA	690	kVA	1, 2	0 0	kVA	5 0	kVA
変	圧	器		\		 -					
	型		式	屋	外用単相	油入自	冷式				3 相
	容		揖		4 0 0	kVA .				5 () kVA
		次馆	匥		6 6, 0 0 0	v				6 6, 0 0 (v c
	=	次電	圧		6,600	V				6,60(y C
	周	波	数		5 0	cycle				5.0	cycle
	バ	ンク	数	2		I		1			1
	設	備 台	数	6		2		3			1.
	予	備 台	数			1		_			
	線	数									
	送	T	線	2		3		1			1
	配	電	線	3		L		2			1

Nam Pung 変電所より、66 kV にて送電される電力は、Sakol Nakorn, Nam Pung Bridge、Na Kae、That Phanom、Mukdahan, Nakorn Phanomの各変電所(6変電所の全設備容量は6,850 kVA)にて6.6 kV に降圧し需要家に供給する。

変圧器は、需要の値少な Na Kae を除き、需用の伸びおよび各変電所間の互換性を考慮のうえ、単柏 4 0 0 kVA とし、結線方式は 1 台故障でも V - V 接続で運転継続可能になるよう Δ - Δ 接続とする。したがつて予備変圧器は、全変電所共用として、 1 台とする。また必要に応じて 2 台を V - V 接続とし、需要の推移 に応じて増設の上 Δ - Δ 接続にすることもできる。

また、変圧器の保護のために高圧側にはしや断器の代りに電力フューズを使用する。

(10) 送 電 線

Nam Pung 発電所~Sakol Nakorn 変電所	約	3	1	km
Sakol Nakorn 変電所~ Nam Fung Bridge変電所	"	i	. 8	#
Nam Pung Bridge 変電所 ~ Na Kae 変電所	u	3	0	,,
Na Kae 変電所 ~ That Phanom 変電所	"	2	1	p
Tnat Pnanom 変 電所 ~ Nakorn Pnanom 変 電所	ij	5	2	"
That Phanom变量所~ Mukdahan 変電所	ų	4	8	"
計	#	2 0	0	"

送電計画は、上記各変電所を連繫して送電し、前記各地の需用に対応させるとともに、確概揚水ポンプの需用を満たすこととした。

器用の大きさは、本文才Ⅲ章 D項 Fig.Ⅲ - 1 4 に示すように想定される。

これによれば、発電開始より10年後の1975年において、負荷は ピーク時において、約5700kWと推定される。また、送電線は、少 くともこの時期までは元分な機能を持つものでなければならない。

したがつて、送電容量、低圧変動率、送電損失から考えて、最も経済的なものは電圧 6.6 kV (公称電圧 6.0 kV、最高回路電圧 6.9 kV)使用電線 5.8 mm A. C. S. R. 1回線という結論が得られた。この場合、1975年の送電損失は、ビーク時において5.5 %であり、電圧降下率は末端(Nakorn Pnanom 変電所)で約8.4 %である。(D項(円) 容照)

また、この 6.6 kV の系統は、非接地方式を採用し、これに基く他様 設計を行ない、この基準としては日本において、現在行なわれている標 準設計方法を採用した。

この設計に使用した条件は次のとおりである。

(1) 絶縁設計

異常電圧の大きさは対地電圧に対して、開閉サージの場合 4 倍、故障サージの場合 1.8 2 倍とし、フェランティ効果の影響を 1.0 5、院閉サージの衝撃波に対する係数を 1.10、波高率を 1.4 1.4 と考える

と系統に発生する異常電圧は対地電圧に対して、開閉サージの場合 6.53倍、故障サージの場合 1.91倍となる。これに対し、絶縁低下、 係数については、50 年 関絡電圧と耐圧との比を 1.10、支持物の影 徳による低下係数を 1.00、標高による低下係数(相対空気密度の逆 数の 1.1 倍)を 1.10 とする。

以上の基準により、碍子順数、最小絶縁間隔、標準絶縁間隔およびシャンパーと腕との間隔を次のように決定した。

碍子の種類 ボールソケット (NEMA type B)

外径と高さ、inch 10, 5³/4

碍于取付個数 4

碍子表置の強度 Pound 12,000 (5,450Kg)

最小絕緣間隔 猫 400

標準 " 3 650

ジャンパー間隔 脚 800

ただし、碍子の横振れは最小絶縁間隔に対して40度とし、標準絶縁間隔に対しては30度までとして設計した。

(11) 気象条件

当地域の気象資料および、 Thai 国で採用されている方式を解討の上、次の条件を採用した。

伽 架線および支持物

前記の気象条件を基にして、電線に加わる成患条件としては気温 15°C、風圧 40 kg/m² とした。また、電線の弛度は、所要の地上高 および E. D. S. を考慮のうえ、使用しうる支持物の強度および長さ から、最も合理的な径間および最大水平張力を決定した。また、前項 で示したように、当地域の風圧荷重は比較的小さいので、種々検討の 結果電線の最大水平張力を600 kg とし、標準径間を150 mとし た。

支持物については、Thai 国内で充分入手出来る木柱を採用するのが最も経済的であり、装柱はA型(懸垂、3角配列、水平角3°まで単柱)、B型(耐張、水平配列、水平角15°までH柱)、C型(耐張、水平配列、水平角30°までH柱)およびD型(引電めH柱)の4型とし、特殊支持物は各個に設計する。B.C およびD型については、必要に応じて支線をとることとする。(Drawing I-29。参照)

木柱は処理柱とし、弯曲強度を310 kg/dとした。 もし未処理柱として使用し得る弯曲強度大なる材料 (Feng Reng Déng 等)が現地で購入できれば、B型柱を単柱にすることも考えられるので、経済的となるであろう。なお、腕は彎曲強度の高い未処理の角材を明いて充分と考えられる。

電線の地上高は、日本で採用されている6m以上を採用する。この送電線の経過地は殆んどが山林、畑、田等の郊外であるので、この高さで充分と考えられる。この場合の木柱の長さは12~14mになる。

以上の設計条件により、各温度における電線の張力と弛度の計算結果は次のとおりである。

電線の種類 58 mi A.C.S.R. (Al. 6/85 mi、St. 1/35 mi)

最大水平張力 (Kg)

600

安 全 率

3. 3

最低温度時 平均温度時 最高温度時

張力 Kg 525 343 248 弛 度 m 1.25 1.91 2.64 E.D.S. % - 173 -

また、電線の仕様は次のとおりである。

5 8 mm²A. C. S. R. (Al. 6/3.5 mm St. 1/35 mm)

計算断面積 mm

67.35 (AL 57.73, St.9.621)

直 径 mm

1 0.5

単位長重母 Kg/km

2 3 3 1

坑 張 力 kg

1.980

電気抵抗 O/km

0.593 (20°C)

標準間隔

me

6 5 0

最小間隔

II.71

4 0 0

支捋物

処理木柱

型 別 懸垂

(単柱)

A 型

水平角

3 °

耐張 (

(H柱) B.C.D.型

水平角

(B) 15°

(C) 30°

四 引き留め

木柱の長さ m 12~14

耐振対策として、懸垂支持点にプレフォームド、アーマーロッドを 巻付ける。

(Drawing I - 1、I - 29 寒照)

(11) 通信設備

発変電所および送電線の運用、保守ならびに給電連絡のため次の連信回線を設ける。この連信回線は、信頼性と経済性の見地から電力線撥送電話とV. H. F. 無線電話とで构成する。

Nam Fung 発電所~Sakol Nakorn変電所間は電力線設送電話を使用し、Sakol Nakorn 変電所以東の地区は、送電線の分岐が多いので、V.H. F. 無線電話を使用する。特に、That Phanom変電所 - Nakorn Phanom変電所間および That Phanom変電所 - Mukdahan 変電所間の電話は、That Phanom 変電所に設置する保線用の基地局無線機を共用することによって経済性を図ったものである。

- (I) Nam Pung 発電所~ Sakol Nakorn 変電所間 電力線搬送電話による、同時送受話回線、1回線
- (ii) Sakol Nakorn 変電所~ That Phanom変電所間V. H. F. (150 MC Band または 60 MC Band) による、同時送受

話回線、1回線

III That Phanom 変電所 Nakorn Phanom 変電所 Mukdahan 変電所 送電線保線用移動局

That Phanom 変電所を基地局として、V.H.F (150 MC Band) による片通話回線、1回線。

前記側および側に述べた V. H. F 回線を使用して、Sakol Nakorn 変電所から Nakorn Phanom変電所または Mukdahan 変電所をそれぞれ That Phanom変電所において自動中紙して呼出しできるようにする。

Nam Pung Bridge 変 電所および Na Kae 変 電所には、連話 設備を設けないで、巡回の原移動局を使用して That Phanom 変 電所と連點を行なう。この場合 Nam Pung Bridge 変 電所附近は、 That Phanom 基 地局よりの連話可能地区外になるので、 Nam Pung Bridge 変 電所に V. H. F. アンテナ (地上高 20 m) を連備し、このアンテナに移動局無線設を接続して Nam Pung Bridge 変 電所 - That Phanom 変 電所 間の連 部を行なう。

以上のほかに、Nam Pung 発電所、Sakol Nakorn 変電所、That
Phanom 変電所、Nakorn Phanom 変電所および Mukdahan 変電所に通信
用予備電源を連備して、停電時の連點にそなえる。

(Drawing I - 30 参照)

D. 各種計算書

- (a) ダムの安定計算
 - (1) 設計条件

ダム材料設計数値

材料	記号	単位	位重 牙	t/m³	内部	粘着	カ ^セ /m³
423 423	1 BC 4	乾燥時	湿潤時	飽和時	摩擦係数	湿潤時	飽和時
= 7 -	(D) .	1. 6	1. 9	2. 0	0. 4	8. 0	2.0
フイルター	②	1. 8	1. 9	2. 1	0. 5	0	0
ロック	3	1. 7 5	1. 8	2. 0	0.65	0	0

記号

h	:	満水面から任意点までの水保	(m)
đ	:	帶砂面から任意点までの帯費保さ	(m)
h,	:	ダム法面からすべり面上の任意点までの深さ	(m)
Wο	:	水の単位容費重長	([†] / _{m³})
₩d	:	滞砂の水中における単位容積重量(12)	(^t / _m _b)
C s	:	泥 圧 係 数 (0. 6)	
KA	:	Rankin 土圧係数 (主働土圧係数)	
r	:	ロック材単位容置重量	([†] ⁄⁄ _t)
Ρw	:	静水圧	(t)
Рs	:	滞砂 圧	(t)
Рu	:	間隙水圧	(t)
Pα	:	土圧	(t)
W	:	垂直方向重量	(τ)
N	:	すべり面に垂直に働く力	(t)
Ū	:	揚 圧 力	(t)
Un	:	すべり面に垂直に働く揚圧力	(t)
T	:	すべり面の方向に働く力	(t)
mam.	٠.	13 1 . 14	

Tam o: ダム体材料の内部摩擦係数

(2) ダム本体の償動に対する安定計算

(1) ダム標準断面の河床線のすべり面について計算を行なう。

(単位 巾 m 当り)

(11) 外 力

1. 静水圧

Pw =
$$\frac{1}{2}$$
 Wo (h + h w) = $\frac{1}{2}$ × 1,0 (32+0,5) = 528.1 t

2. 游砂压

Ps =
$$\frac{1}{2}$$
 CsWd $d^2 = \frac{1}{2} \times 0.6 \times 1.2 \times 1.3^2 = 6.0.8 t$

間隙水圧 (流線網より)

Pu = 256.4 t しや水壁に働く土圧

Pi =
$$\frac{1}{2}$$
 K_Ar, h₁= $\frac{1}{2}$ × 0.3 × 1.0 × 3 4.5 = 1.7 8.5 t

5.

	材料	单位荷重 ([†] /m)	,面 概 (m²)	W (t)	$\texttt{tan} \; \boldsymbol{\phi}$	$\mathbb{W} \times \tan \phi(t)$	使考
1	②	1. 1	6 5.5	7 2, 1		; -	しや水壁上
A	, (1)	2.0	3 1 3.3	6 2 6.6	-	}-	
	(2)	1. 9	5 9.5	1131	0.4	3 2 4.7	
В	(<u>2</u>)	1. 9	9 6.8	183.9	-	-	フイルタ上
	<u> </u>	1. 8	7 4.4	1 3 3.9	0. 5	1 5 8.9	
C	3	1. 8	9952	179i.4	0.65	1164.4	ロツク上
						1648.0	•

(3) 本体の滑動に対する安定性の推制

	外力	標準断面
7/4	静水圧	5 2 8. 1 (t)
並	滞砂圧	6 0.8
カ	土	1 7 8.5
	計 ·	7 6 7. 4
垂	間隙水圧	2 5 6. 4
直	自重	1, 6 4 8. 0
カ	請 †	1, 3 9 1.6
安	全率	1. 8 1.

以上の検討から、本ダムは全体的な情動に対して安定である。

(Fig. I - 1 参照)

(4) ダム 法 面の安定計算

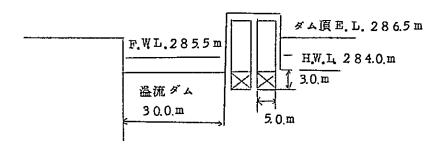
ダム法面の安定計算を下記の各場合に実施すると次のようになる。

- 1. 満水時臨界すべり面 (上流側)
- 2. 急激水位低下時臨界すべり間 (") (Fig. I 2 参照)
- 3. 施工完了時臨界すべり面 (//)
- 4. 橘水時臨界すべり面 (下流側) (Fig.I 3 参照)
- 5. 施工完了時臨界すべり面 (//)

	種	- 9 1		安	全	率
Ŀ	満	水 時			1. 6 2	-
流流	急激水	位低下時			1. 8 I	
(N)	施工	完 了 時	:		1. 8 3	
下	満	水 時			1. 3 6	
流側	施工	完 了 時			1. 4 8	

以上の商計から本ダムはすべり面の滑動に対して安定である。

(1) 洪水溢流計算



(1) 设大洪水位を E. L. 2855 m として計算

(2) 記 号

Qg: ゲート全朗時のゲート部溢流性 mi/S

Qd: 盗流ダム部総盗流盘 `m³/S

♀ : 益流ダム部単位長当り盗流及 m²/S

L : 溢流ダム頂長 30 m

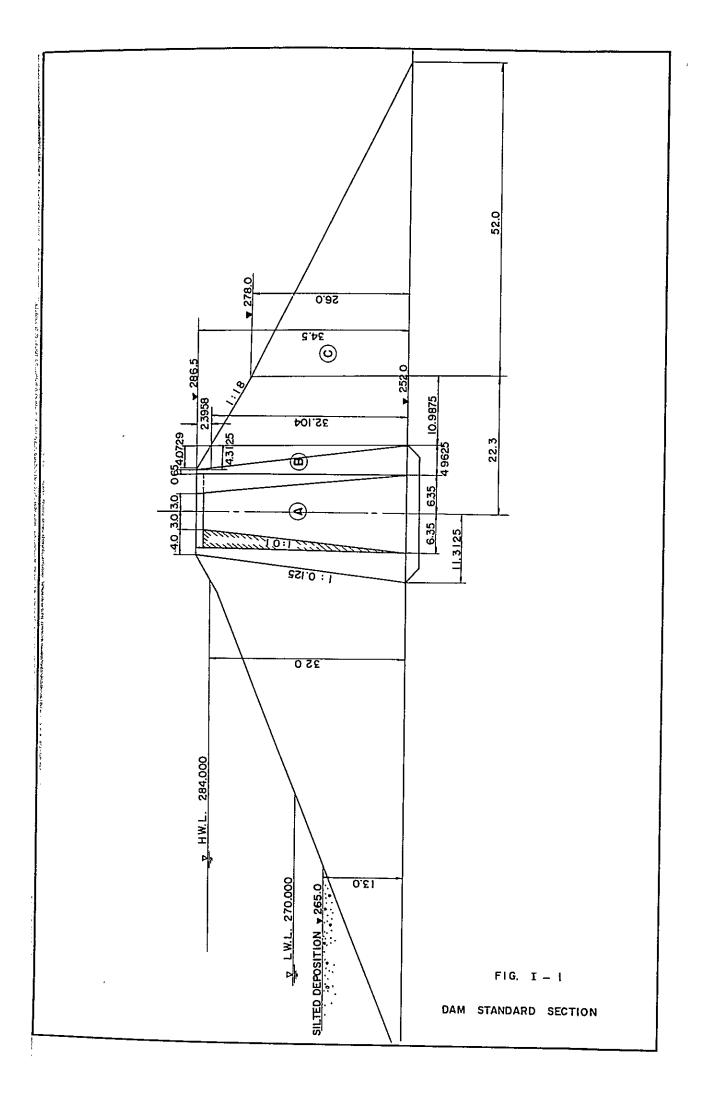
B : ゲート巾 5 m

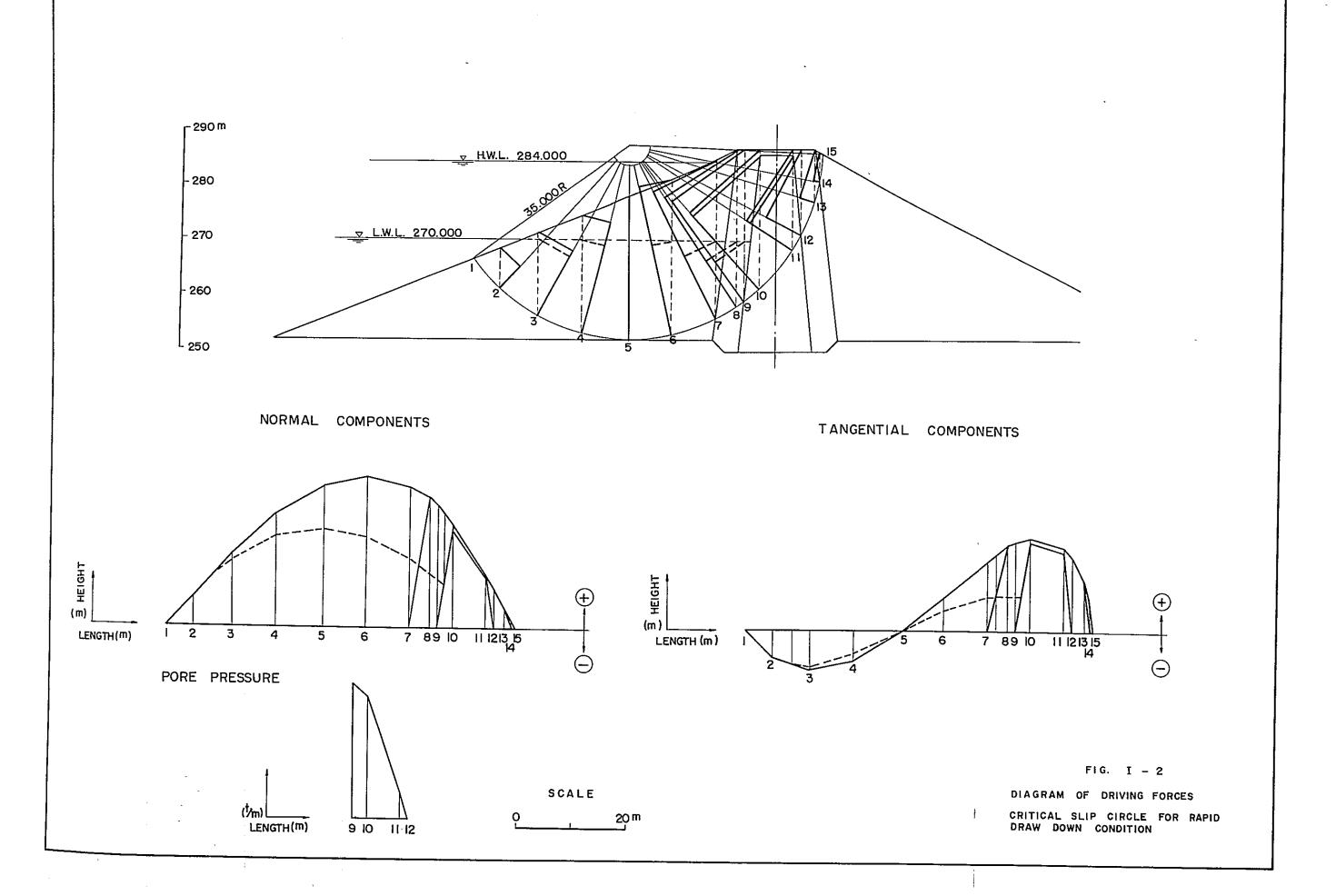
C:流量係数

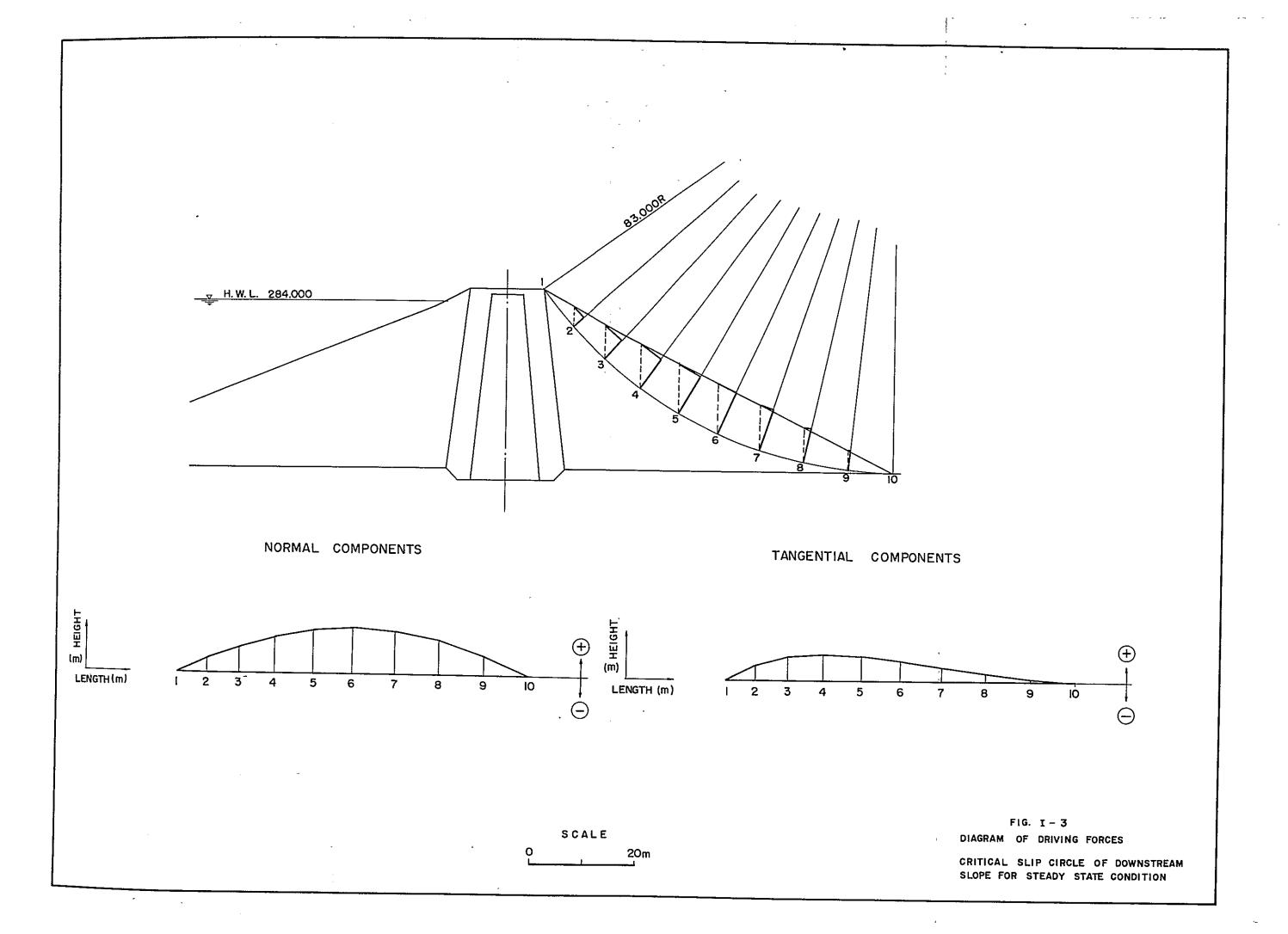
H : 越流水深 n

(3) 溢流量計算

Qg = CBH 1 190.92 m/s 但し H = 4.5 m







 $Q = CH^{\frac{3}{2}} = 3.67 \text{ m}^{\frac{1}{2}} / \text{S}$ $E = 1.5 \text{ m}^{\frac{3}{2}} / \text{S}$ $E = 1.10.1 \text{ m}^{\frac{3}{2}} / \text{S}$ $E = 1.10.1 \text{ m}^{\frac{3}{2}} / \text{S}$ $E = 1.5 \text$

(C) 使用水母の決定

使用水量の決定については、報告事分Ⅲ章 D項、電力腺発計画に詳細記述してあるので、ことではその概要を記載する。

報告書才且登 C項により求められた、Nam Pung ダムサイトの1952年から1961年までの10年間の年間流入権定世の累加曲線をえがき、各年の使用水母がなるべく大きくなるように、有効容量106×10⁸ m (Nam Pung 貯水池有効容量は乾季の揚水ポンプ電力用貯水と16×10⁸ を加えて122×10⁸ m とした)の貯水池で調整の上各年の調整量を求めた。この調整流量より、各年の貯水池の水位変動に応じた蒸発性を控除して使用可能流量を求め、各年の平均水位より年間電力料を求めると、次表のとおりとなる。

	年間流入台	調整計	可能取水器	平均有効	平均出力	细能能力量		
学	™°∕s	m" /s	m ^t /S	落差血	kW	mWh	億	考
1952	4.45	4.6 8	· 4.3 2	8 2.4 8	2,890	25,400		
1953	5.51	5.00	4.54	8 4. 3 6	3, 1. 0 0	27,150		
1954	3.21	3.29	2.9 1	8 3.6 3	1,970	17,250		
1955	2.0 1	3.30	2.97	8 2.6 2	1,985	1.7,400		
1956	4.33	3.26	2.97	8 1.4 2	1,960	17200		
1957	2.38	2.9.8	2.6 2	8 3.2 0	1,7 è 5	15450		
1958	2.7 6	2.9 8	2.6 6	8 2.0 8	1.768	15,500		
1959	2.3 5	2.9 8	2.7 3	8 0.6 8	1,785	15,640		
1960	2.46	2.9 8	2.7 7	7 9. 5 7	1,786	15,700		
1961	4.66	3.17	2.85	8 1.8 7	1,880	1.6,450		
平均	3.5 1.	3.46	3.1.3		2.0 9 0	18,300		

前表より常時電力社は15.450,0.00 kWhとなり、平均出力は1.76 kW となるので、常時出力を1.750 kW とした。また、この場合の平っ 流元2.62 m/s を常時使用水社とした。

発電所の設大使用水土の決定については、一般需要の年負荷率が30億m後であり、福威需要の年負荷率も大体30 9m後と推定されるので、最格落塞の時に5400 kW、最低水位の時に4,500 kW を発電しうるよ場に最大使用水社を8.5 m/s と決定した。

(4) 損失落差および発電力の計算

(1) 記 号

・損失落差ならびに発電力の計算は、放大使用水砂 Q = 8.5 m/s にっぽ て行なうと次のとおりとなる。

使用記号は以下の辿りで、計算に使用する公式は日本土木学会構、水平 公式果を基準とした。

n: 損失落差 m

v: 水路内旋速 ^m/s = Q

Q: 流 d m'/s

A: 流水断面积 m⁷

f: 損失係数

g: 重力加速度 9.8 m/s

n: 祖庭係数. コンクリート面 0.0 L 4、鋼管面 0.0 l 2

P: 個 辺 m

R: 径 傑 m

L: 管路延長 . m

θ: 管路曲り角度 度

D: 管路内径 n

P: 理論水力 比W

H: 有効落差 m

E: 発 缸 力 kW

Yc: 水瓜能率

- (2) 相失落差計算
 - (1) 塵除スクリーンによる損失落差 $\text{Hr} = \beta \sin \theta + (\frac{\pi}{b})^{\frac{4}{2}} \cdot \frac{V_{1}^{2}}{2\pi} = 0.0009 \text{ m}$ ただし、 $\beta \sin \theta (\frac{t}{b})^{\frac{4}{3}} = 0.0975$
 - (11) 流入口による損失落選 (坂水口内)
 - (iii) 取合部および水路流入口による損失落差 (取水口~蓋集) $h' = f i \frac{V^{\frac{2}{2}}}{2g} + \frac{V^{\frac{2}{2}} V^{\frac{2}{1}}}{2g} = 0.4389 m ただし <math>f i = 0.2$
 - (V) 熔擦による損失落差 (蓋渠 、トンネル) n = 0.0 1 4 hft = $f \cdot L \frac{V^2}{2g} = \frac{122 n^2}{D^{\frac{1}{4}}} \cdot L \cdot \frac{V^2}{2g} = 2.6927 \text{ m}$
- (V) 摩擦による損失落選 (水圧鉄管) n = 0.0 1 2 $\Sigma hfp = f \cdot L \cdot \frac{V^2}{2g} = \frac{124.5 n^2}{D^{\frac{1}{12}}} \cdot L \frac{V^2}{2g} = 1.7387 m$
- (VI) 脅曲による損失落差 Σhc = fbθ $\cdot \frac{V^2}{2g}$ = 0.131 $\frac{\theta}{180}$ $\cdot \frac{V^2}{2g}$ = 0.2515 m
- 断面漸縮による揃失落歪 $\Sigma \log = fc \cdot \frac{V_2 - V_1^2}{2g} = 0.1686 \text{ m} \text{ tttr} = \frac{0.025}{8 \sin \frac{\theta}{2}} = 0.000365$
- (411) 分岐による損失落差 $hn = fn \frac{V^2}{2a} = 1.534 m$ fn = 1.3
- 調圧水槽、パタフライバルプ、その他の損失ならびに余裕 hn = 0.8636 m
- (X) 総損失落差 $\Sigma n = \text{M'r+ h'e+ he'+ hft + hfp + nc + hg + hn}$

= 0.0.009 + 0.0111 + 0.4389 + 2.6927 + 1.7387 + 0.2515 + 0.1686

+1.534+0.8636=7.7m

有効落造の計算

定格時貯水池水位 E.L. 27930 m

极大使用水量時放水位 EL. 19310m

最大使用水量時損失落蓬

7.70 m

最大使用水量時有効落差

$$= 27930 - 19310 - 770 = 7850 m$$

- (4) 理論水力、理論馬力および発電力の計算
 - (i) 理論水力

$$P = 98QH = 6.539kW$$

ただし、H: 茲準水位時の有効落 差 78.5 m

(11) 理論馬力

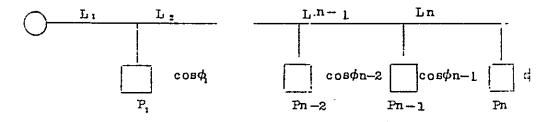
$$HP = \frac{1000QH}{75} = 13.33QH = 8.894P$$

间 発 電 力

(8) 送電損失計算

Nam Pung 送饱系統の送電損失 (kW Loss) を算出するとMのとおりとなる。

発证所



計算を簡単にするため、各負荷の線間電圧 V を一定とし、各区間にそが れ流れる電流の相差角を無視する。各負荷電流は1相当り、

$$I_1 = P_1 / V \cdot \cos \phi_1$$

$$I_2 = P_2 / V \cdot \cos \phi_3$$

In \Rightarrow Pn/V· cos ϕ n

となる。次に全送電損失は各区間の送電損失の合計であるから、

$$PLn = 3 In^2 Rn$$

$$P_{Ln-1} = 3 (In + In-1)^2 Rn-1$$

$$PI_2 = 3 (In + In-1 + \dots + I_3 + I_2)^2 R_2$$

 $Pl_1 = 3 (In + In-1 + \dots + I_2 + I_1)^2 R_1$

全送電損失 PL(kW) は

全負荷容量 P (kW) は

 $P = P_1 \cos \phi_1 + P_2 \cos \phi_2 + \dots + P_{n-1} \cos \phi_{n-1} + P_n \cos \phi_n$

故に、送曜損失 む(男)は

$$\varepsilon = \frac{P_0}{P} \times 10.0$$

ここに

P₁ P₂P_{II} 負荷の大きさ (kVA)

cosφ₁、cosφ₂、.....cosφ_n 各負荷の力室

Lı、Lı2 負荷点間の距り (km)

R₁、R₂Rn 区間 1, 1₂1π のそれぞれの電線の抵抗口

V 負荷点の線間電圧(kV)

以上の方法を用いて Nam Pung 系統の1965~1975年中の5ヶ年につき最大負荷に対する送電損失を計算すると次のとおりとなる。

年 度	坂大負荷 (kW)	損失電力(kW)	損失率(%)
1965	1, 4 3 0.	2 3	1. 6
1967	2,530.	6 6	2. 6
1968	3, 0 0 0	8 7	2. 9
1970	4, 4 5 0	2 1 1	4. 7
1975	5, 6 7 0.	3 1 6	5. 5

E. 工 事 费

(a) 工事費

Nam Pung 電力開発計画の工事費は次のとおりである。

この工事費に用いた通貨の換算レートは次の数字を使用した。

 $2 \ 0.75$ Baht = 1 U.S.\$ = 360 yen

Nam Pung 電力開発計画工事費総括表

	名		称	工事贷也.8.\$	工 事 費 外貨分 U.S.\$	内 訳 現地通貨分 Baht
土	木	48 工	費	4,419,330	2,169,949	4 6, 6 7 5, 8 5 0
		F	٨	3,142,360	1,526,723	3 3, 5 2 5, 2 6 0
		水	路	1,276,970	643,226	13,150,590
-	,	1			•	
電	戾	工 郡		2,110,410	1,613,491	10,311,030
		発 変	近所	1,254,990	1, 1 4 3, 1 0 4	2,321,440
		送電	線	8 5 5,4 2 0	470,387	7,989,590
		<u>a</u> †		6,529,740	3,783,440	56,986,880

これら工事費には建設中利息は含まない。

次に工事の内訳明細を示す。

- 2 (1) Nam Pung 電力開発計画予備設計工事費內訳書

慶東灣 Ⅰ - 2 (1)	11002	Pung at)	JOH SE EL MI J. MIL	2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	
Francisco de la companya della companya della companya de la companya de la companya della compa			金	- 額	At =42
頂目	単位	数级	外 货 分 U.S.\$	現地通貨分 Baht	備 考
注 木 工 事 改 或(新負工事費)			1,878,251	35,874,700	,
道张工业党	式	- 1	47,244	6,373,940	表一【一多容照
9 4	,	# :	24,113	18,058,780	
洪水吐	"	"	1 9, 9 6 7	1,031,830	
以 水 口	"	# .	3 3, 3 1 2	720,910	•
水圧蓋渠	"	IJ	28,518	1,512,020	
水圧トンネル	"	"	4,096	451,040	
調压水槽	"	"	5,018	322,400	
水压管路	"	` <i>"</i>	6 2,4 2 2	1,217,830	
発変 電 所	"	#	59,841	2,735,450	
放 水 路	"	# ·	9,957	3 2 3,6 8 0	·
按 術 経 赀	"	"	1 2 5,7 9 0	409,000	
反 設 備 費	"	"	3 1, 5 5 7	2,619,000	
楼 器 机 科	"	И	635,620	1,749,000	
诺 程 投	"	<i>u</i> ,	265,070	1,527,000	
万 偏 段	"	"	172,970	3,196,760	-
12 以 工 政 投	"	"	1,446,824	9,919,100	
光電形機器	"	#	614,722	731,990	
水 車	台	3	214,722	109,510	1,900kW
光 定 機	"	u	148,889	80,690	2,200kVA
変圧器	"	u u	41,389	2 3, 0 6 0	2,200k VA1P
	式	1	128,889	95,100	
屋外铁 構	#	"	3,611	8,640	
話機械	#	н	41,389	6 3,4 0 0	
講 装 置	//	"	8,613	109,510	

(4)					
項目	 単位	数 批	金	額 現地 通 貨 分	ni i
			外 貨 分 U.S.\$	光地地只分 Baht	
倘 品	式	ı	5,556	57,640	Note that the second
仮 設 備 費	,,,	#	1 3, 3 3 3	40,350	
据 付 费	"	"	833	40,350	
迎 搬 費	"	"	7,500	103,740	
変電所機器(据付共)	式	· ' L	420082	1,550,450	
Sakol Nakorn	"	N	125,338	432,280	400×6
That Phanom	11	"	115.050	403,460	400×3
Nakorn Phanom	"	,,	5 3,6 7 1	213,260	400×3
Mukdahan	ı,	"	5 3,6 7 1	213,260	400×3
Nam Pung Bridge	"	gr .	5 3,6 7 1	213,260	400×3
Na Kae	ı,	"	18,671	74,930	50×1
送 電 線	犬	I.	4 1 2,0 2 0	7,636,660	
材料费	"	,,	192,860	3,434,160	e de leure a gra, o de men en e
A 49	#	"	82,340	_	
同上何寓品	"	"	21,780	-	
碍 子 装 置	"	"	64,840	-	
	"	"	940	3,283,770	
同上付城品	"	"	11,860	150,390	
備 品	"	<i>n</i>	14,100	_	
迎 按 货	式	1.	_	1,875,570	
消 負 工 事 費	式	Ţ	145,640	1,886,450	
直接工事費	μ	"	6 5, 9 2 0	955,010	
仮 設 備 赀	"	"	_	5 9 3, 1 0 0	
機器 損料	,,,	"	9,220	_	
諸 経 費	"	"	70,500	338,340	150 150 150 150 150 150 150 150 150 150
予 備 費	式	L	20,720	1110,480	
通信 設 備	式	1	5 2,8 0 0		
L	<u> </u>		<u> </u>	**	<u> </u>

	3)		<u> </u>		金	额	
	1	E	単 位	数量	外 近 分 U,8,\$	現地通貨分 Baht	備考
超	 経	費	式	1	4 5 8, 3 6 5	11,193,080	
			式	1	416,665	_	
		測量	Я	4	100,553		
	仕碌書作	乍成 費	"	"			
	工事監	督 費	#	ıı	316,112	_	
Tha	11 政府総	経費	式	1,	41,700	11,193,080	
	許細例	量費	"	"	_	876,080	
	工事用	道路	"	"		1,613,830	
	ディーセット	能磁缆	п	//	41,700	5 7,6 4 0	建屋共
	'前 依	岱	#	"	_	8,645,530	
	ā†				3,783,440	56,986,880	
					U.S.\$ 6,52	9,7 4 0	

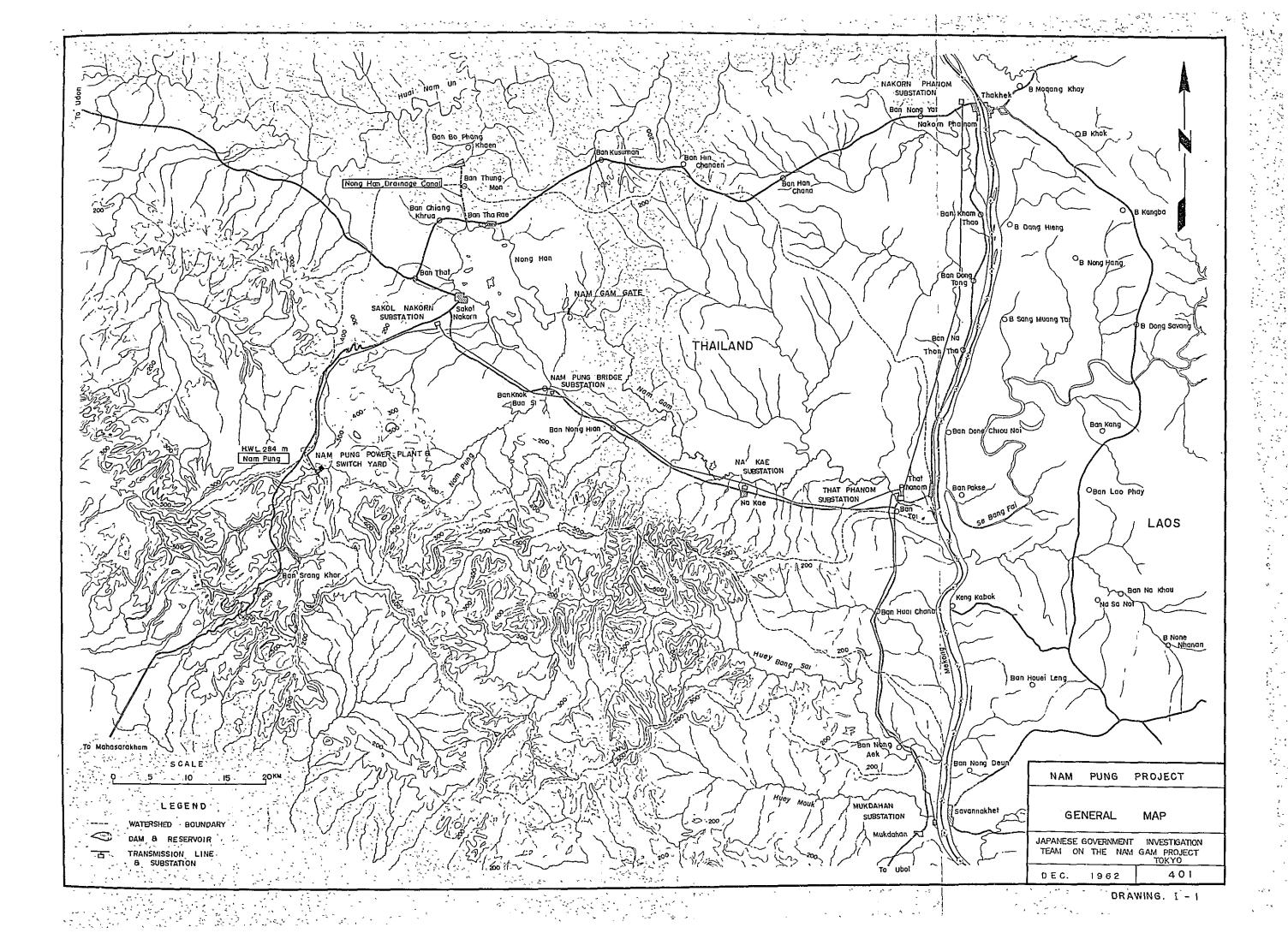
表-I-3(1) Nam Pung 電力開発計画予備設計直接工事費內訳書

				 	
名 称	単位	数 量	金 外 貨 分 U.S.\$	額 現地通貨分 Baht	協
<i>ў</i> <u> </u>			υ.υ.ψ	- Dun b	
		5 - 0 0		012050	
ダム基礎堀削	m ³	105,500	1 4,665	912,050	
仮排 水路 堀 削	"	3,200	2,666	73,770	
仮排水路鉄筋コンクリート	"	1,100	1, 5 2 8	61 ⁴ ,980	
仮排水路閉塞コンクリート	"	130	181	67,430	
上 流ロック 盛立(採取共)	"	245,700	6 8, 3 0 5	2,832,180	
同 上(堀削 碿 使用)	"	15,500	_	8 9, 3 3 0	
本体ロック盛立	"	248,000	68,944	3,144,640	
土質遮水壁盛立	"	113,000	15,707	1,953,880	
フイルタ盛立(砂及砕石)	"	50,000	41,650	2,881,500	
同上(堀削碿 使用)	"	91,500	2 5, 4 3 7	1,054,720	
鉄 筋 加 工 祖 立	t	60	10,020	17,290	
仮 締 切	式	1	-	230,550	
放流設備スライドゲート1 ハウエルペンガーバルプ1	".	1	36,110	57,640	
ダム基礎グラウト	"	1	138,900	3,919,300	
そ の 他	"	1	_	209,520	
小 計			424,113	18,058,780	
洪 水 吐			•		
堀 削(土岩)	m^3	11,000	3,058	190,200	
ロック盛立	"	960	267	13,830	
フィルタ盛立	"	90	75	5,190	
	"	150	2 1	2,590	
土質材料盛立	"	150	2 1	2,590	
埋 戻 し	"	120		1,040	
鉄筋コンクリート	"	310	431	160,800]
鉄 筋 加 工 組 立	t	10	1,670	2,880	<u> </u>

(2)					*
称	単位	数 址	金	額	
名 77		22 III.	外 貨 分 U.S.\$	現地通貨分 Baht	E
調コンクリード	m'	1,200	1,667	574,070	
選 スルースゲート 3m×6m	式	1	12,778	37,460	2 1 1 t
其 の, 他	"	1	-	43,770	
小 計			19,967	1,001,830	
· 水 口					
切 収(土 岩)	m³	5,900	1,310	74,810	
鉄筋コンクリート	"	600	833	328,530	
医	t	12	2,004	3,460	
スクリーン 5m×5m	"	1	6,944	11,530	4 · 18 t
ローラーゲート 2.5m×3m	"	1	9,722	23,050	1 · 13 t
~ 深	式	1	11,110	172,910	
湖 切	"	1	1,389	86,460	
美其の他	"	1	-	20,160	
小計			3 3, 3 1 2	720,910	
大 <u>E 蓋 渠</u>					
姐 削(土 岩)	m ³	9,000	. 5,004	155,620	
鉄筋コンクリート	"	2,300	3,195	1,285,880	
鉄 筋 加 工 組 立	t	117	1 9, 5 3 9	3 3,7 2 0	
数板加工組立	"	4	780	3,460	
埋	mª	3,000	-	25,930	
其 の 他	式	1	_	7,410	
小計			28,518	1,512,020	
<u>水圧トンネル</u>					
トンネル堀削	កាំ	760	1,267	105,130	
を立鉄筋コンクリー ト	"	370	514	206,850	¥
鉄筋加工組 立	t	8	1,335	2,300	

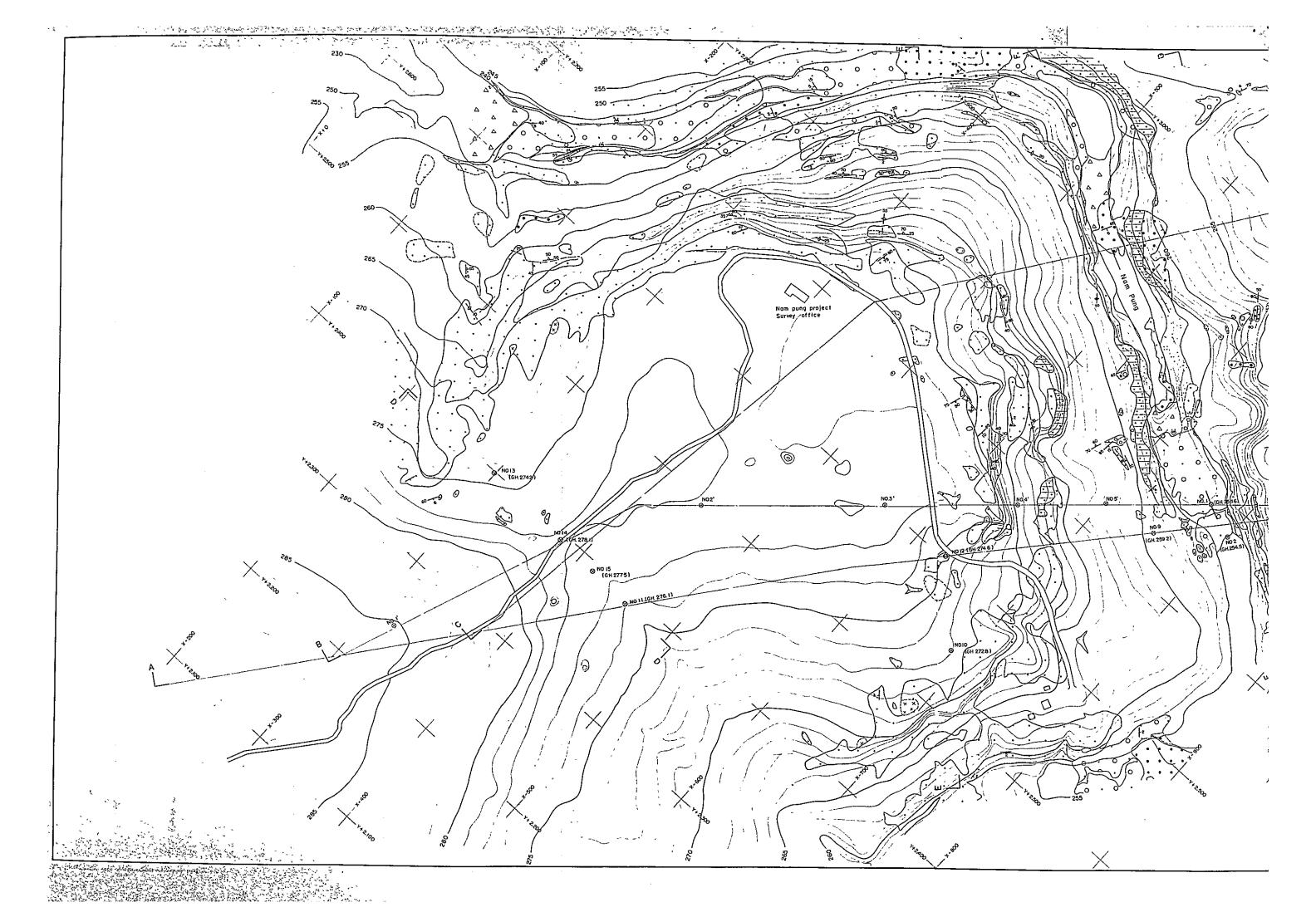
名称	単位	数量	金 外 貨 分 U.S.\$	額 現地通貨分 Baht	備
横 坊 切 取	m ³	150	41	3,460°	
横 坊 堀 削	,	230	383	31,810	
閉塞コンクリート	"	100	139	51,870	
モルタル注入	式	1	417	37,460	
其 の 他	"	1		12,160	
小計			4.096	451,040	
調 圧 水 槽		:			
堀 削(岩 石)	m^3	1,300	1,805	149,850	3.5
鉄筋コンクリート	"	250	347	122,480	
鉄 筋 加 工 組 立	t	13	2,171	3,750	
鉄製足場並びに梯子	式	1	556	2,880	
モルタル注入	"	1	139	14,410	
其 の 他	"	1	-	29,030	
小面片			5,018	322,400	
水 圧 管 路			;		
切 削(土 岩)	ın³	3,200	1,334	55,330	
トンネル堀削	"	1,670	2,784	231,010	
巻立 鉄 筋コンクリート	"	735	1,021	410,920	
鉄 筋 加 工 組 立	t	17	2,839	4,900	
閉塞コンクリート	т 3	170	236	81,330	
堀 削 (大,小支台)	"	160	111	4,150	
コンクリート(大,小支台)	"	350	486	181,560	
水 圧 鉄 管 100 t	式	1	5 2,7 7 8	115,270	•
モルタル注入	"	1	8 3 3	74,930	
其 の 他	"	1	2,839	4,900	
小計			6 2,4 2 2	1,217,830	

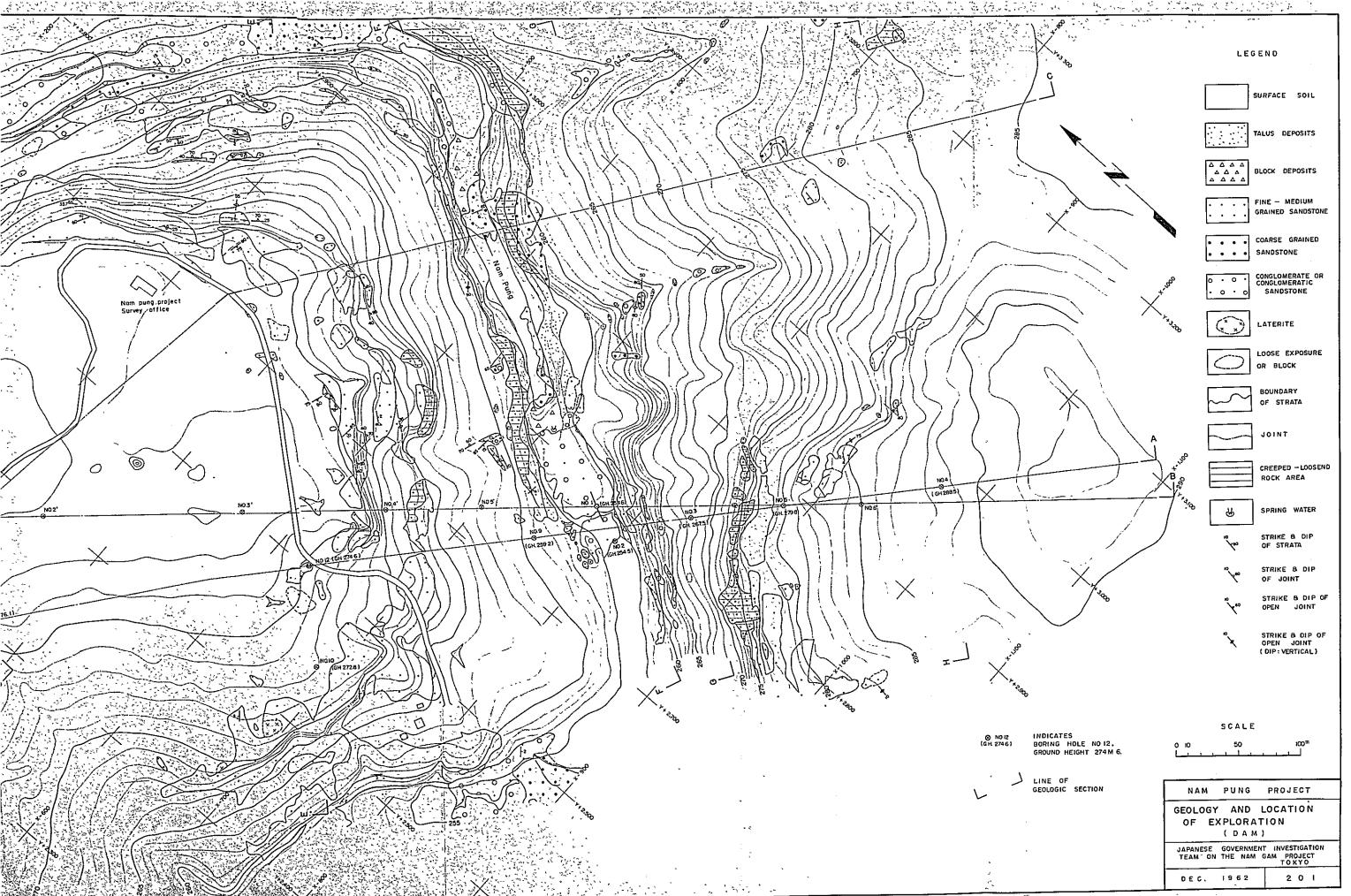
J(4)		,			
称	単位	数量	金	- 額	-
名	111.	, III	外 貨 分 U.S.\$	現地通貨分 Baht	- VIII -45
麗 変 電 所	-				
切 取(土 岩)	m³	2,700	1,501	38,910	
知 削(岩 石)	"	3,200	7,666	129,110	<u> </u>
なり ロンクリート	"	500	695	253,600	
鉄筋コンクリート(発電所)	"	500	695	288,180	
爱 _铁	t	18	3,006	5,190	
基礎 対的コンクリート(変電所)	m^3	100	1 6 7	57,640	
鉄筋加工 組 立	t	2	334	580	
インクライン 設 備	式	1	8,333	288,180	
建物(発電所本館)	"	1	42,444	1,321,040	
附 鼠 建 物	"	1		288,180	
其 の 他	"			64,840	-
附			59.841	2,735,450	
放水 路				•	
祖 削 (河川改修)	m^3	6,200	5,165	1 4 2, 9 4 0	
トンネル堀削	"	2 4 0	400	33,200	
き立コン ク リート	"	90	125	51,870	
コンクリート	"	50	69	23,050	
コンクリート ドラフトゲート 1,7m×1,7m-3 水 替 費 其 の 他	式	1	3,333	1 7,2 9 0	
水 替 費	"	1	556	46,110	
其の他	"	1	309	9,220	
小 計			9,957	3 2 3,6 8 0	-

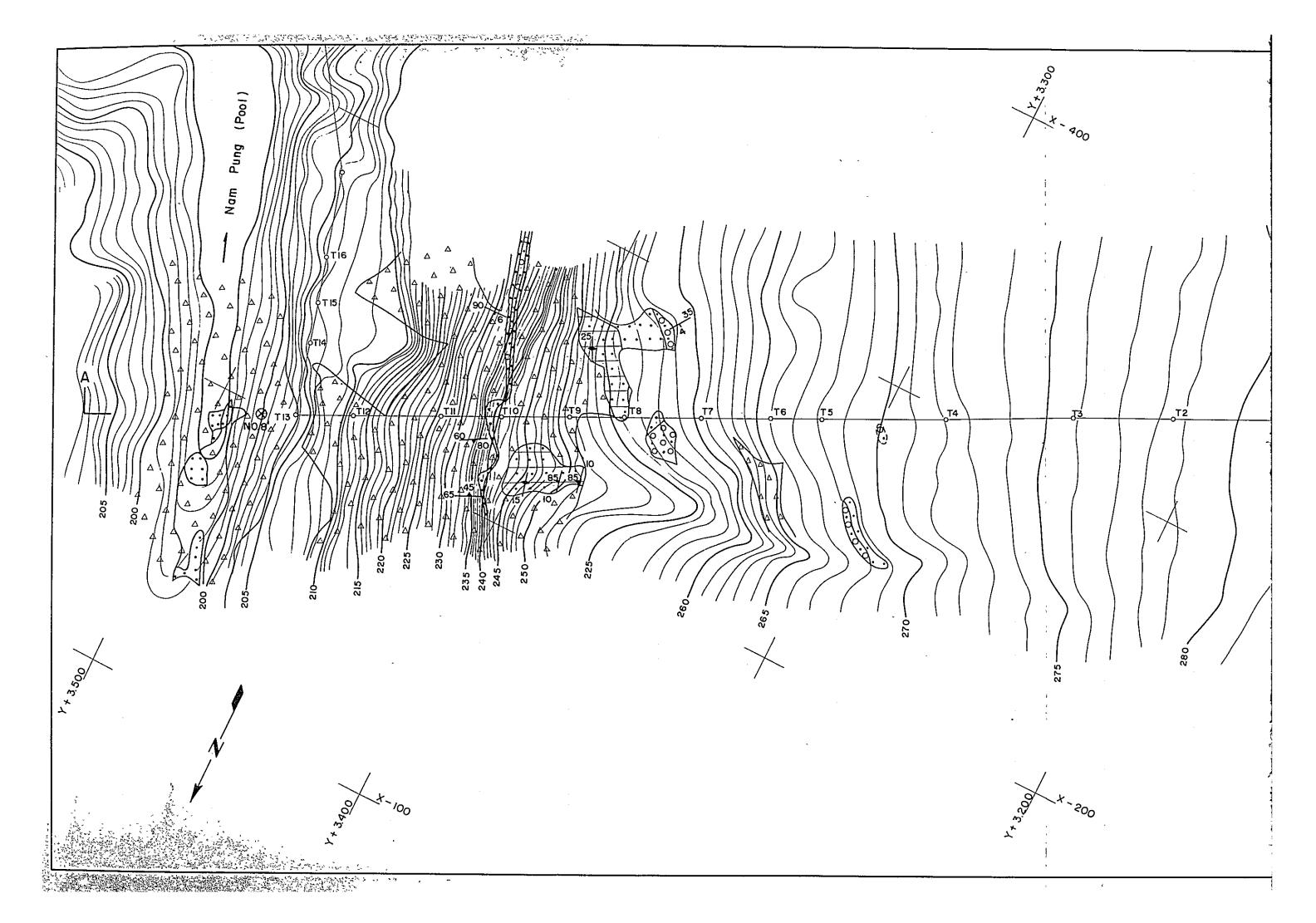


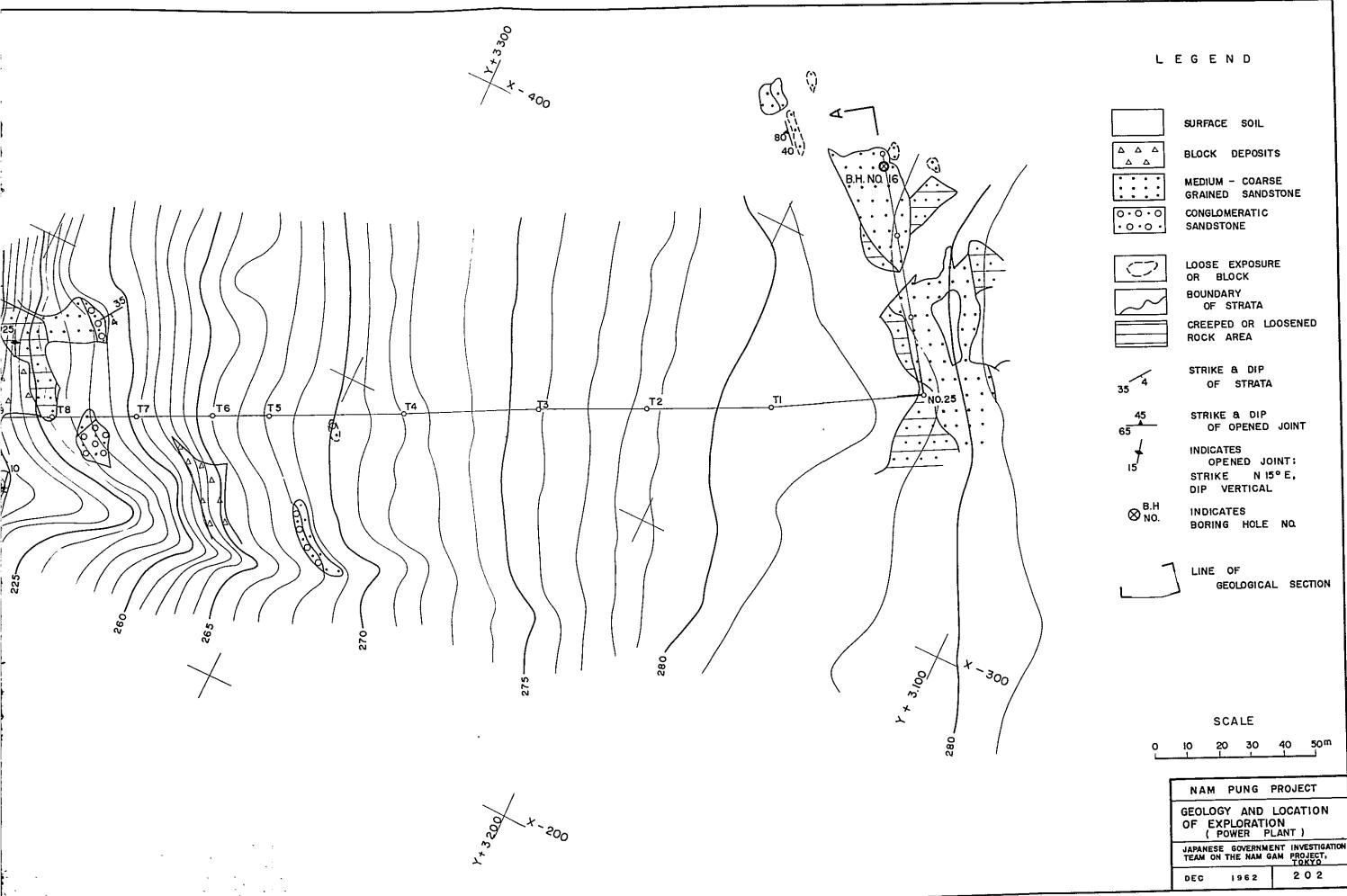
この工事に使用する主要建設機械は次のとおりである。

and the state of t		* * * * * * * * * * * * * * * * * * *
名称	在 様	数、量.
パワーショベル	1,- 6 m³	1
,	0, 6 m ³	2
プルドーザー	D-80級	1 0
グ ン プ カ ー	1 3.5 t	18
,	6 t	1 0
モータースクレバ ー	. 9. 2 m³	2
 散 水 車	7 t	1
1 V - 8" -	1 0 5 psi	2
ワゴンドリル		1 0
バッチャープラント	1 2 ^{m³} /hr	î
中石 , 篩 分 設 備		1
トランシット ミキサー		1
コンクリートポンプ		1
コップレッサー	1 0 0 HP	3
ポータブルコンプレツサー	"	ų.
·	5 t	1
タンピングローラー	9 t	2

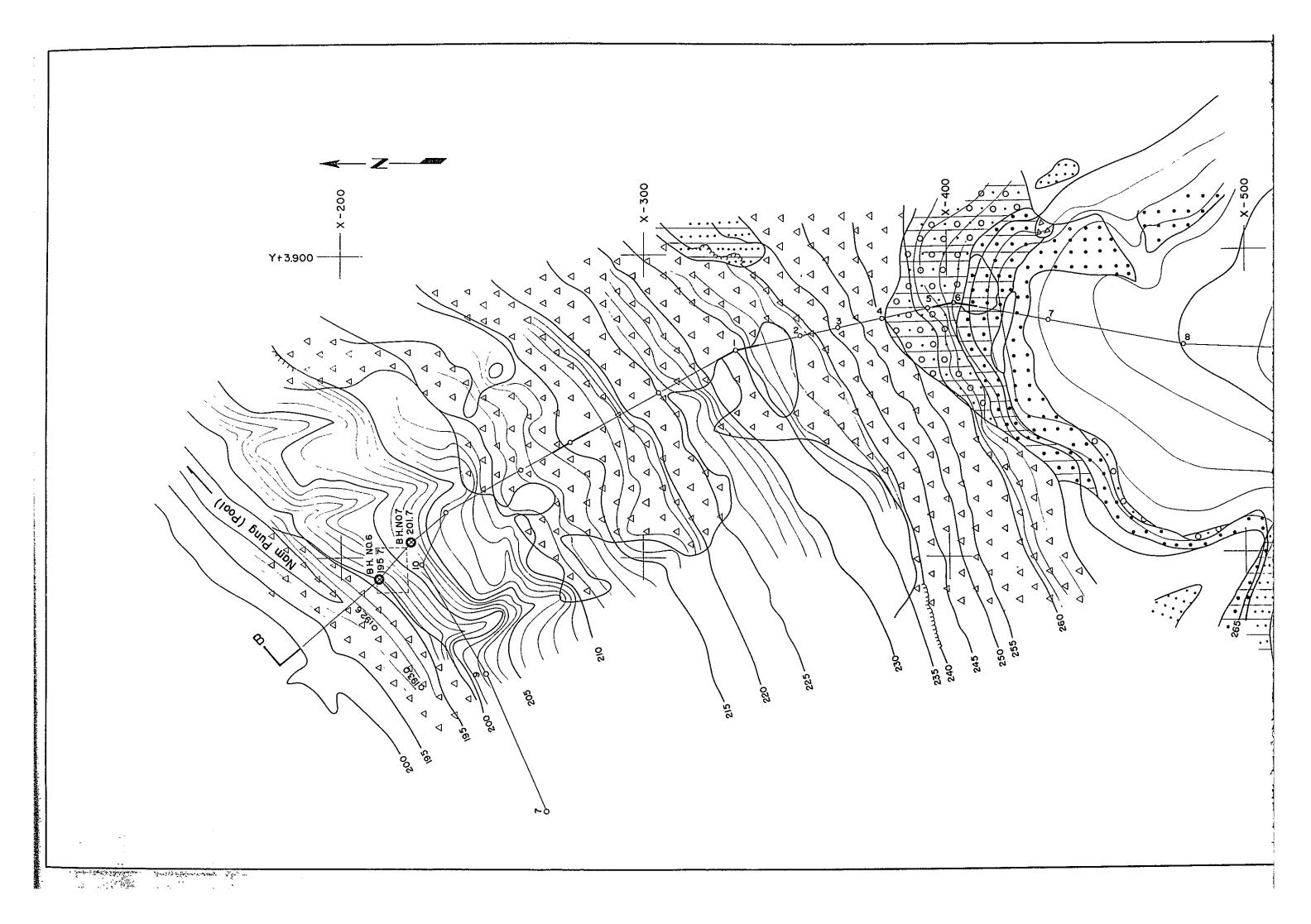


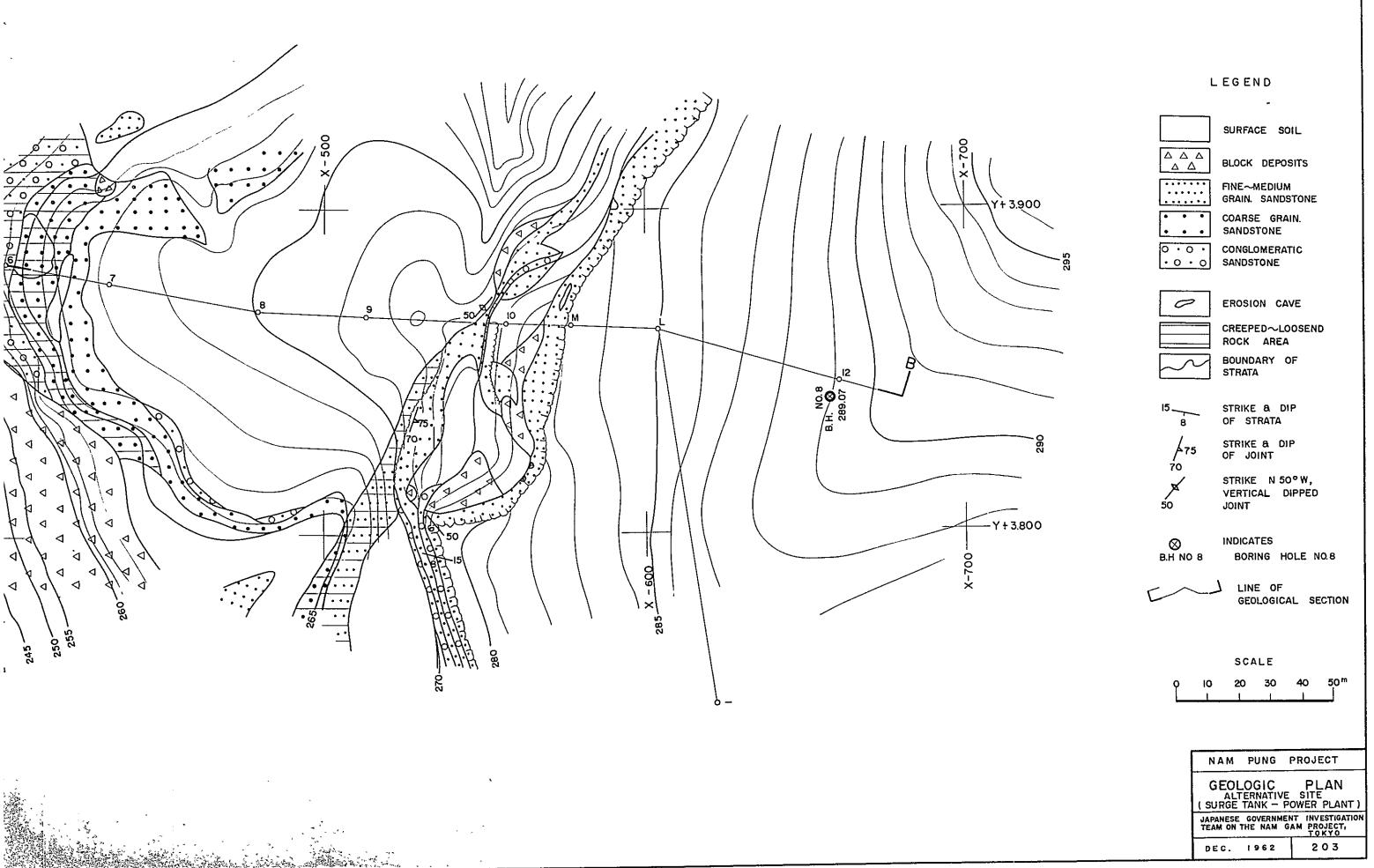


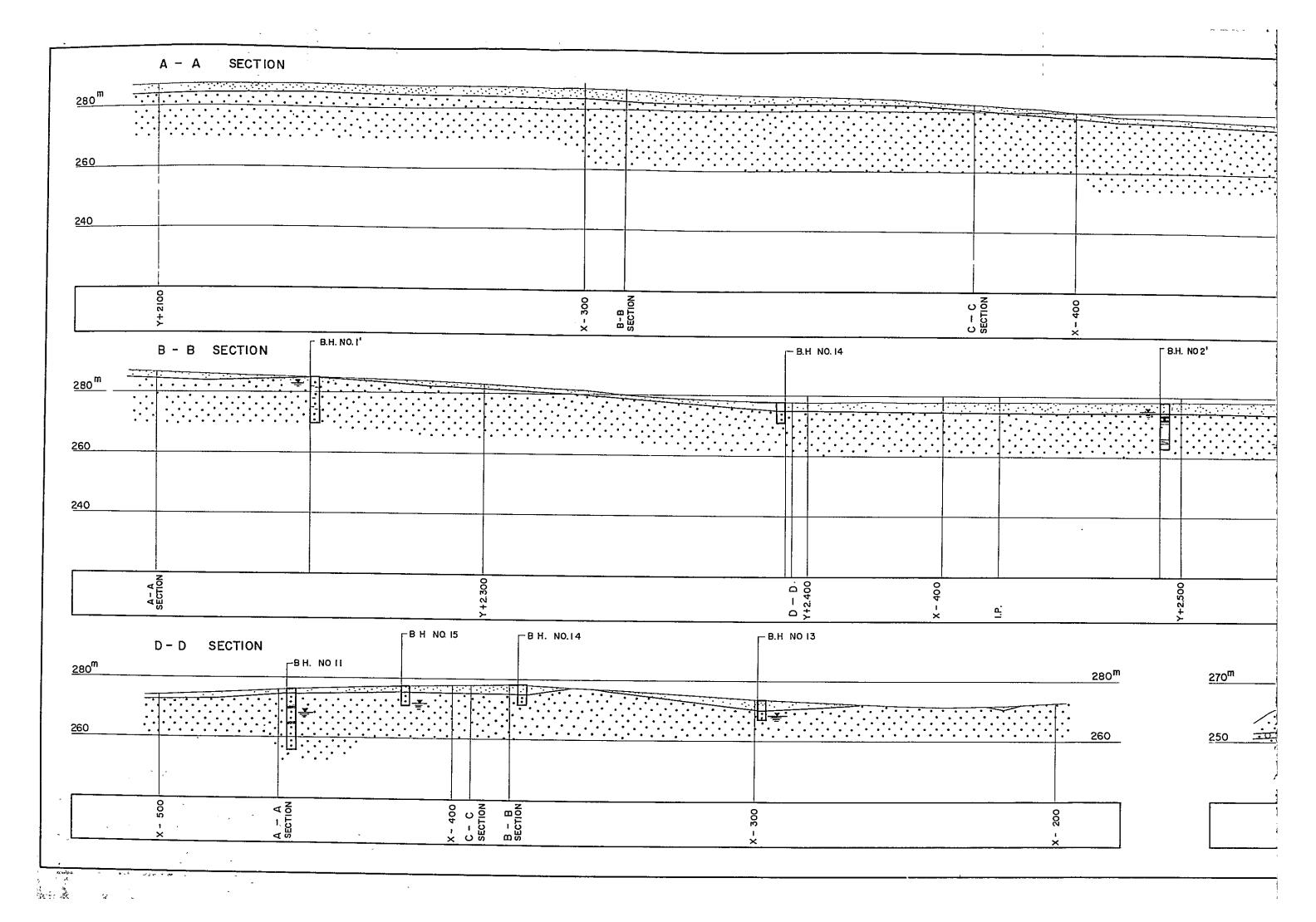


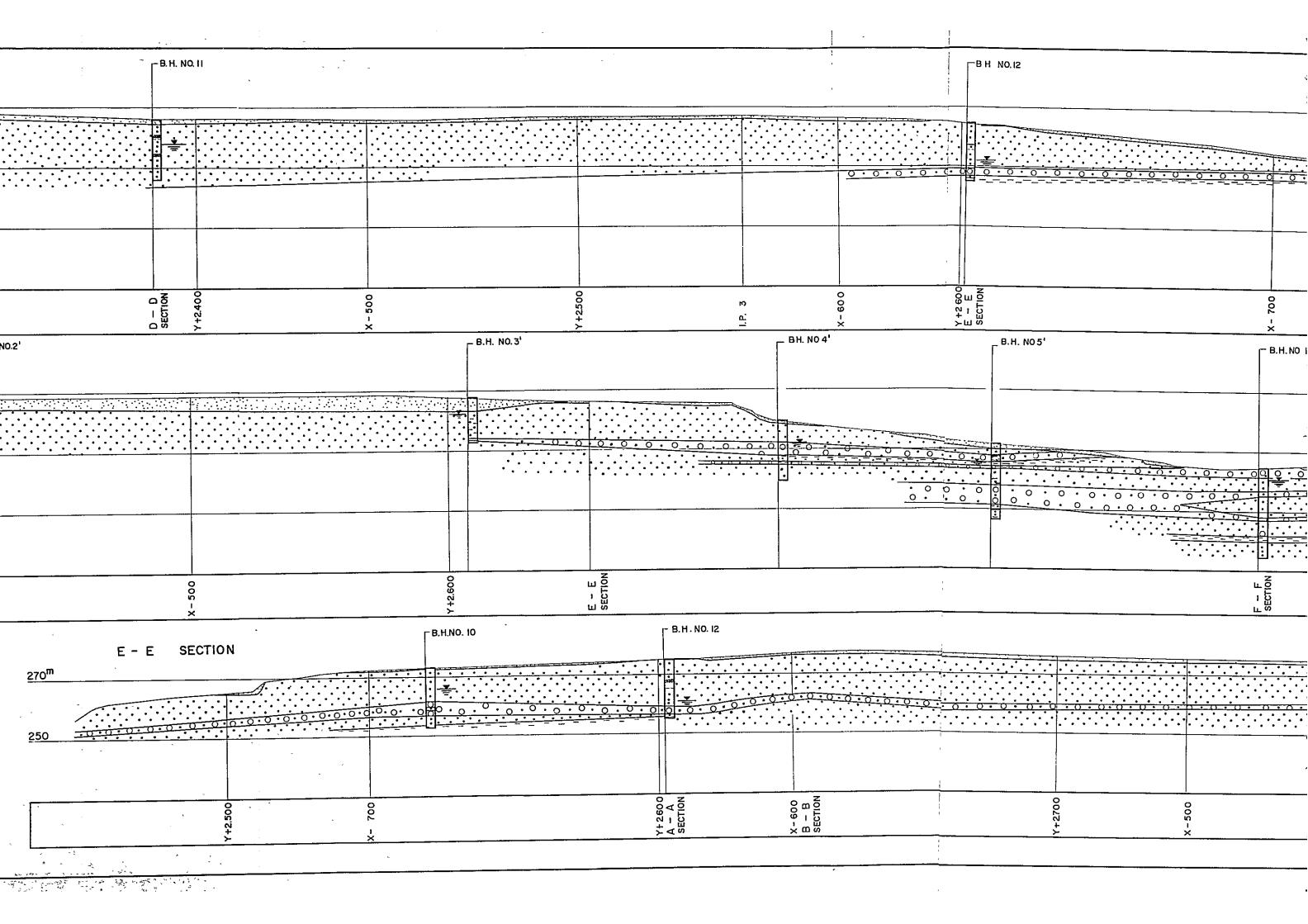


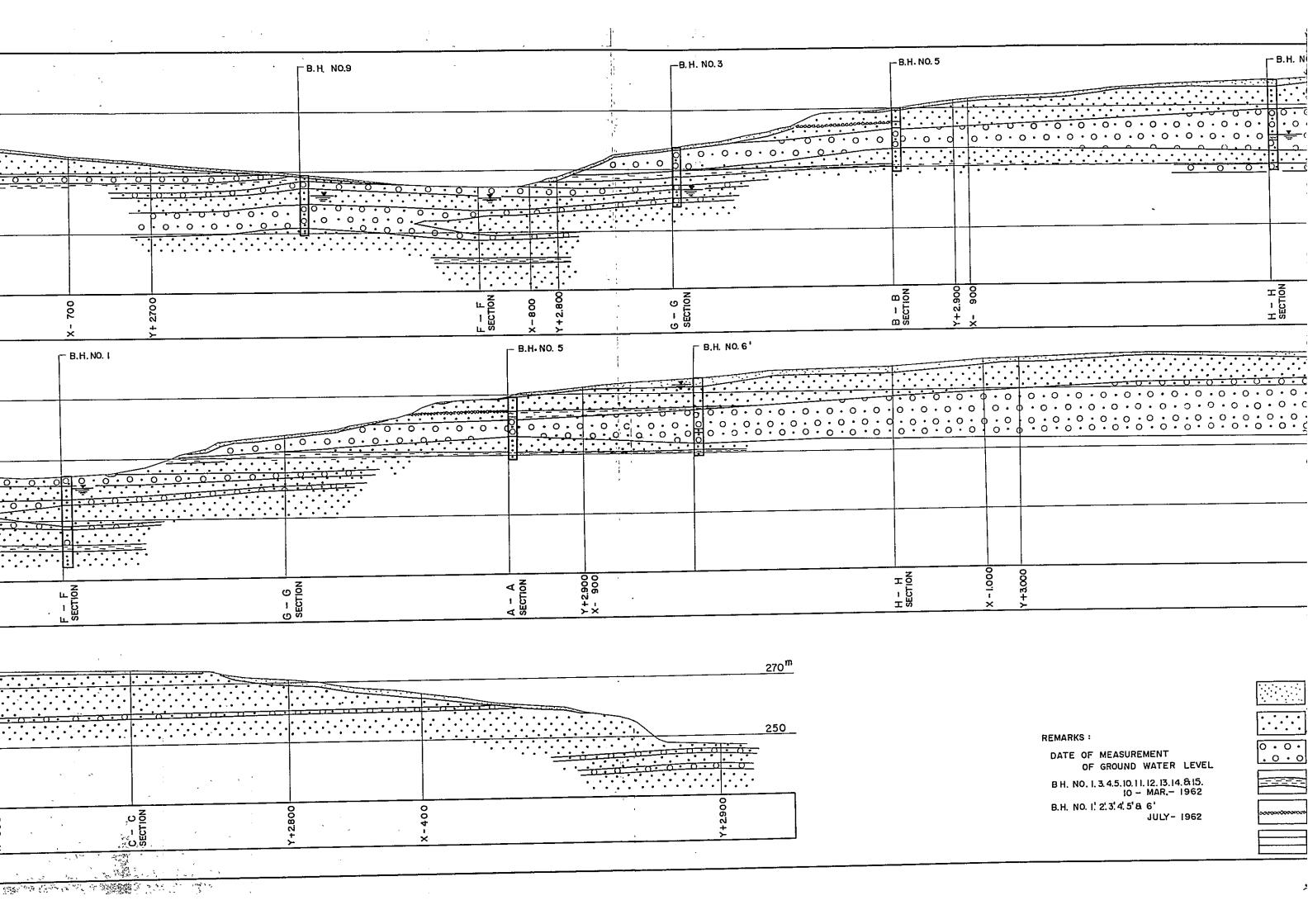
The second of th



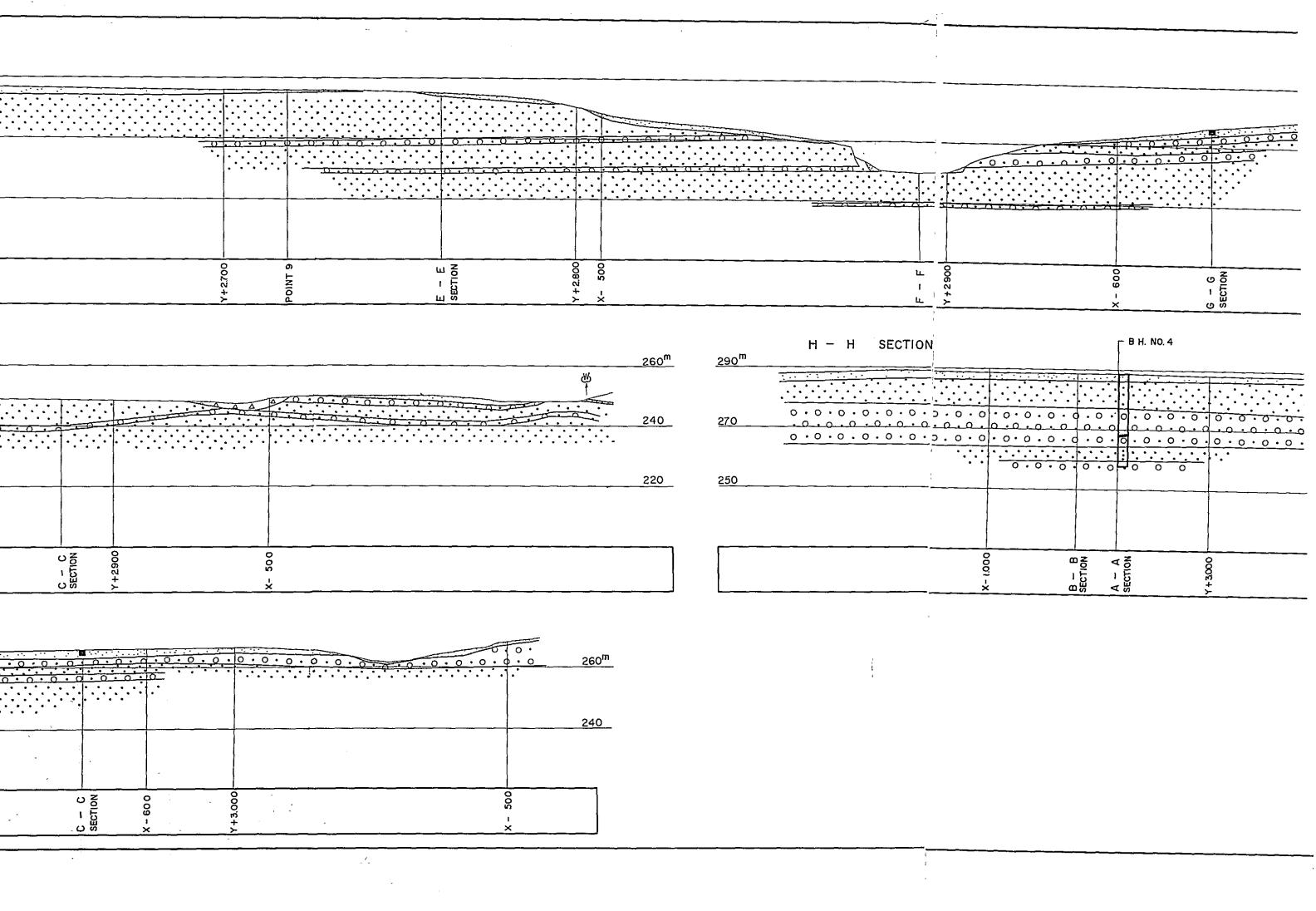


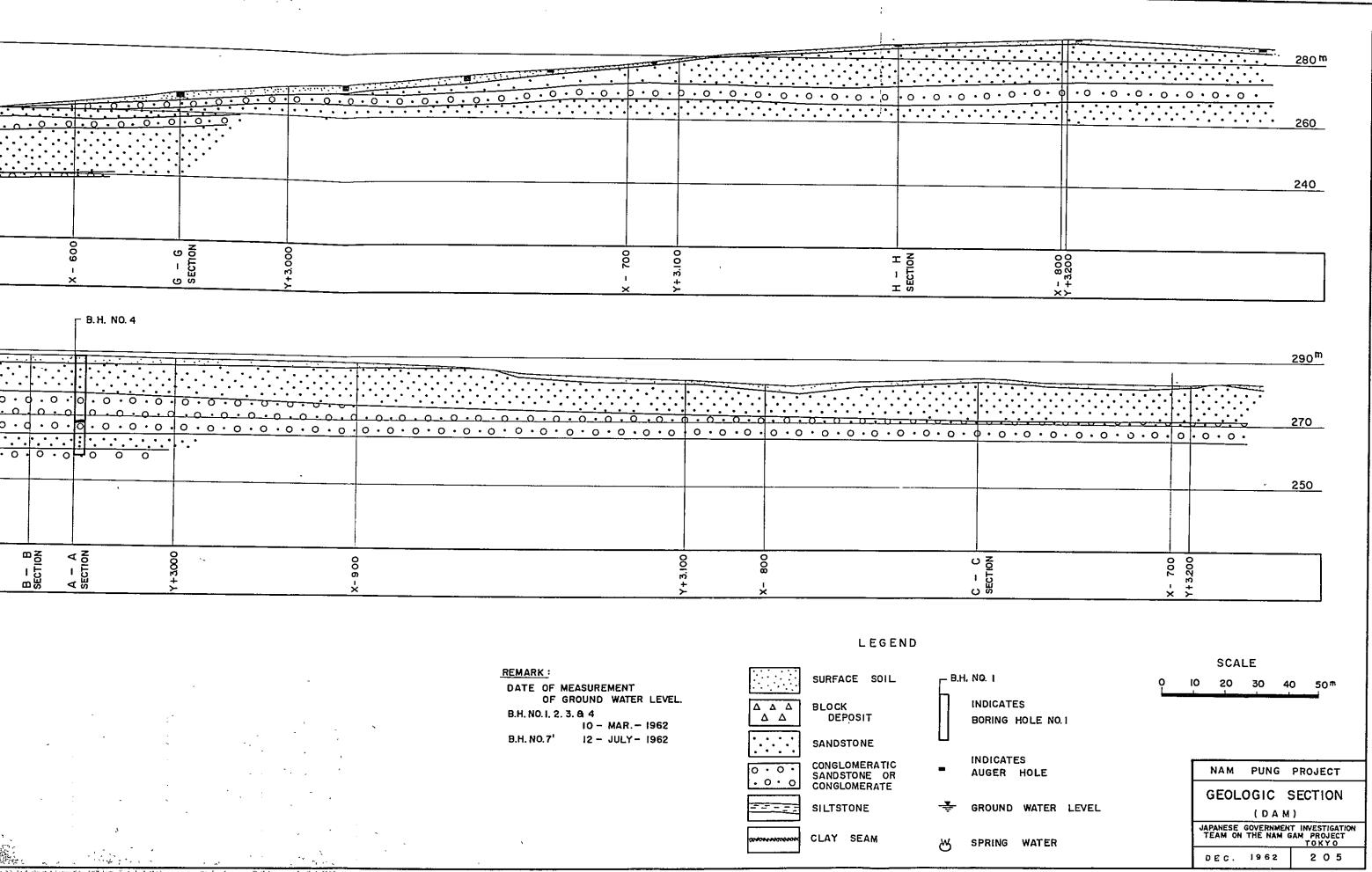


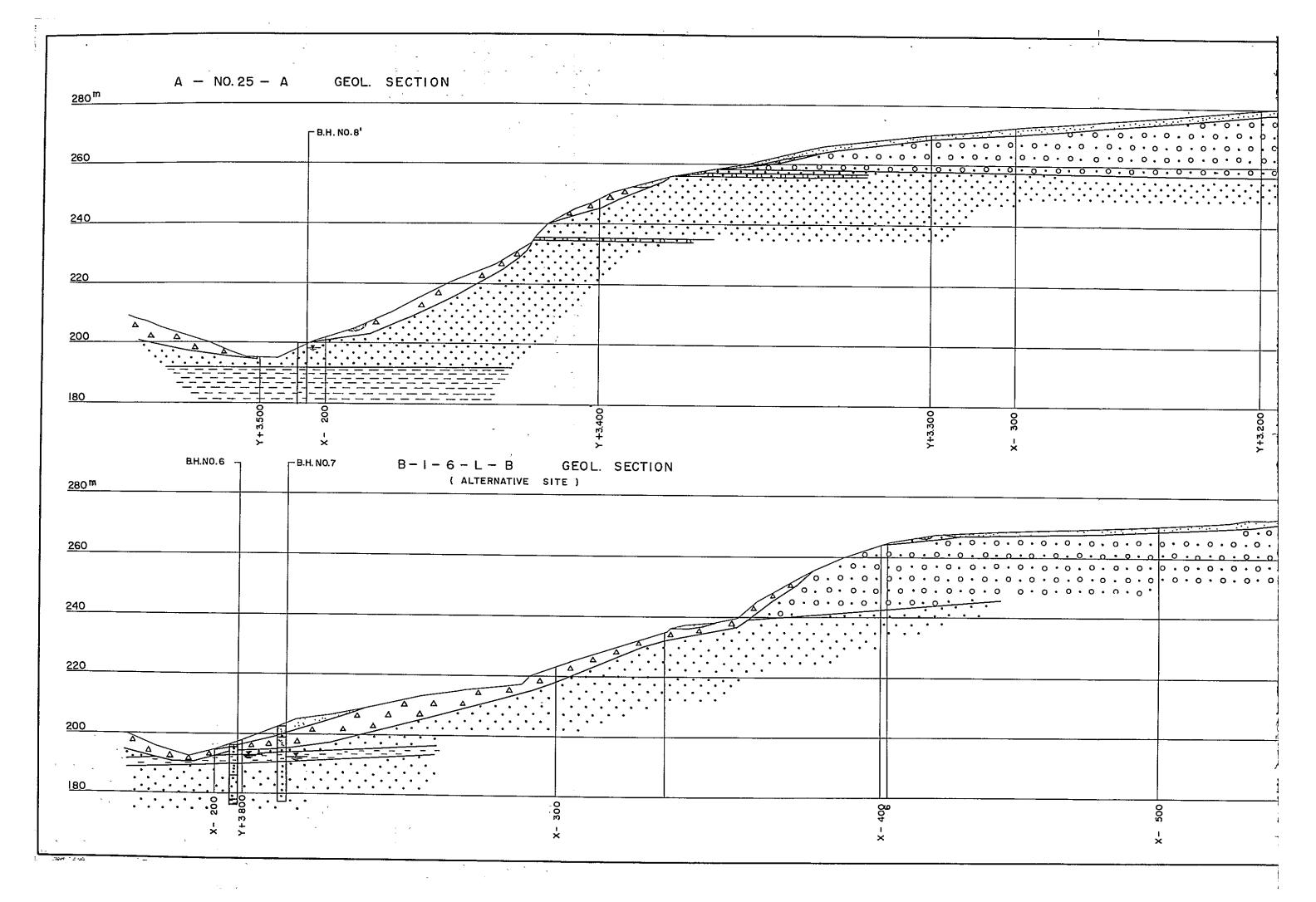




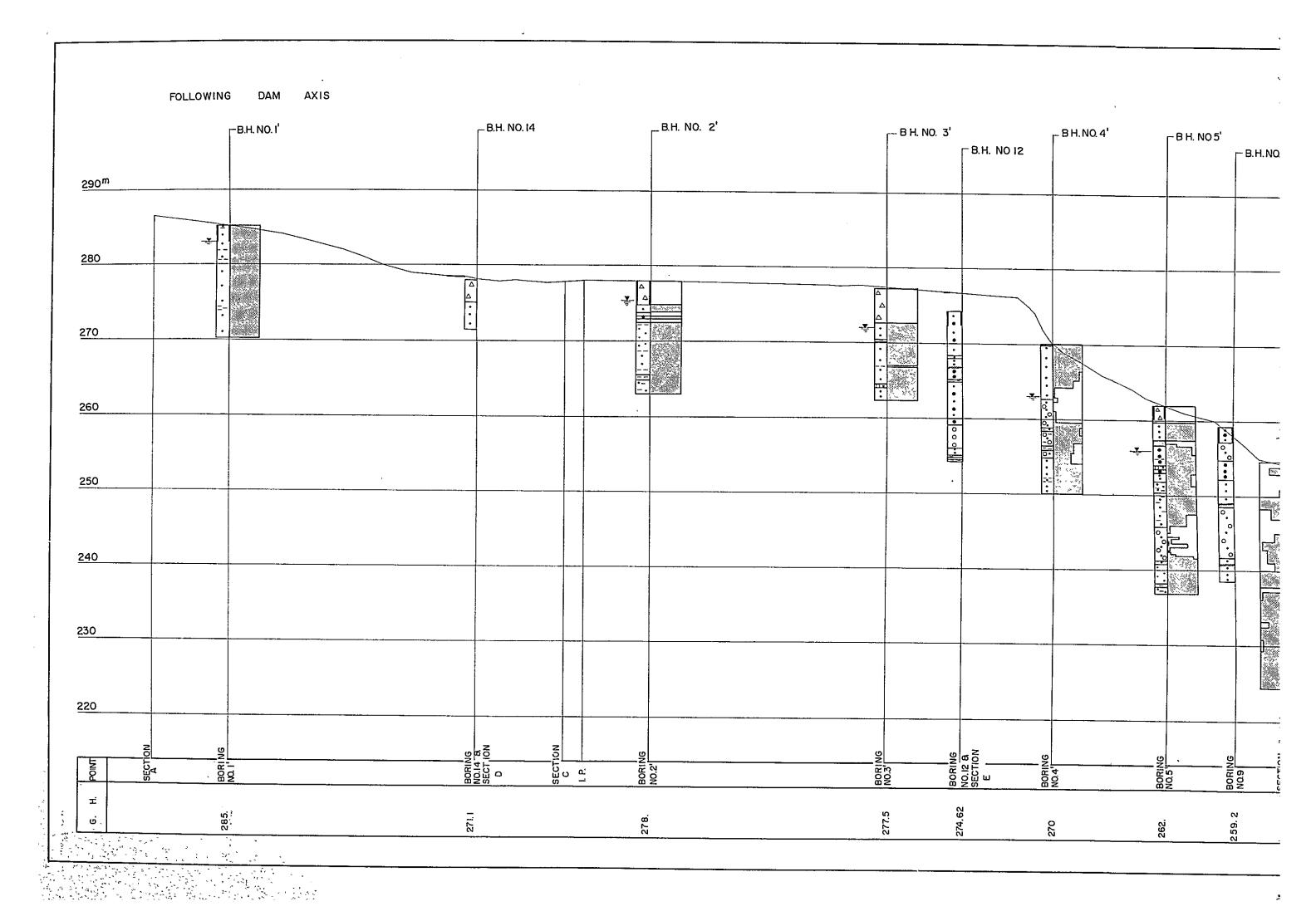
DRAWING. I - 5

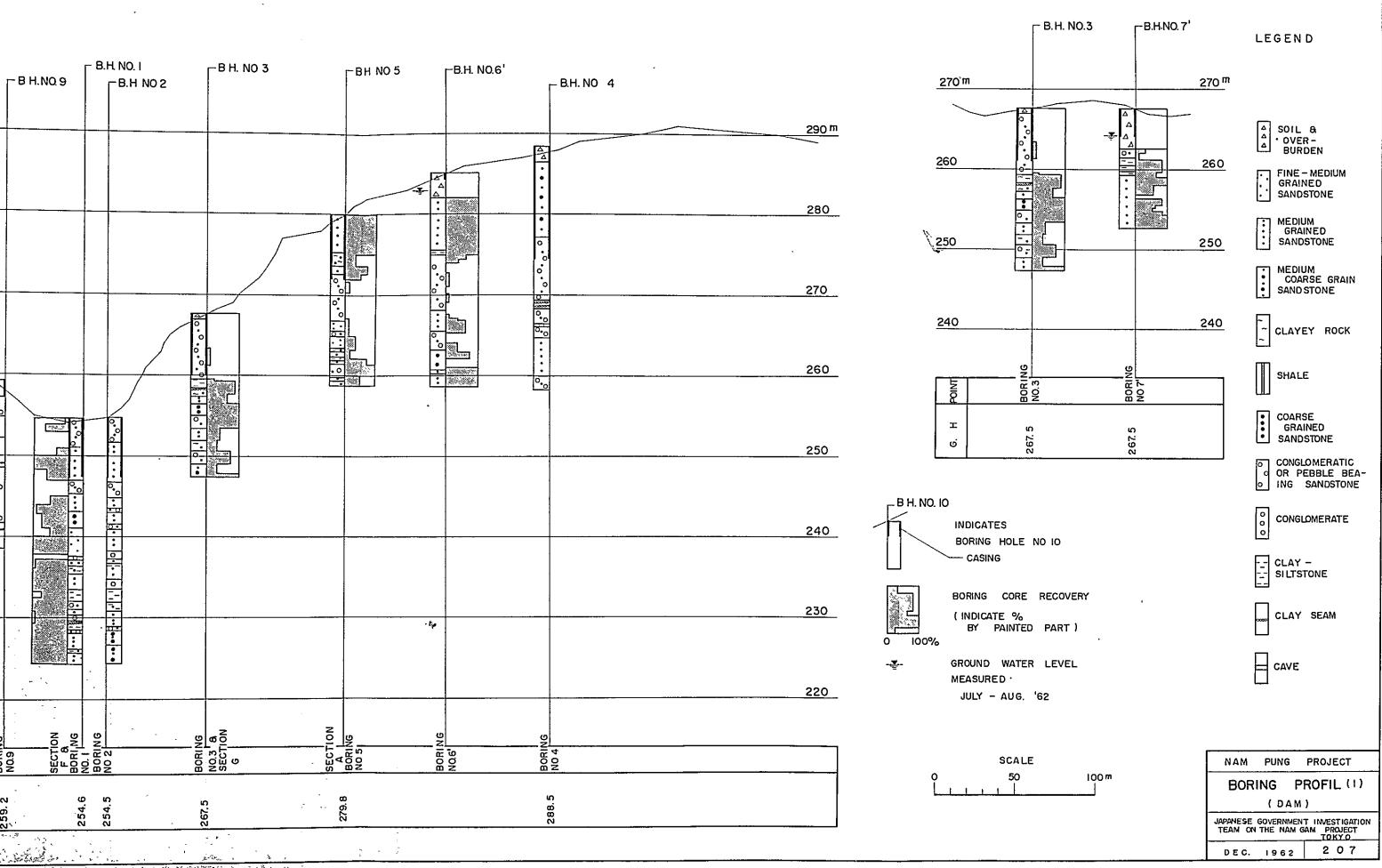


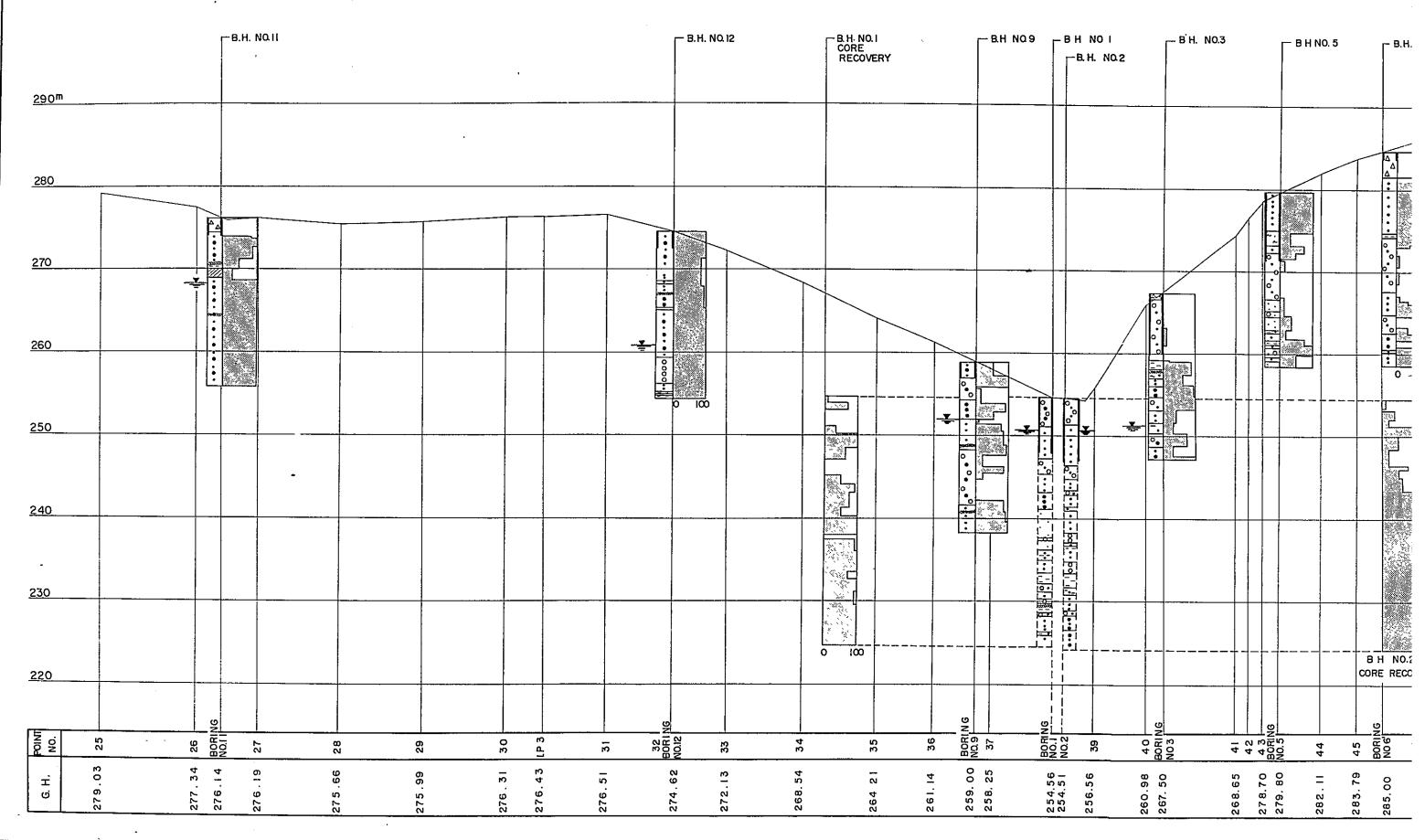


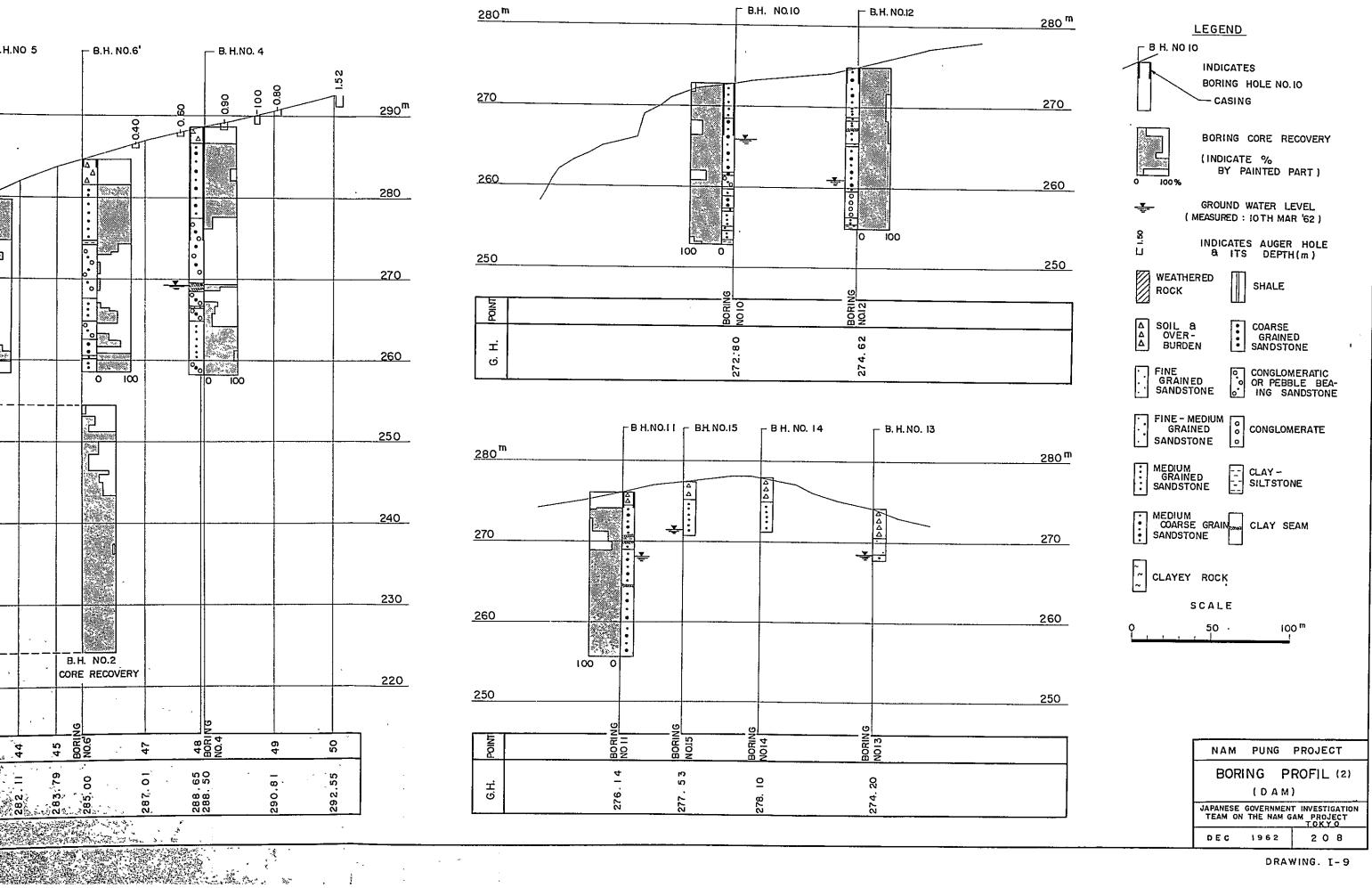


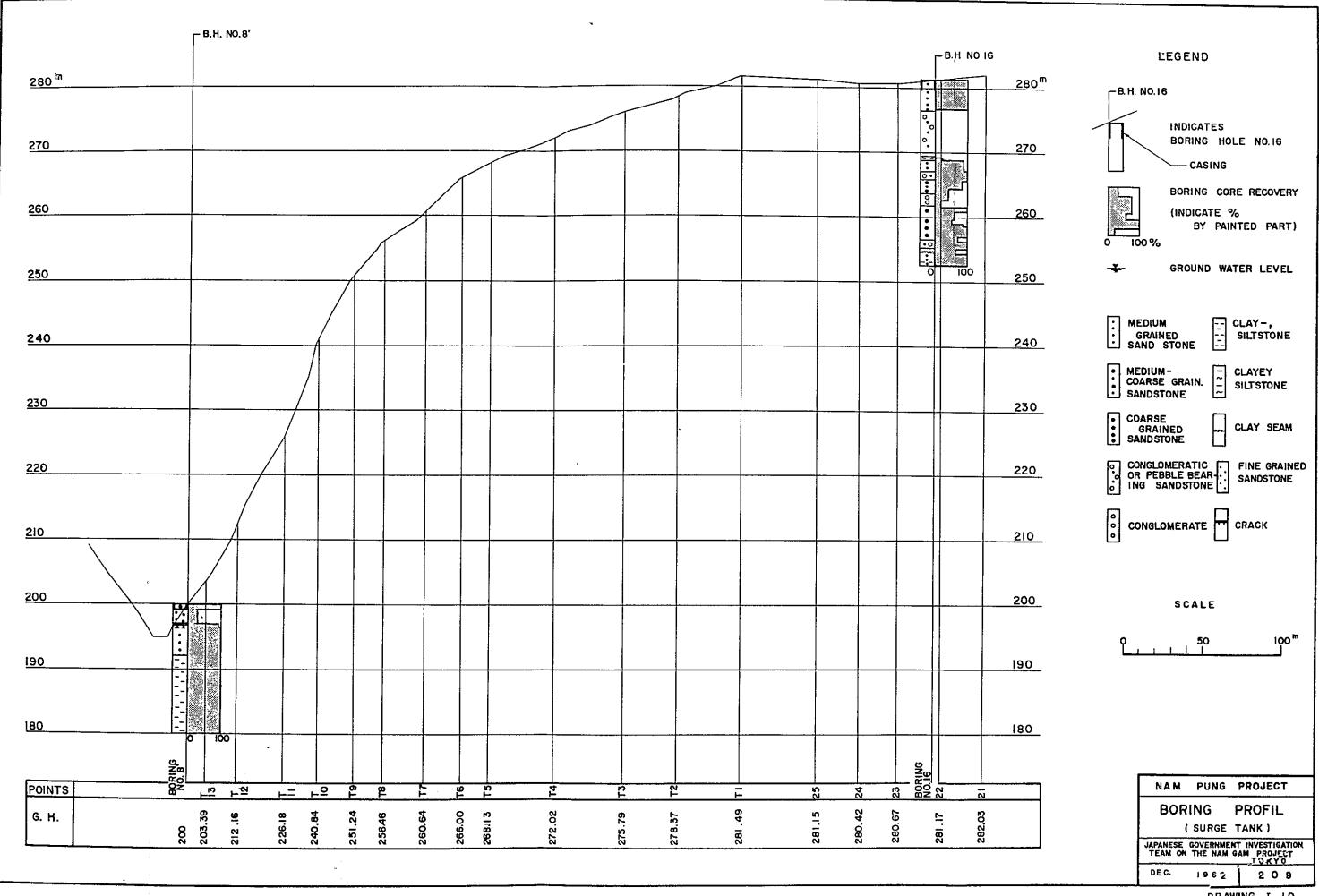
•	
•	B.H. NO.16 ¬
	280 m
	0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.
- 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0	· O · O · O · O · O · O · O · O · O · O
0.0.0.0.0.0.0.0.0.	
0.0.0.0.0.0.0.0	10.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.
	GROUND WATER LEVEL:
	UNKNOWN A A BLOCK DEPOSIT A A BLOCK DEPOSIT
<u></u>	$oxedsymbol{igsigma}$
	240 ::: SANDSTONE
	SANDSTONE
	O · O · CONGLOMERATIC
	O O SANDSTONE OR CONGLOMERATE
	220
	SILTSTONE
	OCCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCOCO
	CLAYEY CORE
	200 CEATET CORE
	_ В.Н. NO.16
0	180
300	No.
ε	BORING HOLE NO.16
≻ ×	:
	BH.NO 8 7
	GROUND WATER LEVEL
	REMARK:
	0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.
.0.0.0.0.0.0	. 0 . 0 . 0 . 0 . 0 . 0 . 0 . 0 . 0 . 0
y · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<u> 0 </u>
	}• · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
0.0.0	SCALE
	240
	0 10 20 30 40 5
1	
	220
,	
i	
	200
,	
*	NAM PUNG PROJECT
	180 GEOLOGIC SECTION
0	SURGE TANK
	SURGE TANK POWER PL
	TEAM ON THE NAM GAM PROJE TORY
1	DEC. 1962 2 0

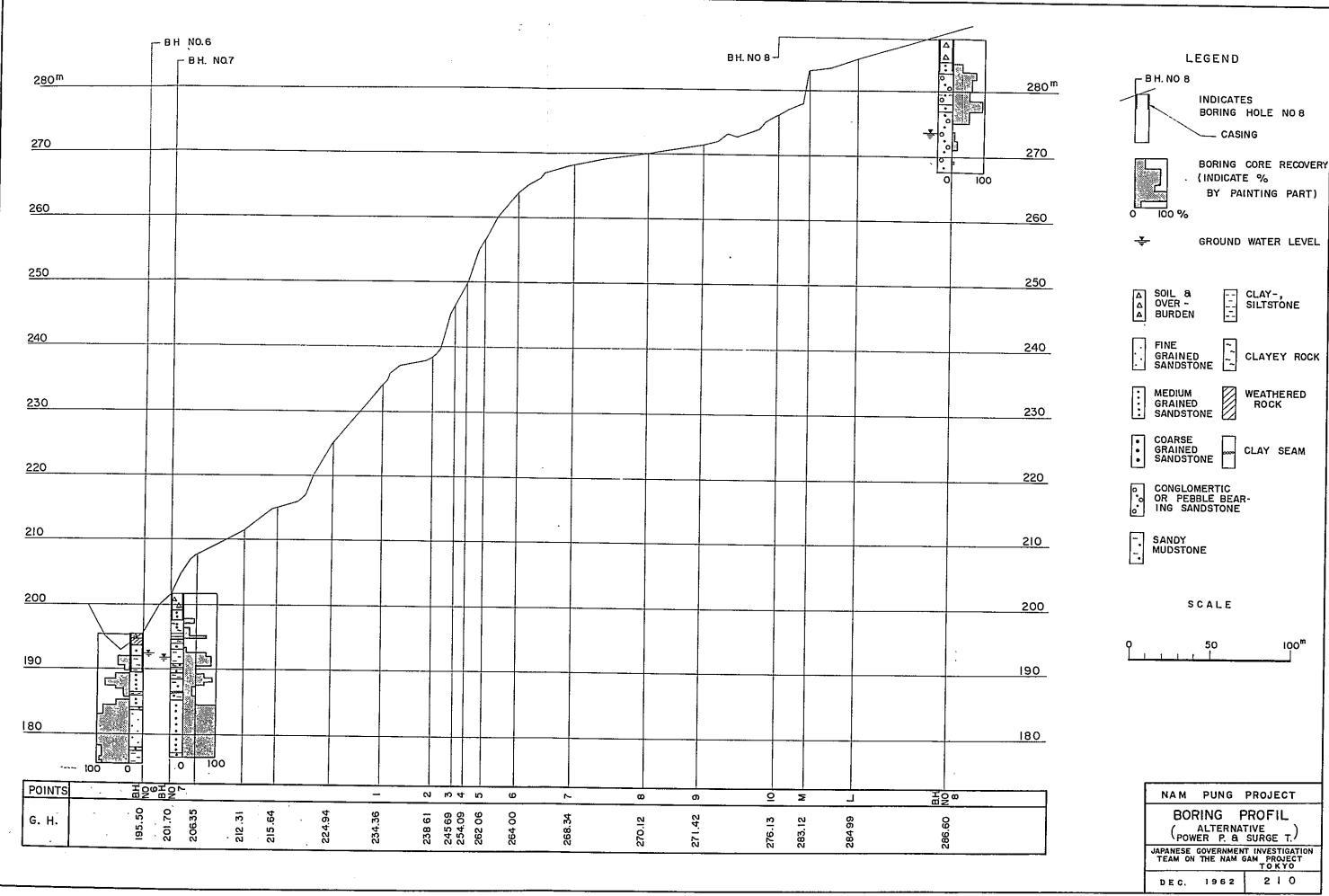


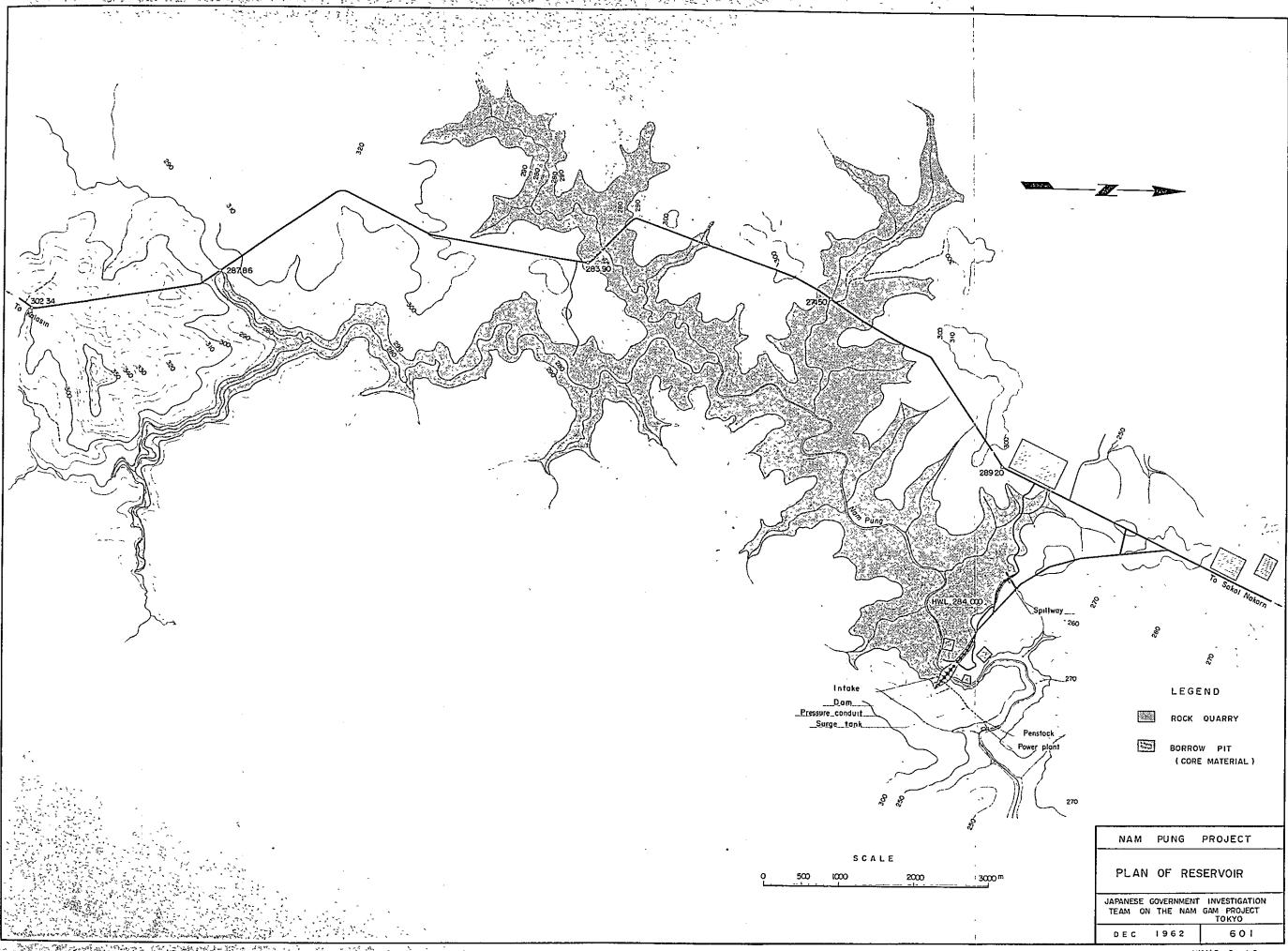




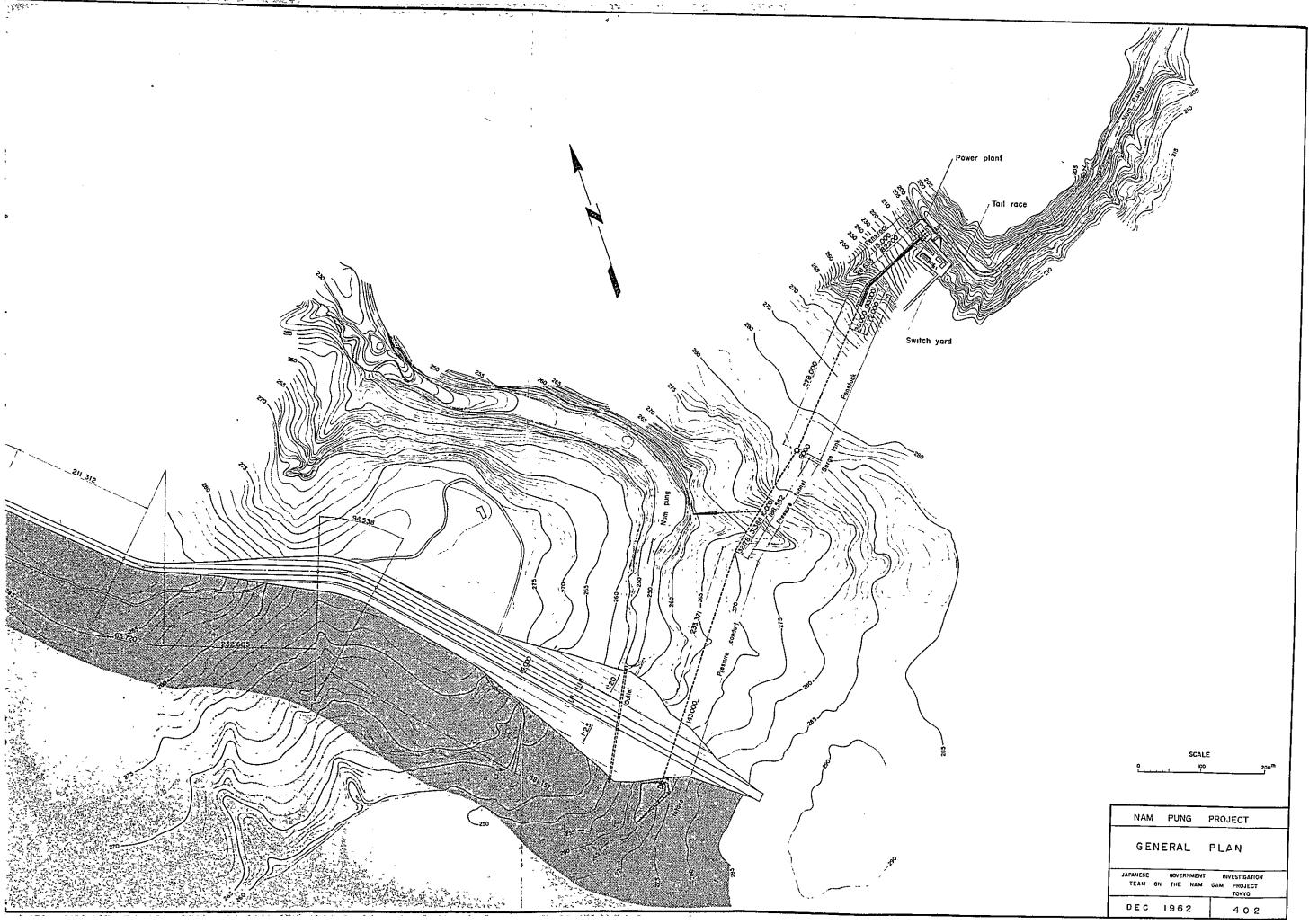


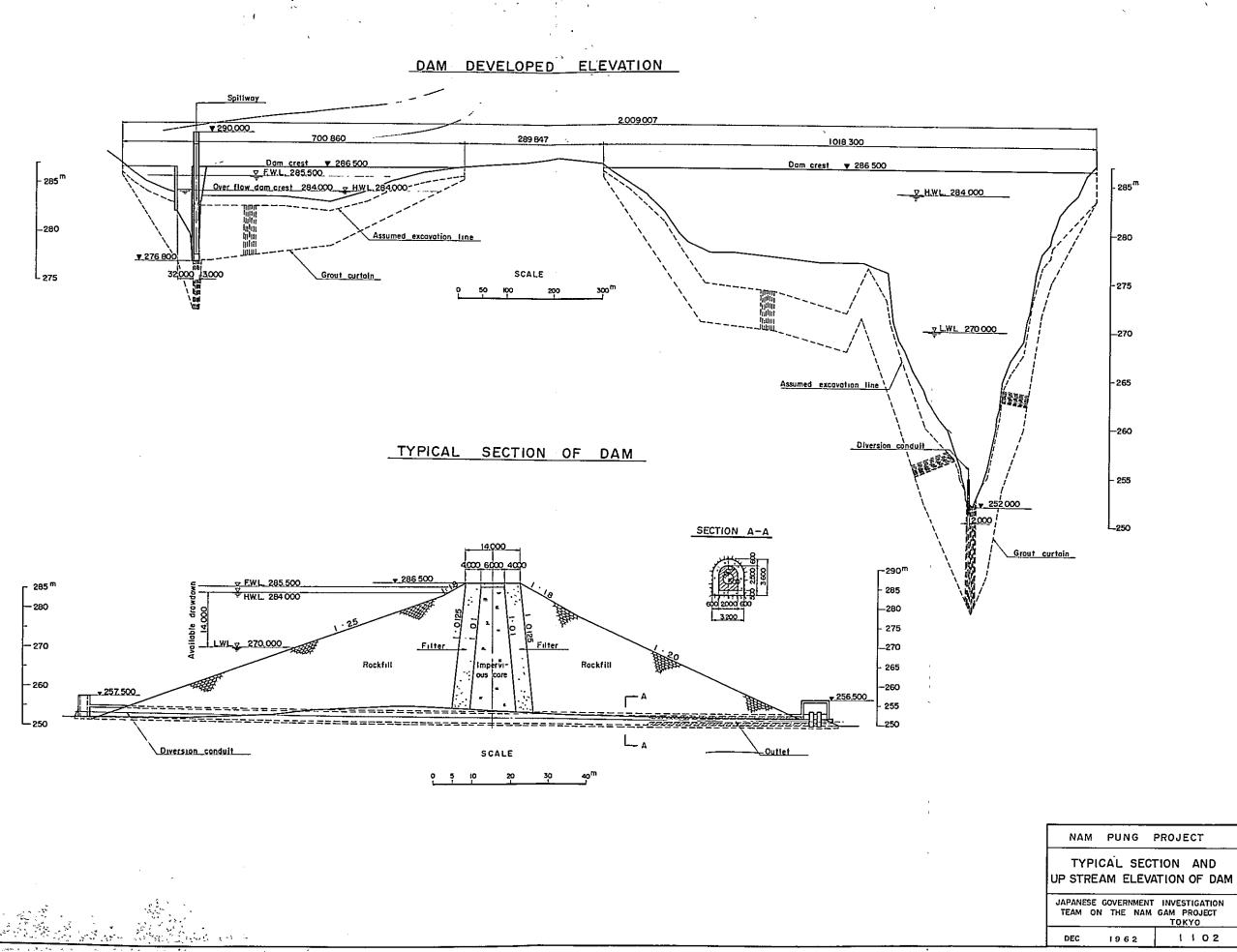


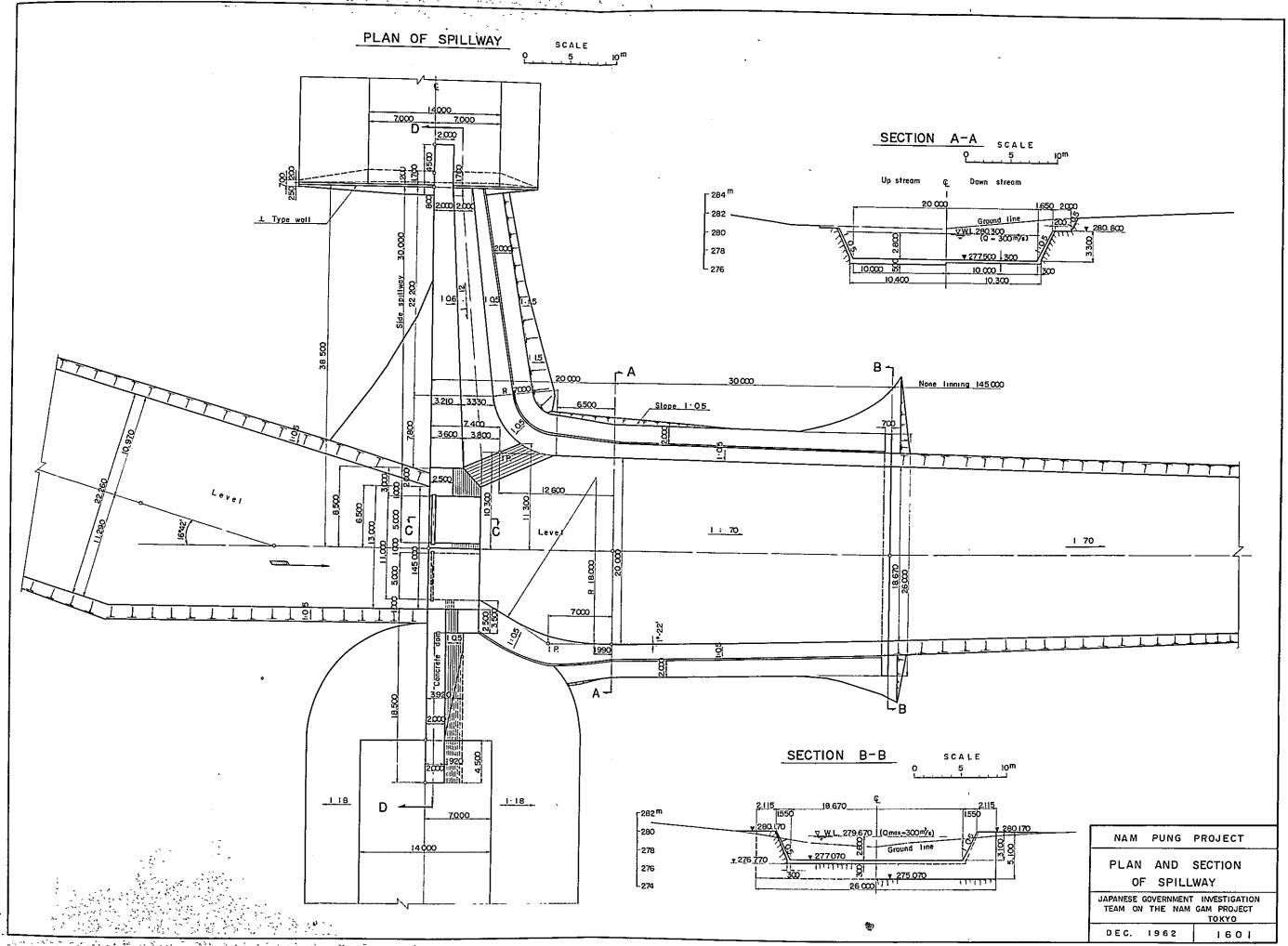


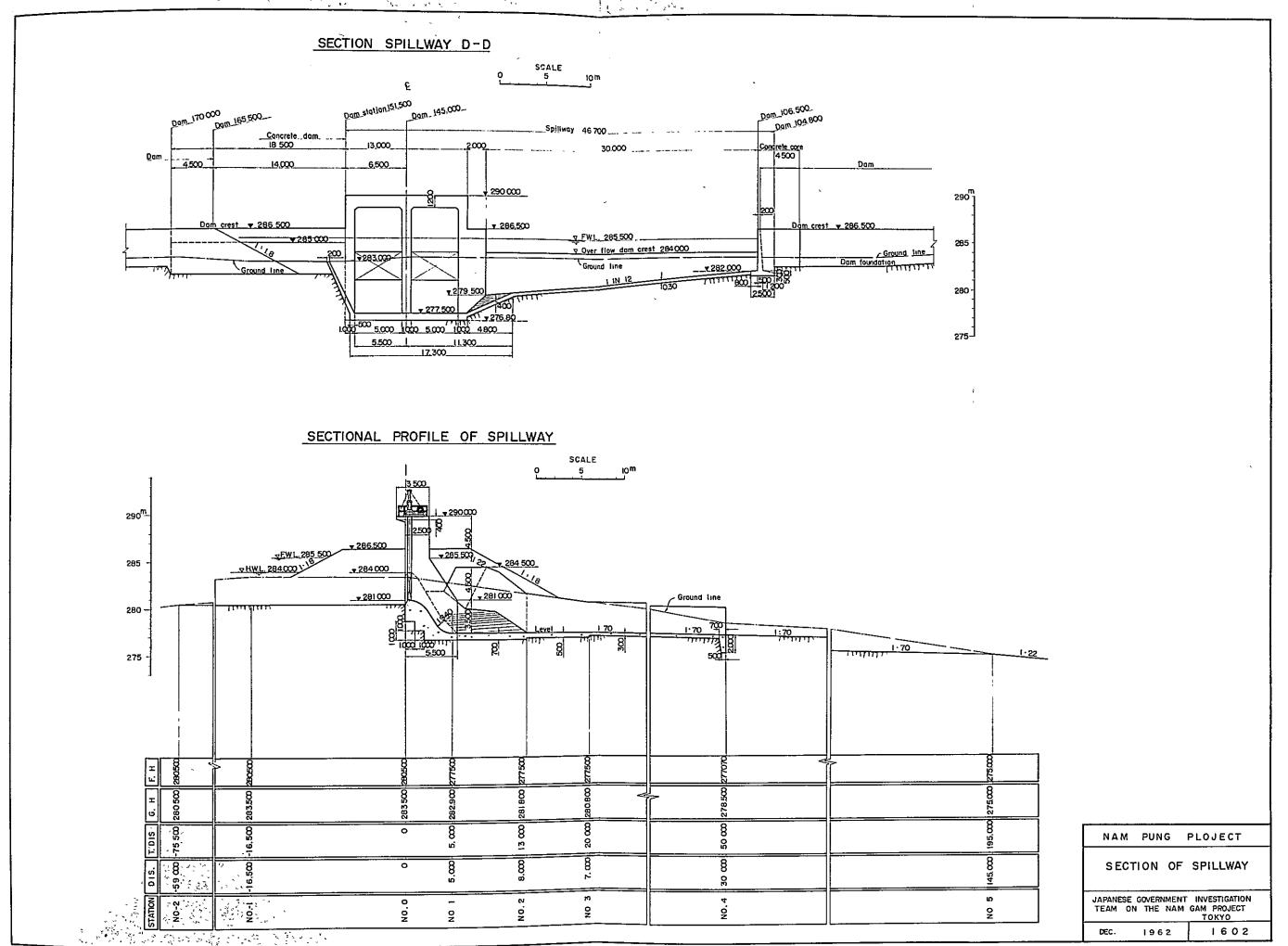


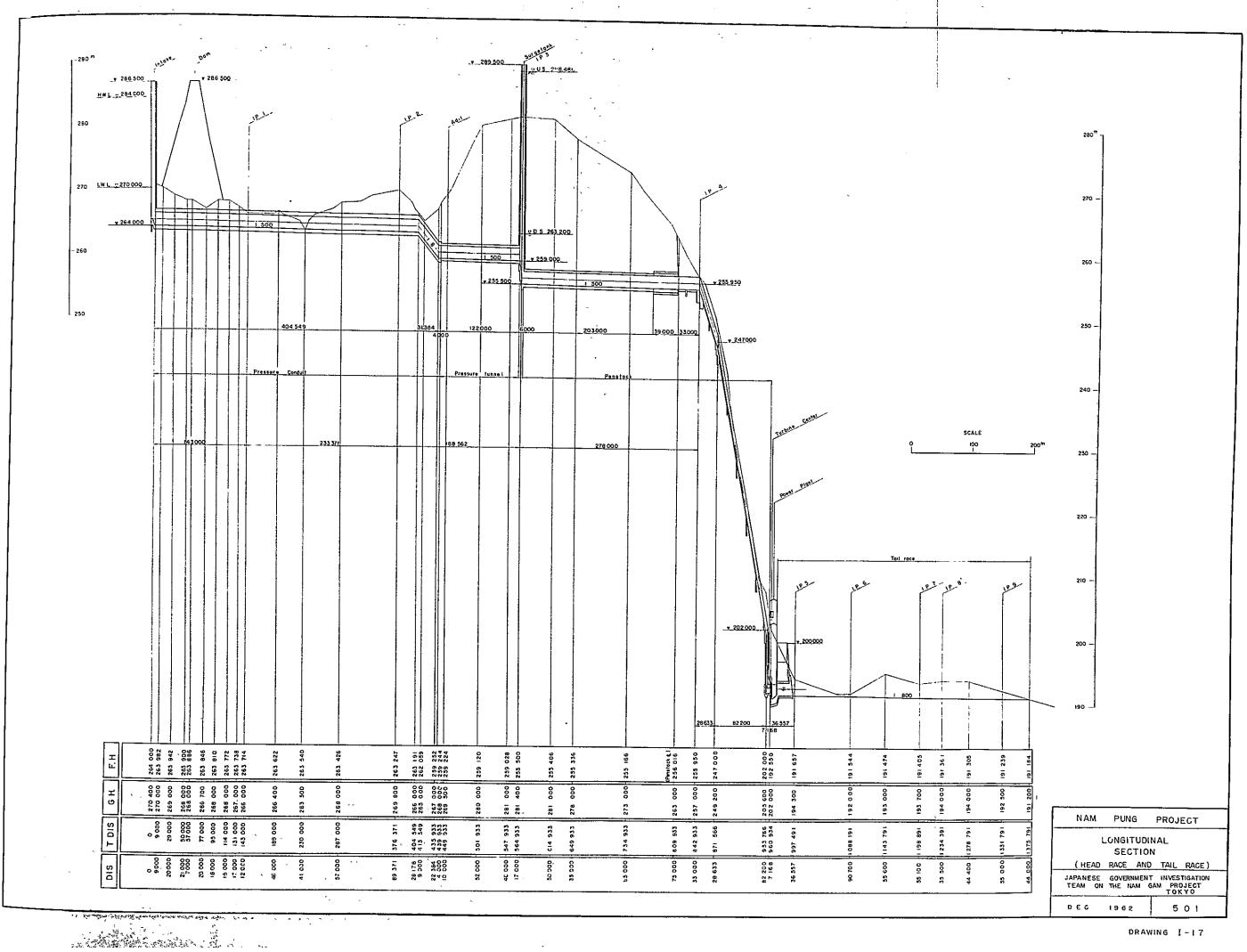


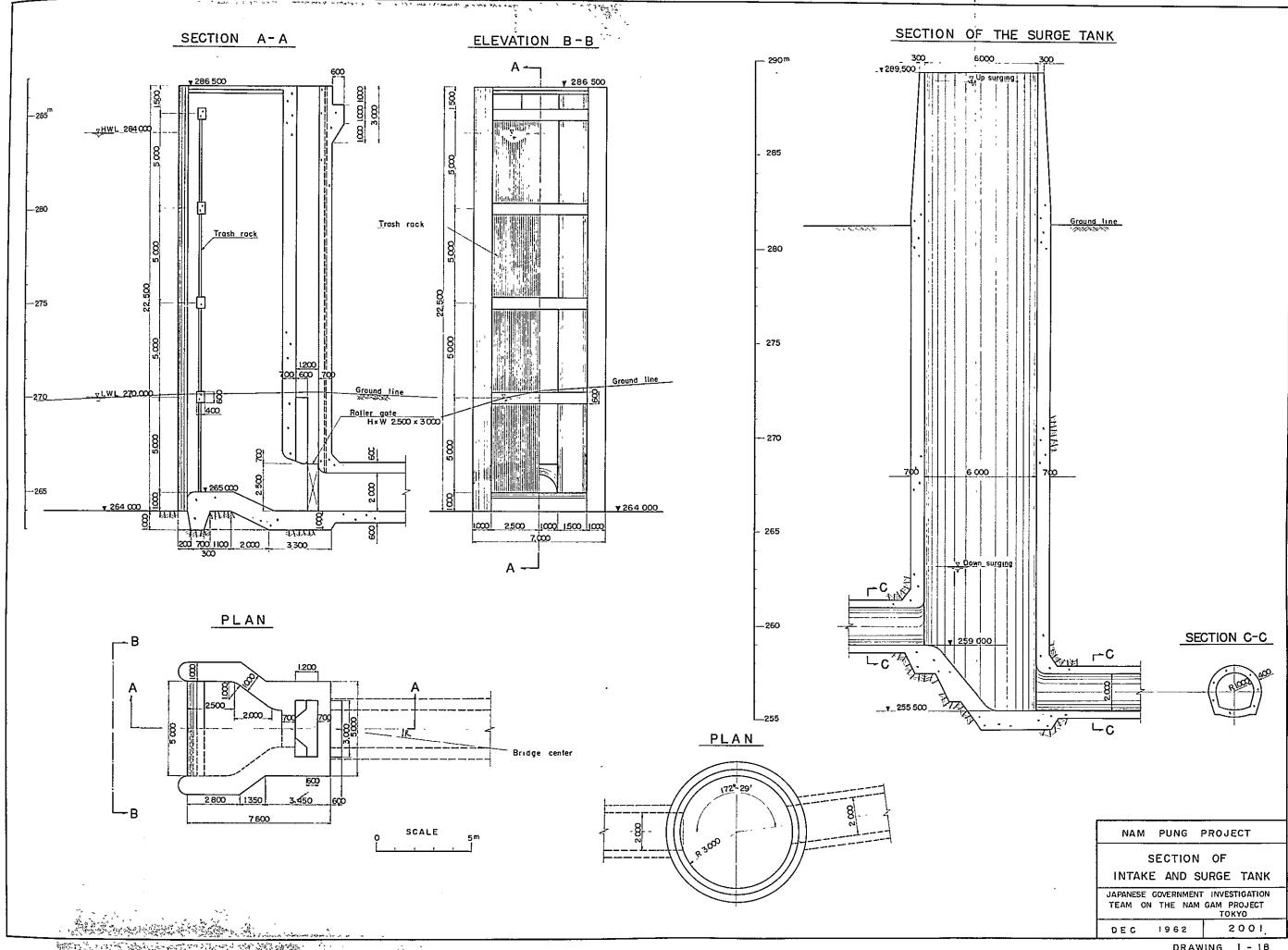


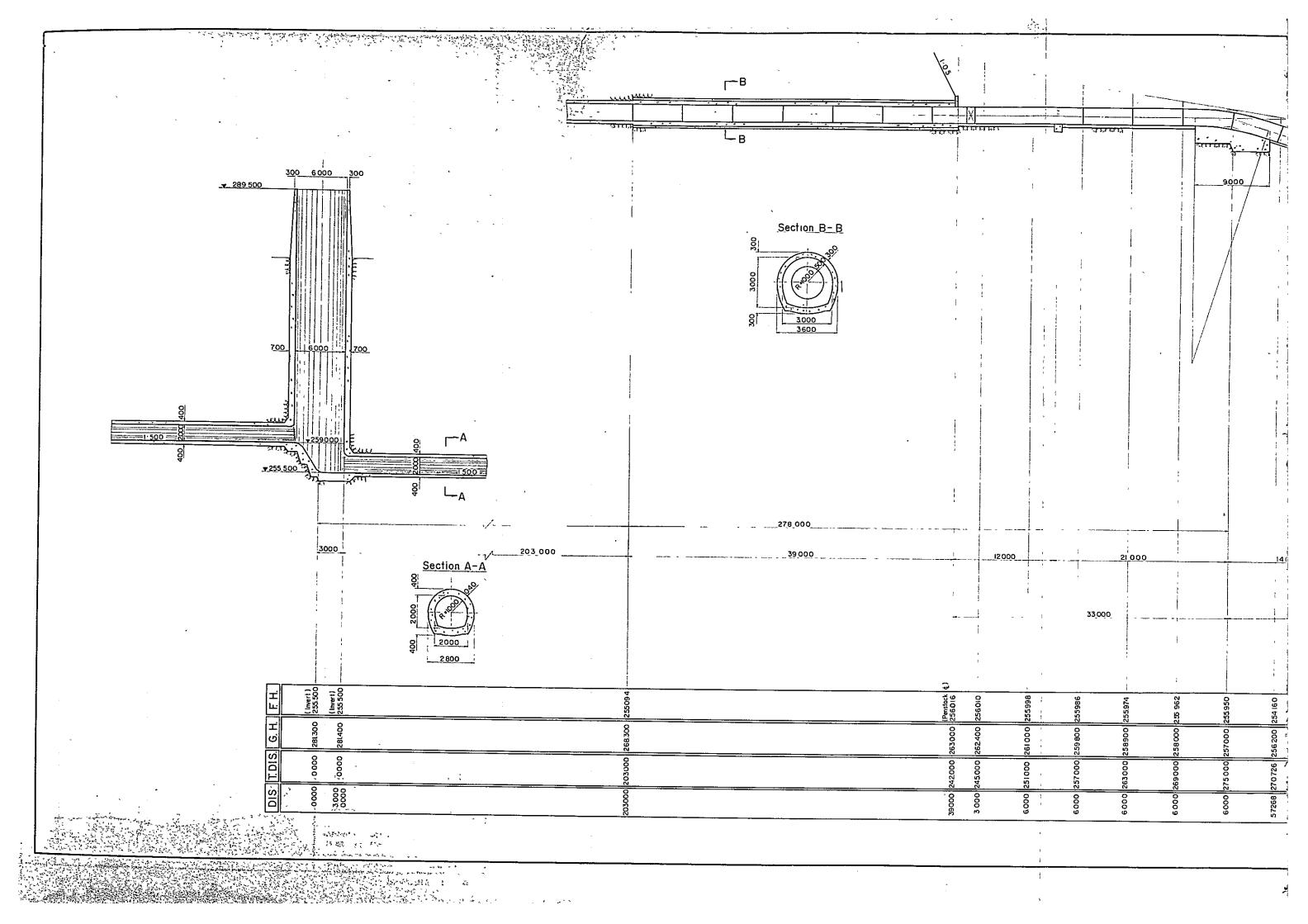


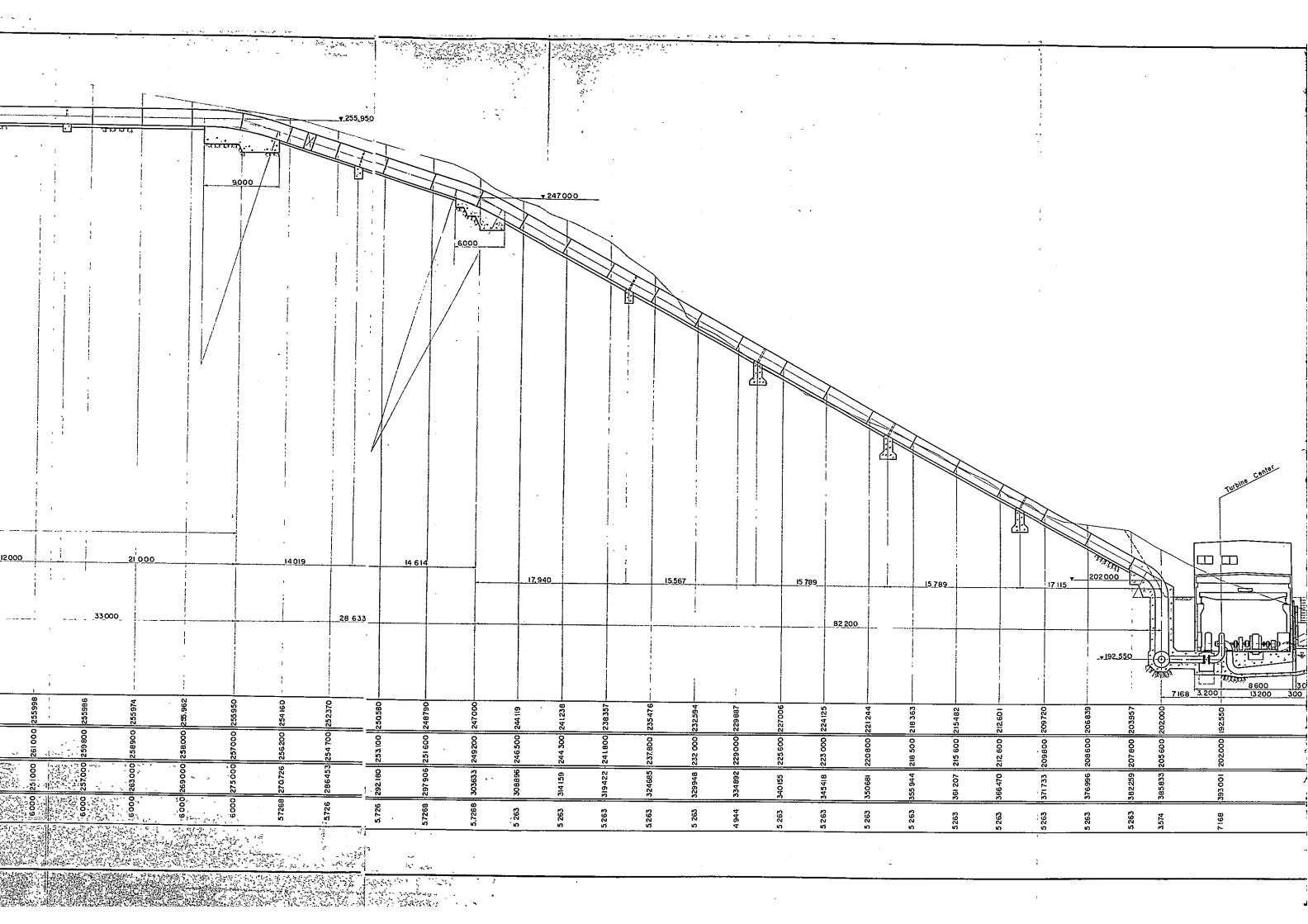


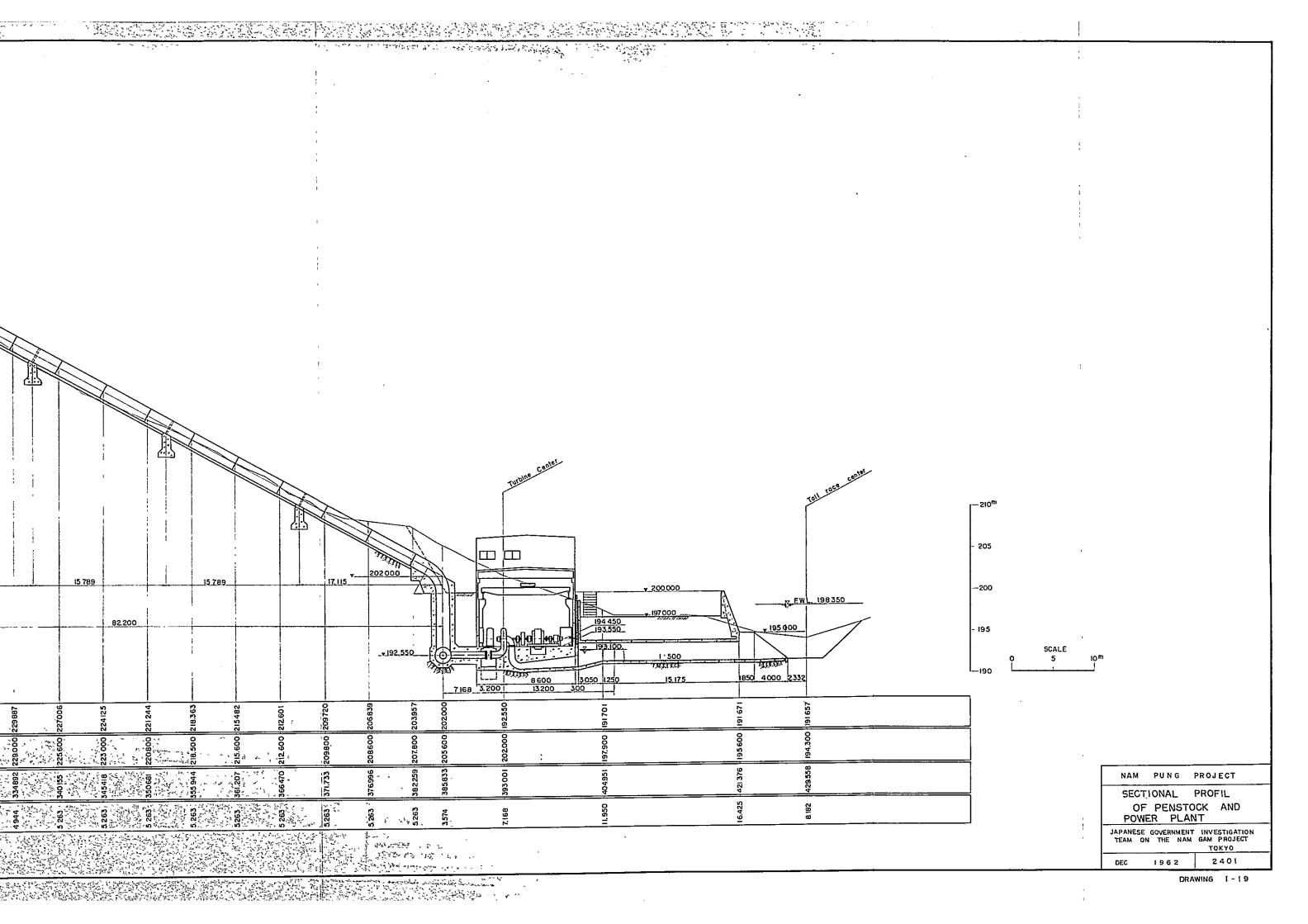


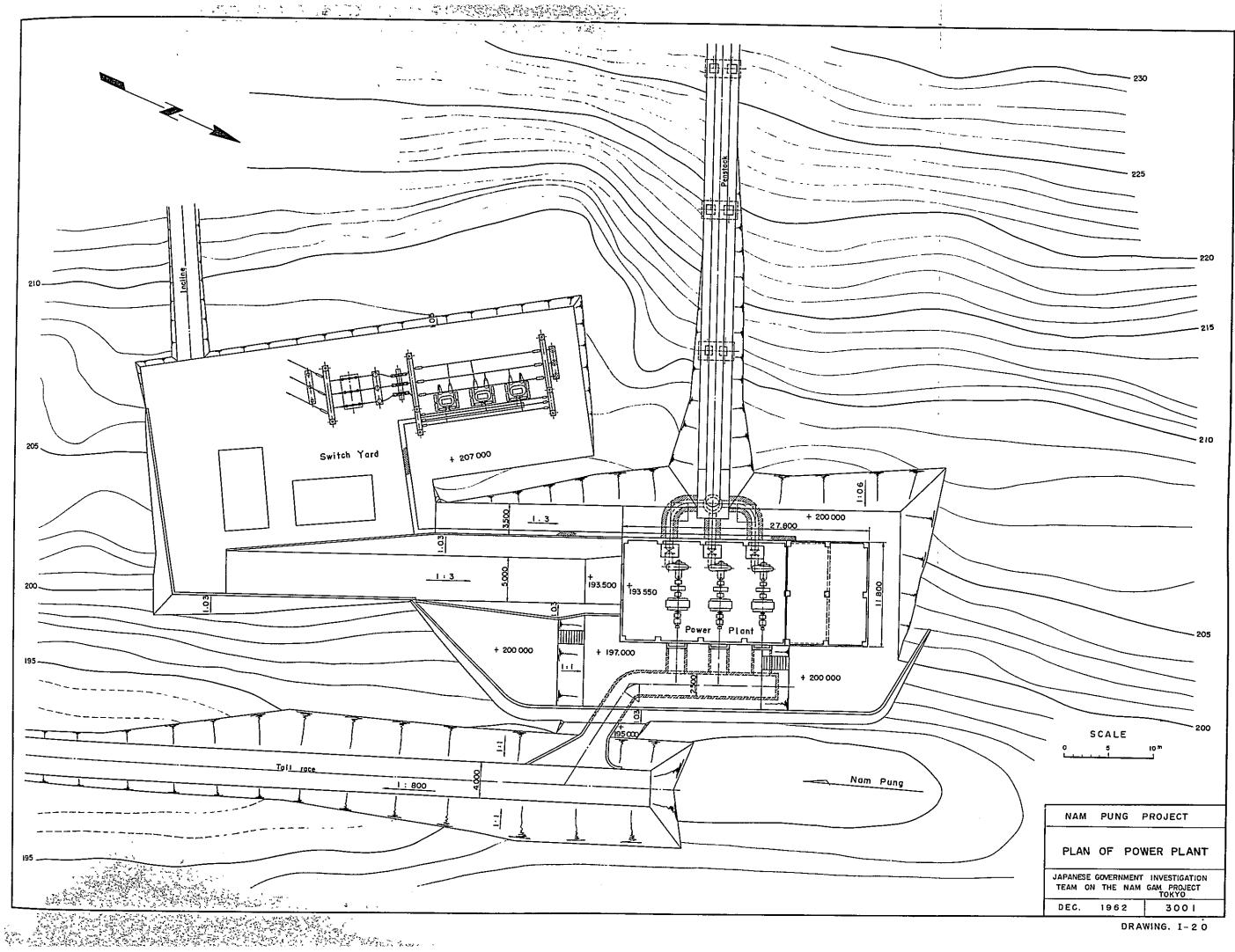


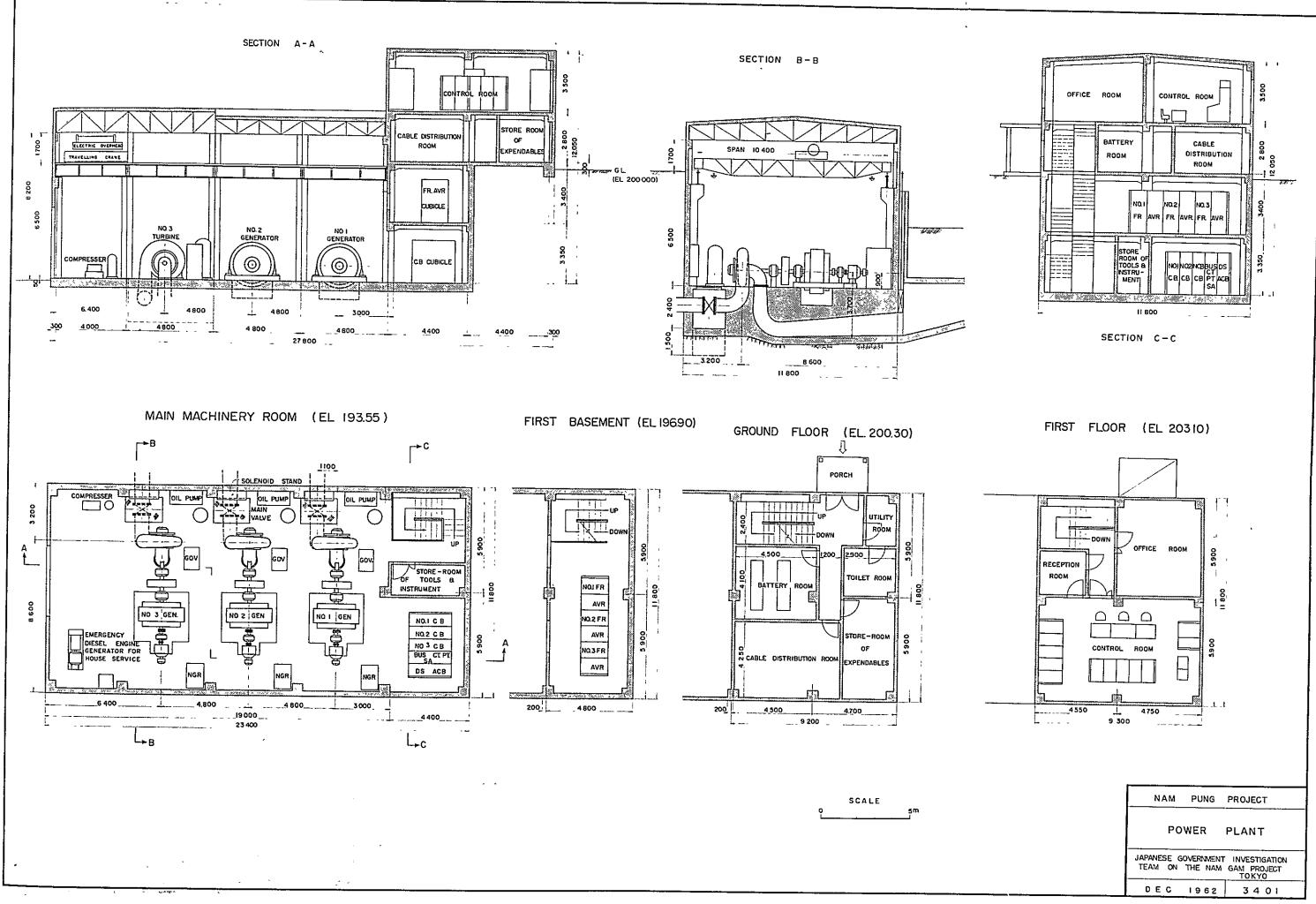


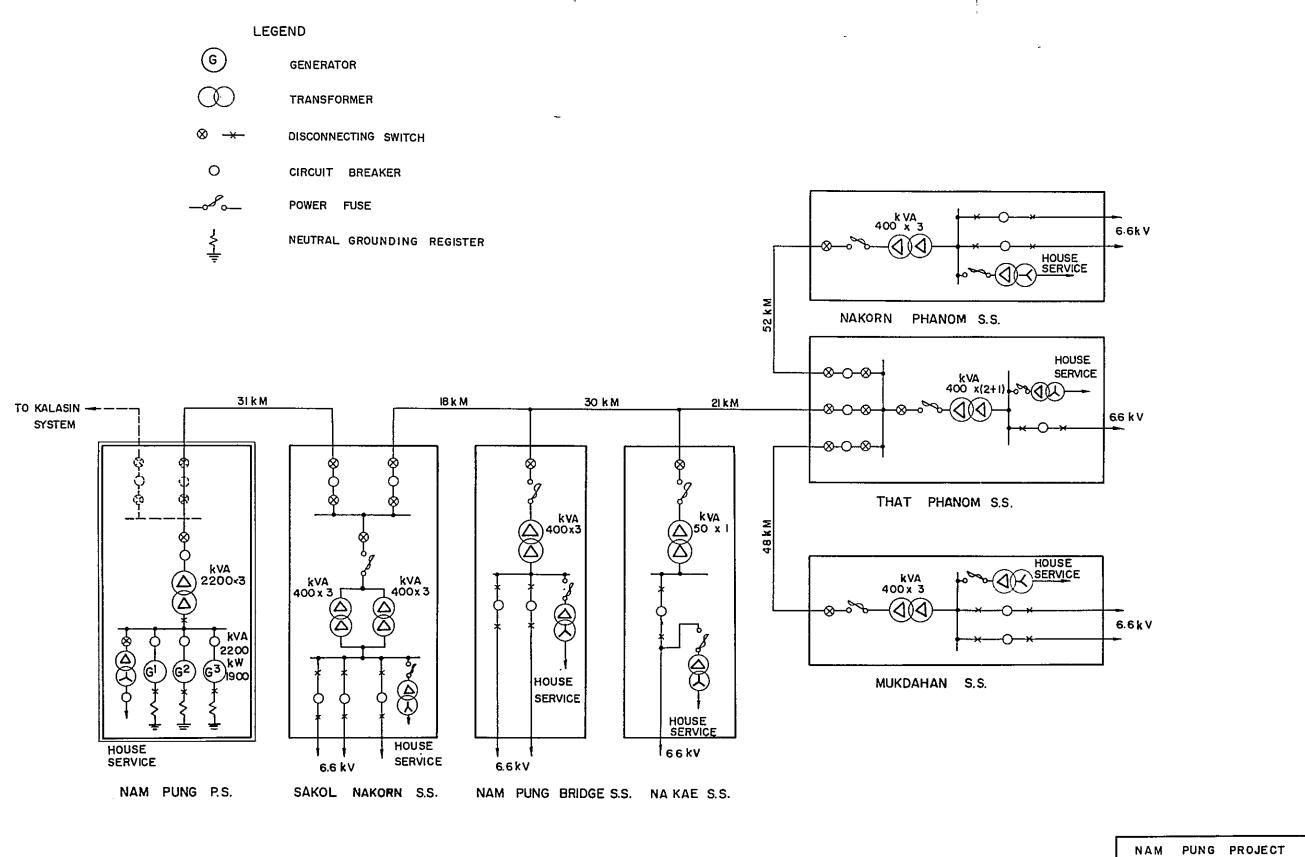








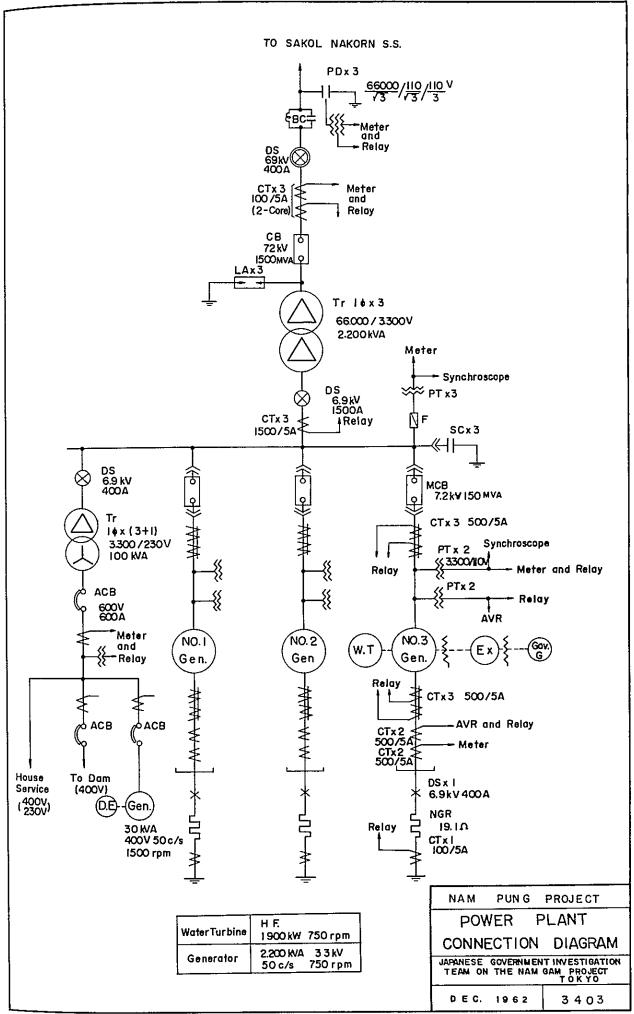


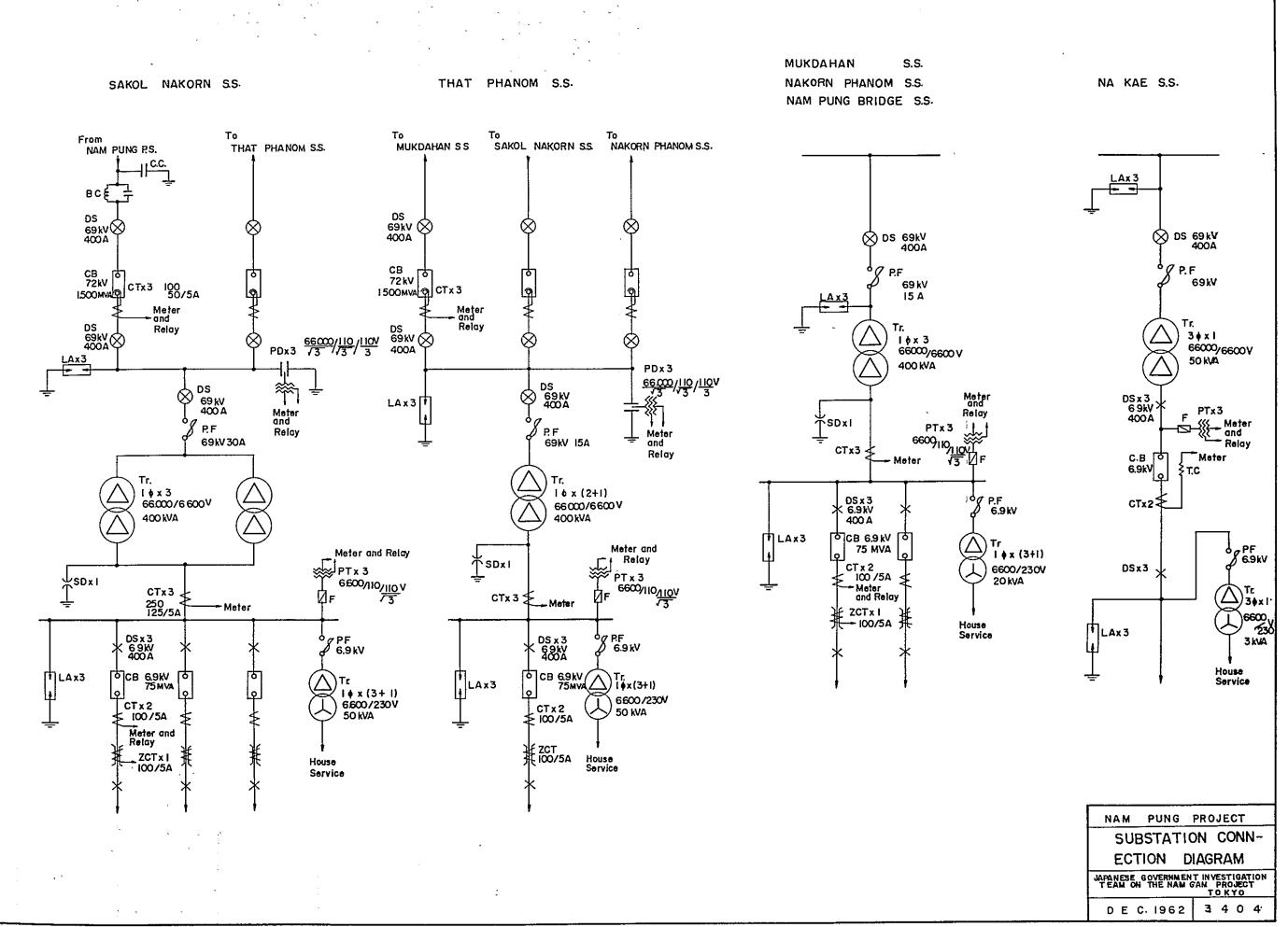


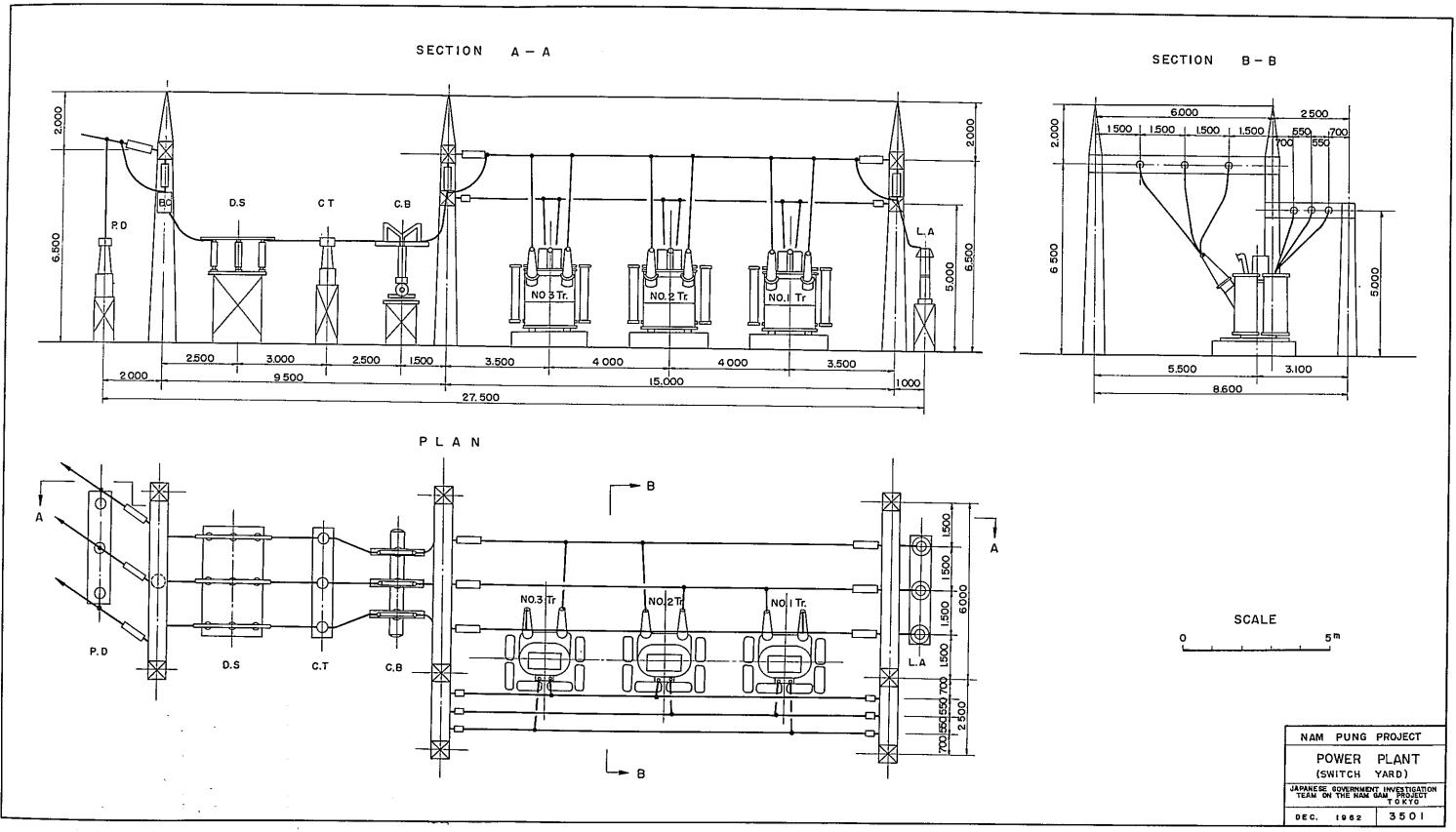
SYSTEM DIAGRAM

JAPANESE GOVERNMENT INVESTIGATION TEAM ON THE NAM GAM PROJECT TO KYO

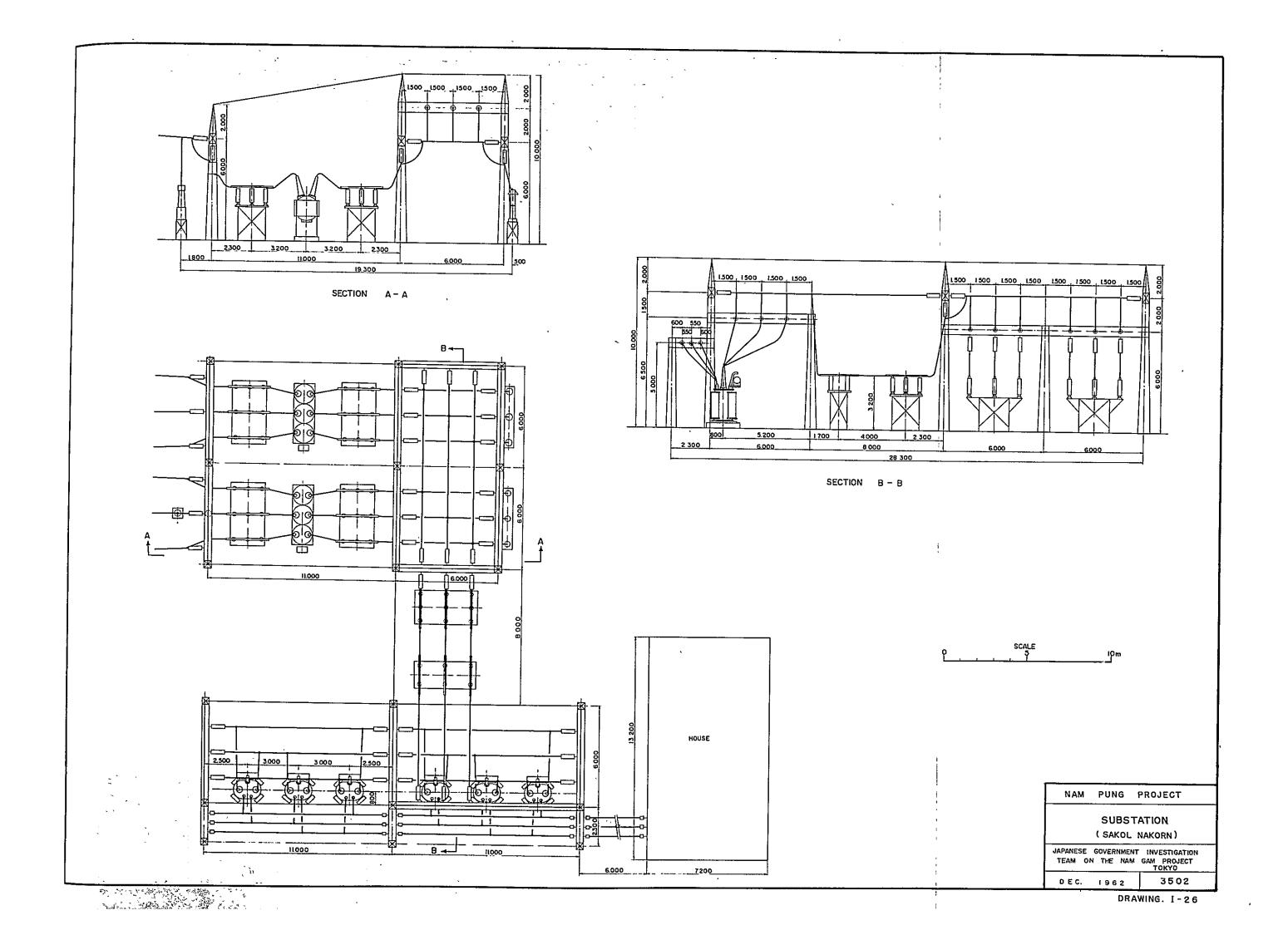
DEC. 1962 3402

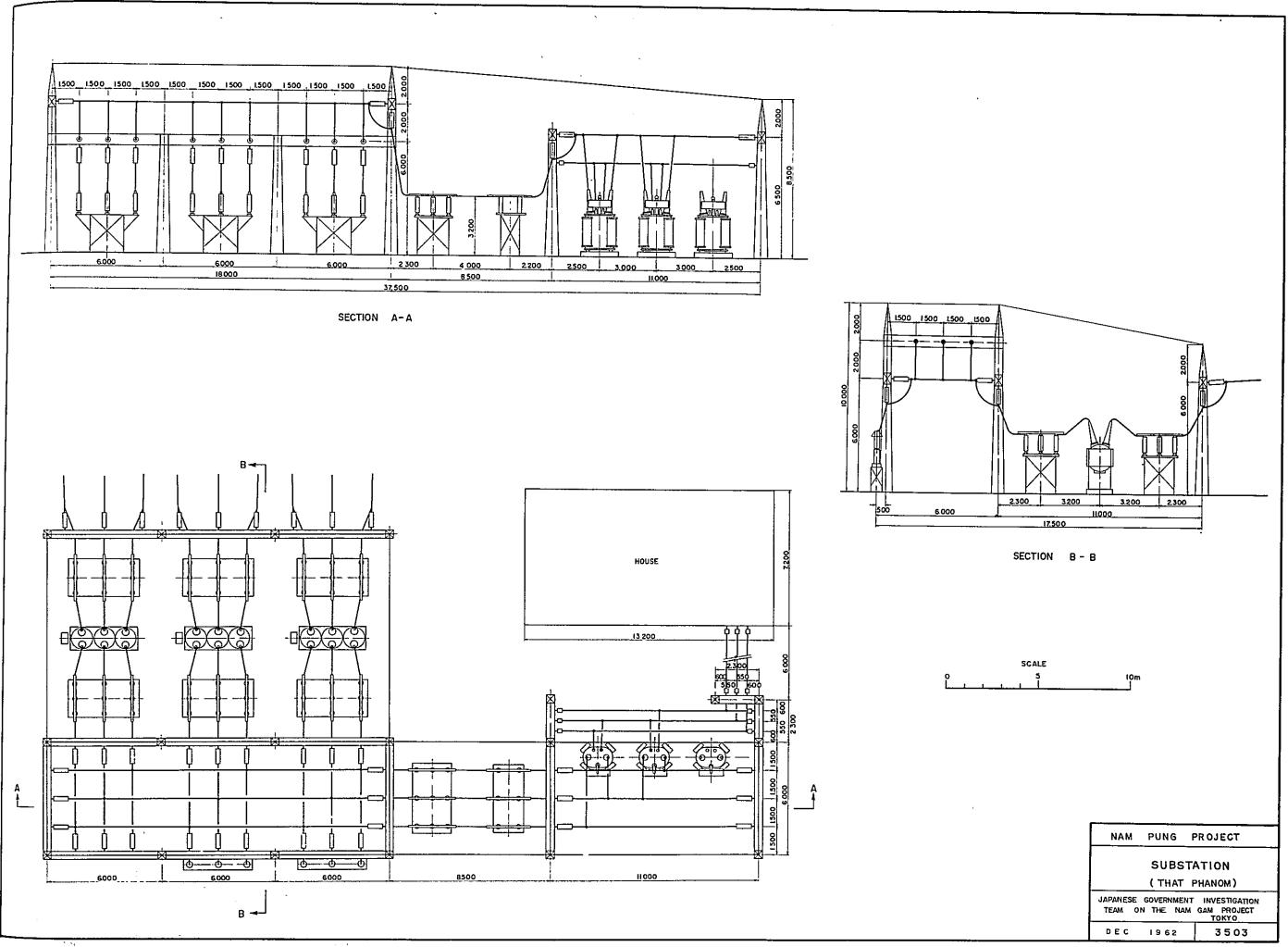


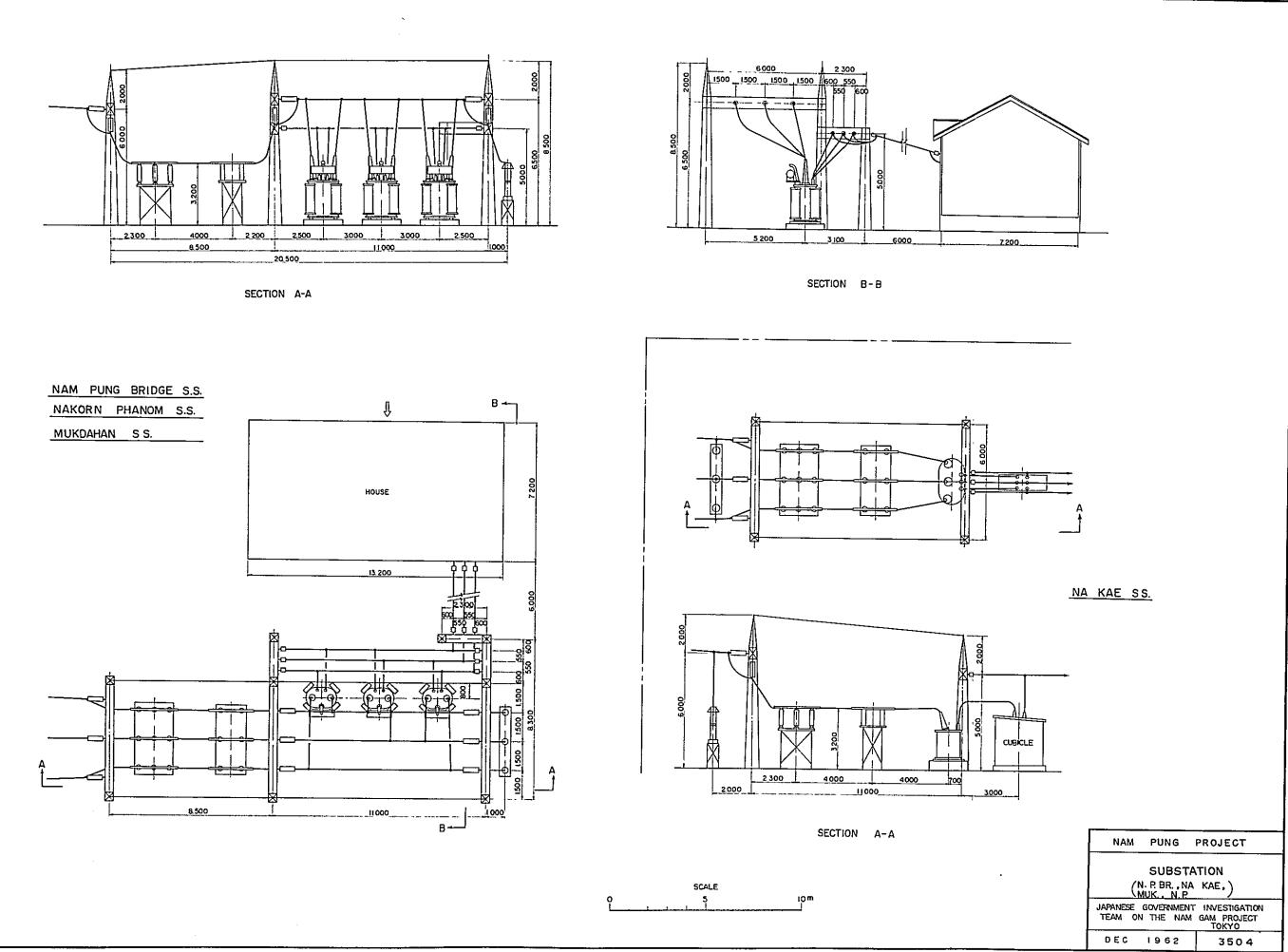




DRAWING 1-25





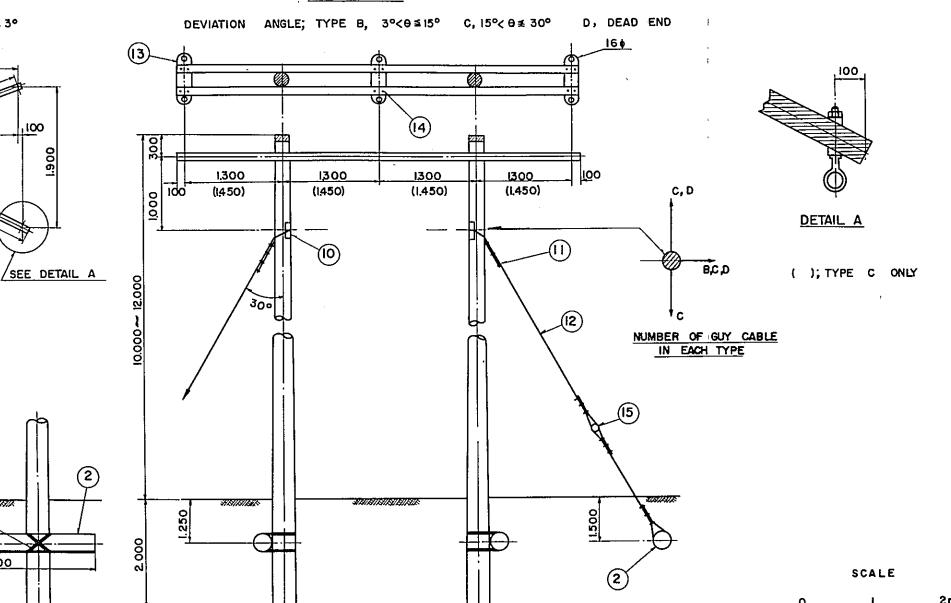


TYPE A

1200

DEVIATION 'ANGLE ; 0 # 3°

TYPE B. C.D.



DESCRIPTION OF DETAILS

- NO I. TREATED POLE
 - 2. LOG
 - BIND WIRE (4mm STEEL)
 - CROSS ARM (80 X 80 X L. WOOD)
 - CAP (STEEL)
 - 6. BOLT (19 4 300 mm)
 - 7. PLATE (6mm t. STEEL)
 - 8. BOLT (16 150mm)

- NO. 9 I BOLT
- 10 STAY HANGER (STEEL)
- II WIRE CLIP
- 12 STAY WIRE (GALVANAIZED STRANDED STEEL WIRE)
- 13. PLATE (16mm T. STEEL)
- 14. BOLT (16 4 150 mm)
- 15 CIRCULER SINBLE

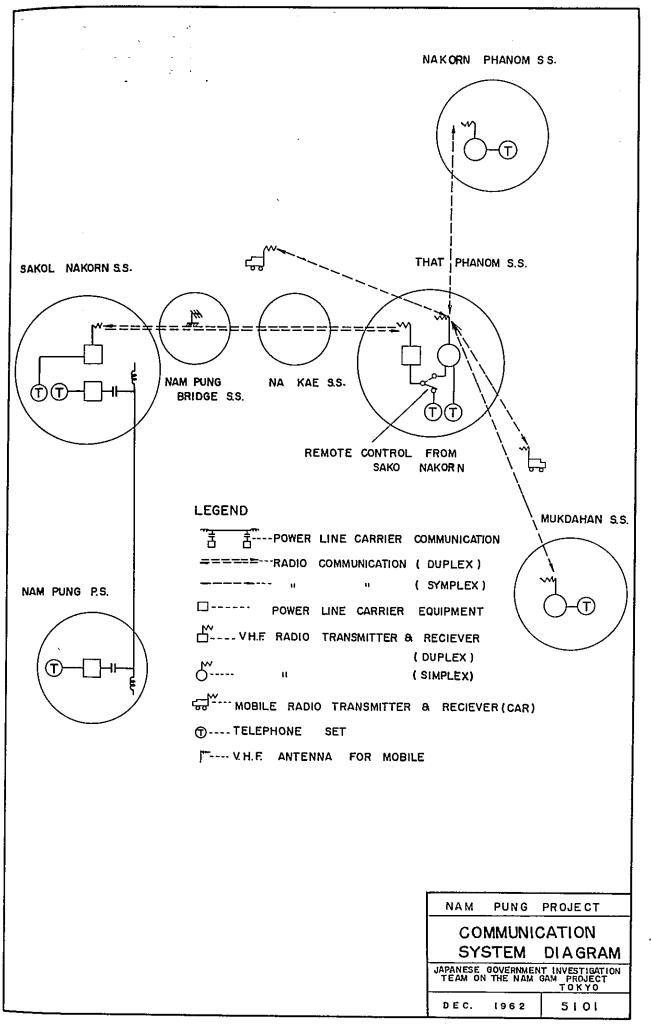
NAM PUNG PROJECT TYPICAL WOOD POLE

(69 KV) JAPANESE GOVERNMENT INVESTIGATION TEAM ON THE NAM GAM PROJECT TOKYO

DEC. 1962

DRAWING. I-29

สร้างเกล้า เกลา เรื่อง



[10] 電力供給料金の検討

Nam Pung 電力開発計画の工事費を原価算定に必要な項目に分類記載すると次のとおりとなる。

項	質 目		I		} 41			费	
5	۵.	Ş	3	. 1	4	2,	3	6	0
水路ならび	ドに発電所	4	3 1,	9	8	1,	1	Ħ	0
送電線なら (Sakol Na		4	3	6	9	3,	7	4	0
送電線なら (Nakorn I	びに変電所 Pahanom-Nukdahan まで)	\$	3	7	1	2,	5	0	0
all all	• •	\$	6,	5	2	9,	7	14	0

Nam Pung 電力は約50%をSakol Nakorn 市周辺で使用し、残りの約50%をMekong 河本流沿岸地区で使用することとなる。したがつてSakol Nakorn 以東の送電線は、その送電可能容量に比較して極めて利用率の悪い送電設備となる。この区間の送電線は将来の需要増を予想して、設備容量を決定しているので、他地区との送電連繋が完成するまではSakol Nakorn 以東送電線部分の工事費の金利を国家負担とした場合の数値も併せて試算した。

すなわち、金利を 5 %、慎却を含む経費率を 2 ~ 5 %とし、全経費を電力料金にて負担させれば電力料金は 3.5 6 ℃kWh となる。

しかし、農業開発が完了するまで、ダム工事費に対する経費のみを電力にて負担すれば、(此の費用は Nam Pung 貯水池の電力分担工事費に略匹敵する) 2.48 C/kWh となる。さらに Sakol Nakorn 以東の送電線の金利を除外すれば 2.24 C/kWh となる。

また農業用電力は, Sakol Nakorn 附近で使用されるので,この料金は Sakol Nakorn 渡しで 1.99 °/kWh 程度とし,一般料金は 2.5 °/kWh 程度とするのが適当であろう。

II. Nam Pung 灌溉計画予備設計書

A A	既	要				n –	1
В	構造物	かの 概	姕			11 –	2
(a)	頭	首	I			II –	2
	(1)	計画	水 位	およ	び調整水位	II -	2
	(2)	取	水	方	式	11 -	2
	(3)	۴ij	揷	操	作	II —	3
	(4)	基			健	II -	3
	(5)	水			pβ	II -	3
	(6)	床	固		I	п –	3
	(7)	護	岸		I	II -	3
(b)	揚	水	揚			II	4
	(1)	Nong	Ha n	第	1 揚水場	II -	14
	(2)	Ban 1	Lat :	Ju	揚 水 場	II -	4
(c)	水	Ē	各			II -	5
C 各	種計	算書				11 -	8
(a)	揚水	場所望	更動に	りの ;	計算	II -	8
	(1)	BuoN	Ha n	第	1 揚水場	II -	8
	(2)	Ban I	at j)u	锡水 場	11 -	8
(p)	サイ	ホンカ	、 理 i	† 笲 1	列	II ~	9
D I	事計	画およ	. U]	事:	选	п - 1	0
(a)	工事	計通	<u>11</u>			n - 1	0
(p)	主要	構造物	Ø			II - 1	1
	(1)	頭	首	-	I	II - 1	1
	(2)	揚	水	ŧ	71 20	II - 1	1
	(3)	水	路	-		п – 1	2

(c) 主要工事数量および工程表。

,(1) 主要工事数量

(2) 工 程 表

(d) 工 事 費

11 - 13

II - 13

II - 13

 $II - I_4$

表 目 次

表	表	<i>,</i> 頁
1 - 1	各水路別区間流量	II - 6
	水路の諸元	II - 7
II - 3	Nam Pung 灌溉計画予備設計工事費內訳	II - 14
	水路構造物,頭首工,工事費內訳	II - 1.5
I - 5	扮水場工事费内訳	II - 16
I - 6	土地改良工工事費内訳	II - 17

LIST OF FIGURES

Figure	Title	Pa ge
H - 1	Model Graph of Canal System	II - 6

LIST OF DRAWING

Drawing	Title		I	Page
II - 1 II - 2	Nan Pung Lo	ower Basin Area General Plan	91) II —	添 1.8
I - 3	Diversion Weir		,,	"
и — 4	Diversion Weir	Longitudinal Section	Ħ	Ħ
I – 5	*	Cross Section	H	"
II - 6	*	Pier	,,	#
II - 7	*	Bridge	#	Ħ
11 - 8	*	Left Side Intake	#	#
I - 9	*	Right Side Intake	#	"

п — 10	Diversion Weir	Leading Canal Diversion & D	Regulating Gate, irect Intake	I -	-78
II — 1 1	*	Leading Canal	Drop	"	,
II — 12	Nong Han No.1	Pumping Statio	n General Plan	<i>!</i> /	,
II — 1 3	*	n	Plan & Longitudinal Section	n	,
П—14	*	#	Pumping House Plan & Elevation	#	,
II-15	4	<i>u</i>	Pumping House Side View	#	•
II-16	*	H	Inlet Box Plan Cross Section	"	
II-17	Pumping Main (Profi]	Canal & 1'st le & Standard	Main Canal (1) Cross Section	"	,
II-18	1st Main Canal Profil	(2) , (3) le & Standard (cross Section.	#	ı
II — 19	2nd Main Canal Profil	& 3rd Main Car e & Standard (nal Cross Section	"	r
II - 2 0	Related Structu	res of Canals	Intake Gate	"	
II - 21	*	II	Turn Out	#	,
II - 2 2	*	#	Regulating Gate Type (1)	"	,
ii − 2 3	*	"	// Type (2)	"	,
II — 2 4	*	"	Concrete Box Siphon & Pipe Siphon	IJ	,
II — 2 5	*	Н	'Canal Spillway & Box Culvert	"	•

Nam Pung 灌漑計画予備設計書

本計画地域に関する,農業開発計画については他地域との関連において,報告 書本文 E 頃に記述したので,本設計書には Nam Pung 下流地区の施設および構造 物の設計面に重点をおき記載する。

Nam Pung 下流地区の対象面積は10,000 ha で,その内訳は既成水田9,000 ha 樹林地を開拓した畑1,000 ha である。頭首工より取水して 灌漑する耕地は,水田7,237.6 ha ,畑785.2 ha 計8,022.8 ha である。また,頭首工より取水しないで,もつばら Nong Han 湖水を用水源とする耕地は、水、田、1,762.4 ha ,畑214.8 ha 計1,977.2 ha である。

頭首工よりの取水により灌漑する耕地の内,214.8 ha の畑地は標高が高いので、Ban Lat Du に揚水場を設けて揚水灌漑を行う。

本地区における主要構造物は,頭首工,揚水場,水路である。頭首工は Nam pung Bridge 下流約700 mの地点に建設し,Nong Han 湖 の南岸 Ban Tha Wat と Ban Yang At のほぼ中間に Nong Han 第1 揚水場を設ける。頭首工からの右岸取付水路(延長217m)は,第1 幹線水路(延長23 km),第3 幹線水路(延長7 km),および揚水幹線水路(延長7.2 km)に連る。

主要構造物の設計は用水計画に基き、頭首工、揚水場、水路等がそれぞれその機能を充分発揮し、また相互に効率的な関連機能を保つようにおのおのの諸元を決定した。

工事費は「水路,構造物,頭首工工事費」「揚水場工事費」「土地改良工工事費」でとに積算し、それぞれに、仮設備費(直接工事費と、機器損料の合計の15%)、および諸経費(直接工事費,機器損料、仮設備費合計の20%)を見込んだ。

添付図面には, Nam Pung 下流地区の頭首工, Nong Han 第1 揚水場,各水路 縦断図のほか,制水門,分水門,暗渠,サイホン等の代表的構造図を示す。

B 構造物の概要

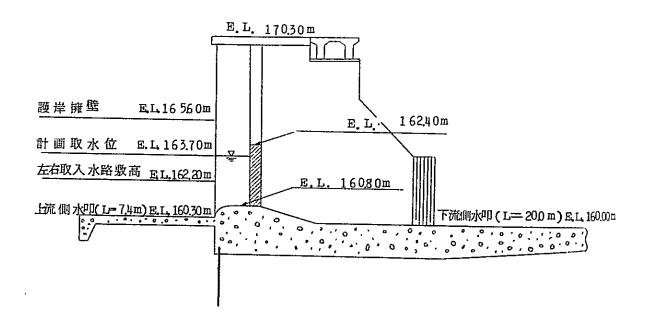
(a) 頭 首 工

河状が安定し、また河巾の狭小な場所で、しかも 灌漑地域に対しても、元分な 落差を有する地点をえらび、3 連の可 動堰を建設する、堰長は 3.7.5 m, ℓ ヤー高は 1.0.0 m, ピャー巾は 2.5 m であり、コンクリート 量は約 4.5.0 0 m² である。

(1) 計画取水位および調整水位

本頭首工は、雨期における、洪水を支障なく、流下させるため、巾負100m、高3.4mの油圧式ローラーゲート3連よりなる可動堰を設けてれにより計画取水位(E.L.163.70m)に対する水位調節を行なう。

また,ゲートを全閉して水位を E.L. 1 6 4.2 0 m まで上昇させる $C \geq E$ より 1 0 0,000 0 m 3 の水を貯溜する $C \geq E$ ができ,発電放流水を平均して ξ 用する $C \geq E$ 可能となる。



(2) 取水方式

頭首工築造予定箇所の河状よりして,両岸取水方式が可能である。 左岸取水; 巾負2.50m,高さ1.80m油圧式スルースゲート1連により 最大取水量2.66m³/s の取水を行なう。なお取入敷高はELL 16220mとする。

右岸取水; 巾員 2.40 m , 高 1.80 m , 油圧式スルースゲート 3 連により 最大取水量 8.00 m ³/s の取水を行なう。なお取水敷高は同じ く E. L. 1 6 2.20 m とする。

13) 門扉操作

頭首工の第1ピヤー上に操作室を設け、油圧速隔操作方式により本体および左右取入水門の門扉を操作することが出来るようにした。

(4) 基 礎

ピヤーの基礎は直径300 mm, 長さ9.00 mのスパイラル スチール パイルで補強し,砂質地盤の彦透性を滅殺するため,基礎に長さ6.50~7.50 mの シートパイルを打ち込むことにした。

(5) 水 叩

水叩の長さを決定するため、下記方法を用いた。

L = CH.

L: 浸透路長 m

C: 地盤の種類による係数

本頭首工の場合は,粗粒砂であるのでC=12

H: 上下流の水位差 H= 4.2 m

 $\therefore L = 12 \times 4.2 \pm 50 \text{ m}$

上流側水叩は長さ 7.40 m, 厚さ 0.5 m と し, 下流側には, 延長 2 2.0 m, 厚さ 1.70 ~ 1.00 mのコンクリート水叩を設ける。

(6) 床固工

下流側水叩につづく48.0mの区間にわたり、コンクリートプロックをさらにその下流60.35mに、拾石工を施し、全延長108.35mの床間工を設ける。

(7) 護 岸 工

頭首工の下流,左岸122m,右岸148mにわたり 護岸擁壁を設けて,河流の左折に対処することとした。

(b) 揚 水 場

--

- (1) Nong Han 第1 揚水場
 - (1) 最大揚水量および運転時間

Nam Pung 下流地区の用水計画(報告書Eの(N)参照) に基き、成大必要素水量は 1,954×10³m³/5daysであるので、1日のポンプ運転時間を16時間とし、最大単位揚水量(Q)は407m³/min とした。

(ii) 揚 程

吸込側水面高は,Nong Han 湖計画 最低水位標高 E.L. 155.50 nであり,吐出側水面高は,水路計画より,標高 E.L. 163.60 mが必要である。

したがつて、実場程は 8.10 mとなるが、これに各種の損失水弱約 1.60 mを加えて、ポンプの総 揚程(H)は 9.70 mとした。

- (III) ポンプの型式および台数ポンプは製作上の問題,使用上の利点を考慮して,2台に分け、口径1,200mmの両吸込渦巻型ポンプを採用した。
- (IV) 原動機および付属設備

原動機は 6,000 V 高圧電動機 2 台を使用すること 3 し,そのほか,欄動用真空ボンブ,冷却用ボンプ等付属設備一式を備えること 3 する。

- (2) Ban Lat Du 揚水場
 - (I) 最大揚水量, および運転時間

最大必要揚水量 7 4 × 1 0 ^{3 m³}/5days

最大単位 揚水 量(Q) 1 6 m ⁵/min

1 日 運転時間 1 6 Hrs

(ii) 揚 程

実 揚 程 8.0 m

損失水頭 20m

総 揚 程 10.0 m

(iii) ポンプの型式 および台数

型 式 両吸込渦巻型ポンプ 口径 2 5 0 mm

台, 数 2 台

(w) 原動機および付属設備

原動機は400 V,電動機2台を使用し、そのほか、付属設備一式を備えることとする。

(c) 水 路

計画基準年(1959年) 10月の最大必要水量(4,604×10^{3 m³}/5days)をもといして、各幹線水路に対する単位用水量および区間流量を算定すれば Fig. II-1、表 II-1のとおりである。

なお、この場合の水田および畑の日用水量は10.0 mm/day, 4.4 mm/day であり、また水路の流送損失量は、各区間の水路延長と流量の相乗積に比例すると仮定し、計算すると Fig. 1 − 1のとおりである。

全流送損失量は全必要水量の20%とした。

右岸側頭首工取水量が $8.00 \, \mathrm{m}^{3}/\mathrm{s}$ に至らない場合には,第1 および第3 幹線水路により 灌漑する 耕地に 対し, 揚水幹線水路を通じて, Nong Han 湖水を最高 $4.12 \, \mathrm{m}^{5}/\mathrm{s}$ まで補給することが出来るようにした。

各幹線水路は、土質および施工の難易を勘案して、盛土部分は側法1:2の アスフアルト・ライニングを施した台形断面とするが、切土部分は側法1:2 の台形土水路とする。各幹線水路の総延長に対する、アスファルト・ライニン グ長をあげれば次のとおりである。

第 1 幹線水路 23,000 第 3 幹線水路 4,300 7,0:00

第 2 幹線水路 1,250 揚水幹線水路 7,200

下段: 水路全延長,上段: アスファルト延長 単位(m)

また、各幹線水路には添付設計図に示す如く、分水工、制水門、余水吐、暗渠およびサイホンを設ける。

水路内の流速および流量はManning 公式を用い、アスファルトライニング水路の粗度係数は 0.015,土水路の粗度係数は 0.030を採用した。

各水路の標準断面は添付設計図および表Ⅱ-2のとおりである。

表-II-1 各水路別区間流量

第1 幹線水路

分岐点	支配面發	分水量	流過量
6	ha	m ³ /s	m³/s
7	4 4 5.4	0.52	5.19
			4.6 0
(8)	7 4 7.4	0.87	3.49
9	2 5 2.3	0.29	3.1 6
(10)	269.4	0.31	
(11)	9 4 7.4	1,10	2.8 4
			1.48
(12)	387.7	0.45	0.98
13	690.0	0.80	
計	3,7 3 9.6		

第2.幹線水路

分岐点	支配面積	分水量	流過量
頭首工	ha	m ³ /s	m ³ /s
(17)	7 3 8.2	0.85	266
(18)	186.7	0,22	1.70
19	108.3	0.13	1.4 1
20	4412	0.51	1.26
(21)	465.6	0, 54	0,68
計	1,940.0		

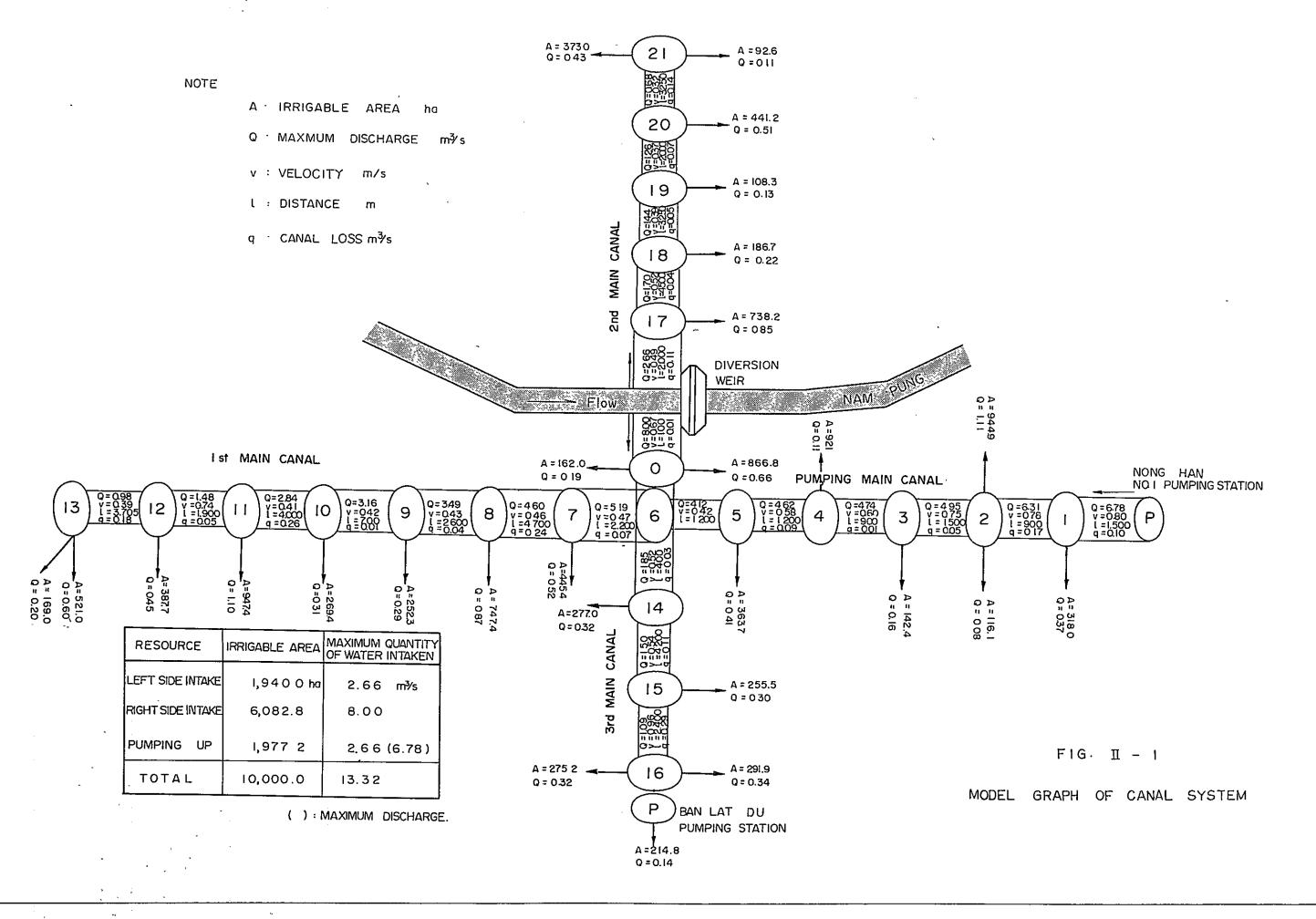
第3幹線水路

分岐点	支配面積	分水量	流過量
頭首工	ha	m ⁵ /s	m³/s
0	1,028.8	0.85	8.00
(6)*	3.7 3 9.6	5.1 9	7.1 5
_			1.85
14	277.0	0.32	1,50
(15)	2 5 5.5	0.30	1,09
16	781.9	0.80	1.00
<u> </u>			
計	6,082.8		

揚水幹線水路

分岐点	支配面積	分水量	流過量
第 1 揚水場	ha	m³/s	m³/s
120 / 30	318,0	0.37	678
(2)	1,061.0	1,19	631
			4.95
(3)	1 4 2.4	0.16	4.74
(4)	92.1	0.11	462
(5)	363.7	0.41	4,12
6			
			1
計	1,977.2		i pen iliai

※ 第1幹線水路へ分水



and the second and the second and the second

表-11-2 水路の諸元 ・

ax	区間	a 1	a 2	ъ	c	đ.	I	v	Q	ライニンダ
	6~T	3.0 0	2,0 m	1,00 m	0.30	2.1 6	1:5,500	0.4 7	5.1 ³ /9 ⁸	土
第1	⑦~⑧	3.00	2.00	0.70	0.30	1.60	1:5,500	0.77	4.6 0	アスファルト
幹線	10 ~ 11	3.0 0	2,00	0.70	0.30	1.33	1:5,500	0.73	2.8 4	アスフアルト
水路	ฬ~	1,50	1,50	0.70	0.30	0.99	1:3,000	0.39	0.98	土
为 2	頭~17	3.00	2.0 0	1.00	0.30	1.65	1:5500	0.49	2.66	土
才 線 於路	19-20	1.50	1.50	0.70	0.30	0.87	1:4,000	0.62	1.20	アスフアルト
オる幹線	6~0	2.0 0	1.5 0.	1.00	0.30	1,28	1:4,000	0, 52	1.85	土
水路	(4)~(5)	2.0 0	1.50	1,00	0.30	0.73	1:2,000	0.88	1.50	アスフアルト
楊水	P~1	3.00	2.0 0	1.00	0.30	1.85	1:6,500	0.80	6.78	アスフアルト
幹線水路	5~6	3.00	2,0 0	1.0 0	0.30	2.0 0	1:6,500	0.42	4.12	土

(注) Manning 公式 $v = \frac{1}{n} \cdot R \%$ · I $\frac{1}{n}$

n; 粗度係数 { アスフアルト部分 n = 0.015 土 部 分 n = 0.030

R: 径 探

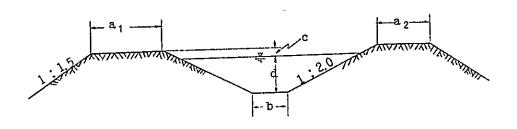
1: 勾配

a₁ a₂; 左,右天端巾

b; 水路底巾

c; 余裕高

d: 水 深



c 各種計算費

- (a) 揚水場所要動力の計算
- . (1) Nong Han 第 1 揭水場

ポンプ1台につき、WHP =
$$\frac{\mathrm{r} \left(\frac{\mathrm{Q}}{2}\right)\mathrm{H}}{4,500}$$
 \Rightarrow 439 P

$$S H P = \frac{WHP}{\eta_P} = 549 P$$

RHP=
$$\frac{SHP}{\eta_g}$$
 × e = 665H (\neq 475kW)

SHP: 軸馬力
RHP: 所要馬力
r : 揚水の比重 1,000 kg/m 3

7p: ボンブ効率 0.80

7g: ギャー伝達効率 0.95

したがつて,付属設備を含むポンプ1台当りの所要動力は500kw なり, Nong Han 第1 揚水場の総設備動力は1,000kW とする。

Ban Lat Du 揚水場 (2)

ポンプ 1 台につき 、
$$WHP = \frac{r(\frac{Q}{2})H}{4,500} \div 18HP$$

$$SHP = \frac{WHP}{0.74} \div 24P$$

$$RHP = \frac{SHP}{\eta_g} \times e = 29 P = 21 kW$$

Ban Lat Du 揚水場設備動力は50kW とする。

(b) サイホン水理計算例

第1幹線水路サイホン

管内流速 V₂=103 m/s

(3) 流出口損失水頭
$$n_2 = f_2 \cdot \frac{v_2^2}{2g}$$
, $f_2 = 1.0$

(5) 移行部損失水頭

断面縮少
$$h_4 = f_4 \cdot \frac{V_2^2 - V_1^2}{2g}$$
, $f_4 = 0.2$

断面拡大
$$n_5 = f_5 \cdot \frac{v_2^2 - v_3^2}{25}$$
 , $f_5 = 0.3$

$$v_1 = v_3 = 0.7 \, \mu \text{ .m/s}$$
 ,

(6) 全所要水頭(H)

$$H = h_f + h_1 + h_2 + 2h_3 + h_4 + h_5 = 0.877 m$$

D. 工事計画および工事費

(a) 工事計画

・工事は事業効果を早くあげるため,2年半で完了する計画とした。

このため重土工機械を充分活用するものとする。

後述するように、この地区においては水路築造のために要する盛土量は非市に多い。したがつて、土取場の選定は重要な問題である。がいして、この地区は平担地であり、土取場適地は非常に少い。今回は図上で土取場の位置を選定して、次のとおりとした。

第 1 幹線水路地区	Ban Na Mon,Ban Na Kung 付近	2ケ所
第2幹線水路地区	Ban Nong Mukula,Ban Phon Yang Kham 付近	2 ケ所
第3幹線水路地区	Ban Nong I Kom 付近	1 ケ所
揚 水 幹 綠 水 路 地 区	Ban Phon Yong Kham 付近	1 ケ所

工事に使用する主要建設協械の必要台数は、次のとおりである。

プルドーザ (10 t)	2 3 台
アタツチメント(プレード板,プラウ,デイスクハロー,レーキ)	10組
ブルドーザ(17t)	6 台
アタツチメント(プレード板,レーキ)	6 組
キャリオール。スクレーパー(6.1 m³ 積)	' 8 台
万能堀削機およびアタッチメント (0.6 m³)	7 台
タンピング・ローラ(復胴1連)	6 台
ダンプカー(5t積)	8 台
ダンプカー(7t積)	6 8 台
モーター。グレーダー(6 t)	2 台
バッチャ ー。 プラット	1 基
アシテーター。カー (4 m³ 積)	5 台

(1) 主要構造物

榠

付

設備

1 ケ所 工 首 頭 (1) · 連 油圧式ローラーゲート (巾10m,高34m) 右岸取入水門,油圧式スルースゲート(巾24m,高18m) 左岸取入水門,油圧式スルースゲート (巾25m,高18m) 1 連 右岸取付水路(巾5m、高2.3m、3面コンクリート) 延長217m 1 ケ所 右岸取付水路構造物落差工 (落差1.0 m) 1 ケ所 分水 工 水場 (2) 揚 (|) Nong Han 第1 揚水場設備 2 台 口径1,200 mm 両吸込型渦巻ポンプ 6,000V高圧電動機 台 式 付 属 設 備 Ban Lat Du 揚水場設備 (II)台 口径250 mm 両吸込渦巻型ポンプ 台 400 0 0 電動機

1 式

(3) 水 路 工

名 称	第1幹線水路	第2幹線水路	第3幹線水路	揚水幹線水路	合 計
アースライニング 水路 m	1 5,3 2 0	13,750	2,700	5,950	37,720
アスフアルトライニング水路 加	7,680	1,250	4,300	1,250	1 4,4 80
制 水 門 (大型)ケ所	6	0	0	1	7
制水門(小型)が所	0	ц	. 0	0	Į.
	13	4	3	5	25
	20	10	7	7	44
直接収水工 ケ所パイプサイホンエ ケ所			,	0	7 4
$D = 1.000 mm \ell = 50 m$	1	0	0	}	1
ν D=1, 1 0 0 mm ℓ =5 0m ν	0	0	1	0	1
D = 1, 1 0 0 mm L = 7 0m	1	0	0	0	1
$p = 1, 100 mm \ell = 900^{m}$	1	0	0	,0	1
" D=1,200 mm ℓ=50m"	0	1	2	0	3,
D = 1, 3 0 0 mm	0	2	0	0	2
ボックスサイホンエ / 22m×2.0m <i>是</i> =50m /	3	0	0	. 0	3
$2.2 m \times 2.0 m \ell = 200 m \phi$	2	0	0	0	2
2.2 m× 2.2 m L= 5 0 m *	. 5	0	0	0	5
1.6 m× 1.8 m g= 50 m *	0	1	0	0] 1
	1	0	0	0	1
1.8m×2.0m 2 速 <i>l</i> =510 ⁿ /	1 -	0	0	0	1
18m×21m 2 速 l=200m ²		0	0	0	1
17m×14m 1 速 £=200m ²	6	1 4	3	1	14
水路余水吐〃		Ì	3	4	20
道路,橋々	-	5			
農 道 橋 /	2 2	4	6	10	42

(c) 主要工事数量および工程表

(1) 主要工事数量

水路工,構造物,頭首工および揚水場などの土工量,コンクリート量はおおむね次のとおりである。 (これには土地改良工は含まない。)

1. 表土はき取

2 7 8, 0 0 0 m³

2. 堀 削

2 4 5, 0 0 0 m³

3. 盛 土 盘

7 6 3, 0 0 0 m³

4. 鉄筋コンクリート量

1 2, 0 0 0 m^3

5. 無筋コンクリート量

 $3, 0 0 0 m^3$

(2) 工 程 装

工程表は次のとおりである。

年				第			1			Æ	F					第	;		2			年	:			第	3	, <i>4</i>	¥			備	考
工程別	月	1	2	3	4	5	6	7	8	9) 10	1	1 1	2 1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6		
頭 首	I	_									1	8	ケー	月十		-																	
揚水	場									+	2	7	を	月十																			
第一幹線水路	· 関係			7	水	各.	E 		<u>7</u>	<u>ァ</u> ー	月	1	1	1	1					=	±;	也在	- と	良.		\ 	ケ 	月	-	-			
第二幹線	"	-		:	k.	格.	<u> </u>	 -	3		月		-		1	1							Ŧ	W.	娃		5.	ر ر	月				
まる 第三幹線	"	-		 		-		-		+					+	北下	<u>-</u>	L 7	<u> </u>	月十		+	十	H Heiri	火	- 	- -9-	十 ケ. 十	F	+	-		
他揚水幹線	4	-	+	-	-		+		1	<u> </u> 	水	各.	T.	1	3 /s -	-\; -\	1	-	<u> </u>	 	1	+	i T	运 十	強十	主 十	9?	57	自		1		

(d) 工 事 費

所要工事費は次のとおりである。(1 \$ = 3 6 0 円 = 2 0.7 5 Baht)
表-Ⅱ-3 Nam Pung 灌漑計画予備設計工事費内訳

名		利	ï	工事费	费。工	の内訳、	摘要
				บร\$	外 貨 U.S.\$	現地通貨 Baht	x
水路	,構造	物,頭首	т.	4,178,222	2,563,000	33,515,856	表-11-4额
揚	水		場	947,888	713,305	4,867,597	表-11-5舞
土	地 改	良	エ	1,739,944	582,472	24,017,543	表-11-63年
	音			6,866,054	3,8 5 8,7 7 7	62,400,996	
予	備		費	686,611	385,889	6,239,983	,
累	<u> </u>	計	t	7,552,665	4,2 4 4,6 6 6	68,640,979	
***	経	费		552,695	378,222	3,620,314	
	調 査	設計	费	271,166	271,166	o	
	施工	監 督	費	107,056	107,956	0	<u>.</u>
	Tha:	国 経	费	174,473	, 0	3,620,314	
	累	音		8,105,360	4,622,888	72261,293	<u> </u>
建	設	利	息	650,670	371,077	5,801,534	
					·		ļ
合		計	 	8,756,030	4,993,965	78,062,827	
			-1				

表-11-4 幹線水路, 構造物, 頭首工工事費內訳

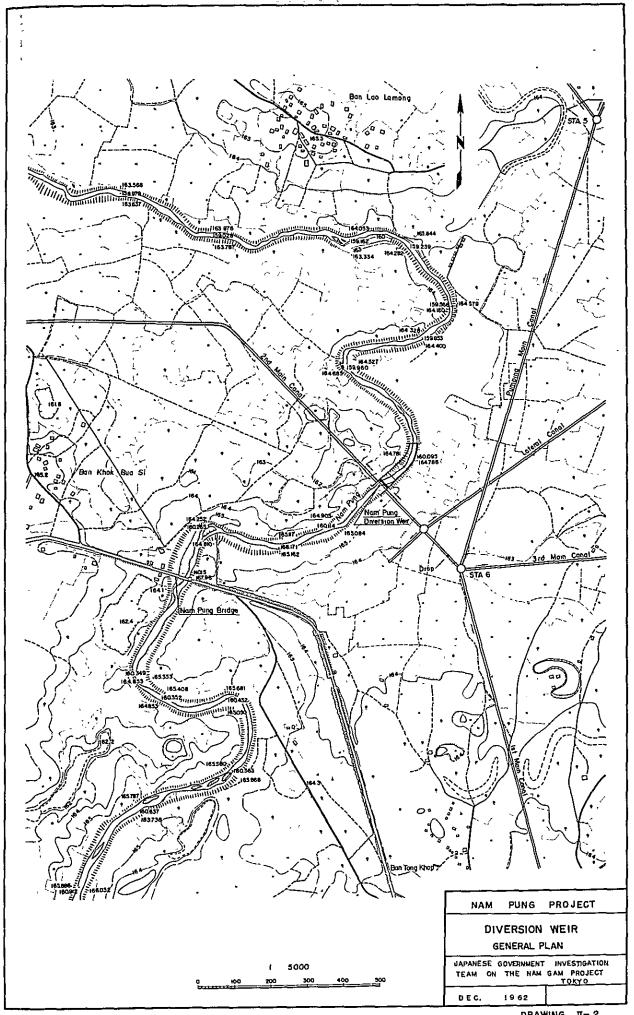
2	··	称	工事费	工事费		摘 要
1	a 	7.3.	บ.ร์.\$	外 U.S.\$	現地通貨 Baht	
直	接工	登 得	2,315,750	927,611	28,803,884	
	第 1 幹	: 綠 水 路 工	1,064,028	3 9 6, 9 1 7	1 3,8 4 2,5 5 3	
	第 2 幹	線水路工	316,056	129,083	3,879,690	
	第3幹	線水路工	179972	74,472	2,189,125	
	揚水幹	線水路工	332,194	1 4 4, 3 0 6	3,898,676	
	小 .	計	1,892,250	744,778	23,810,044	
	取	水 堰	3 3 7,3 6 1	134,583	4,207,644	
	取 た	力 水 路	86,139	48,250	786,196	
	小	計	4 2 3, 5 0 0	182,833	4,993,840	
畏	器	損 料	7 1 1, 9 4 4	711,944	0	
仮	設	備 費	454,166	227,083	4,711,972	
洲	Æ	逢 费	6 9 6, 3 6 2	6 9 6, 3 6 2	0	
4	合	計	4,178,222	2,563,000	3 3, 5 1 5, 8 5 6	

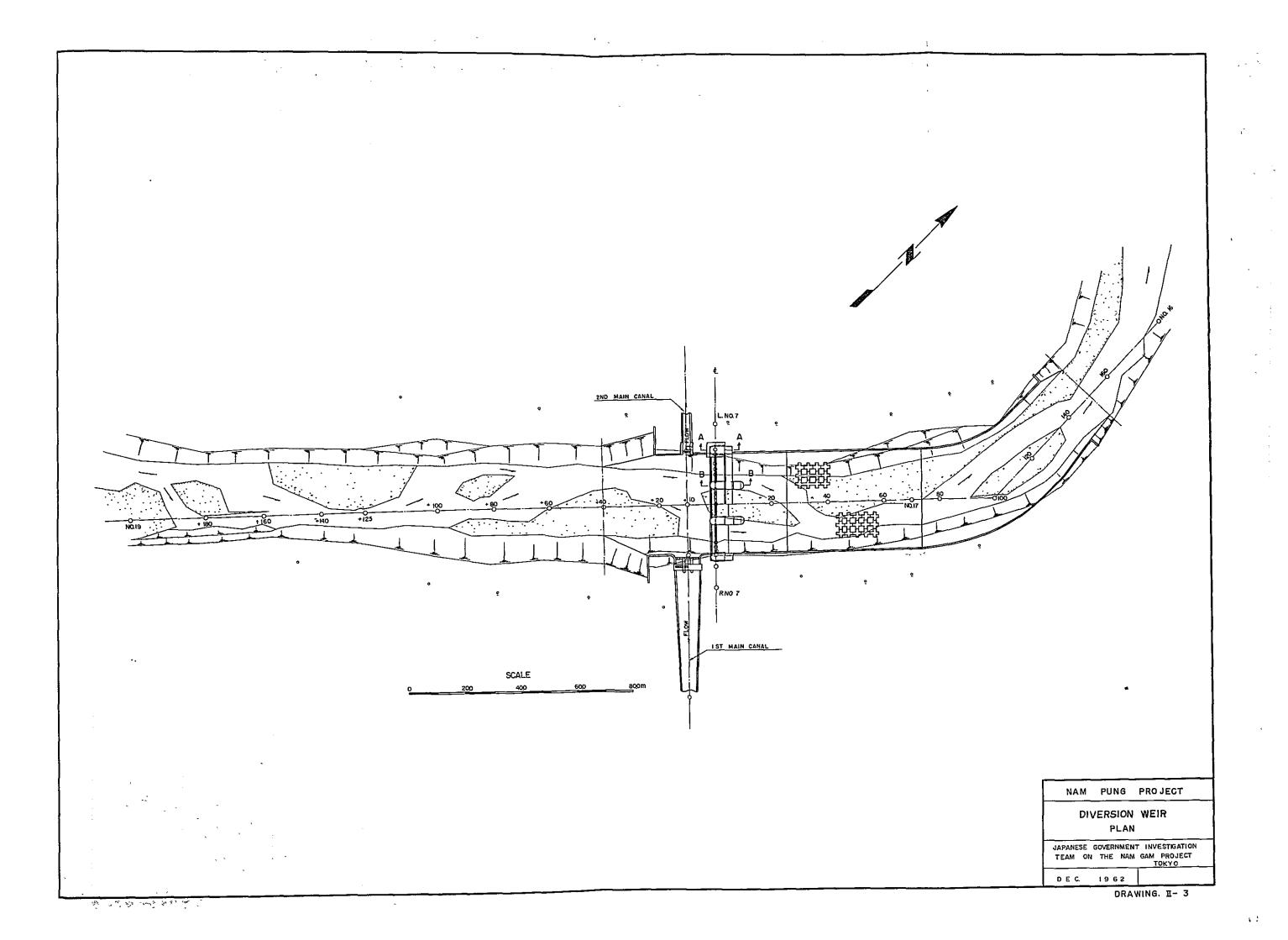
表一Ⅱ-5 揭水場工事費内訳

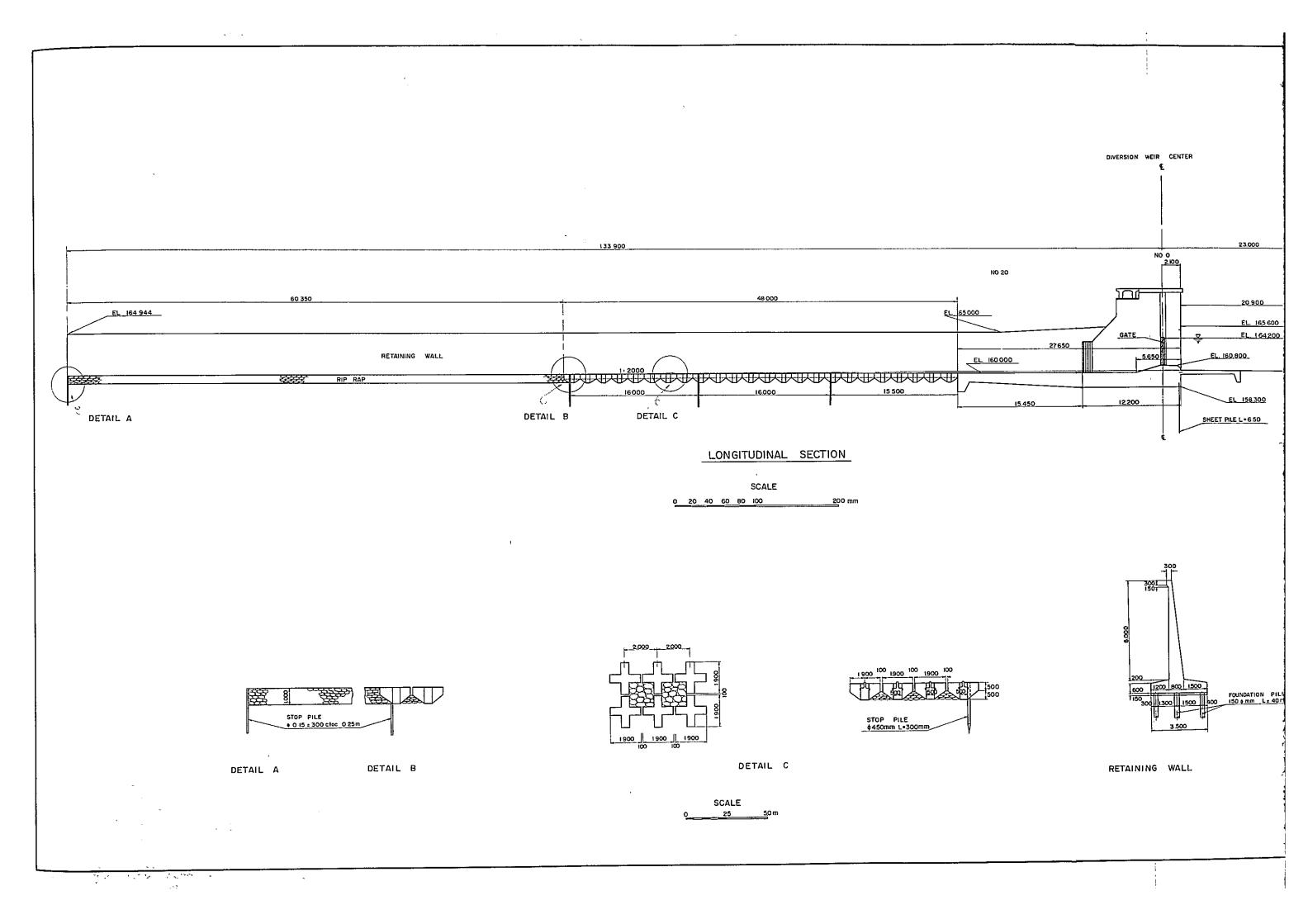
<u> </u>	77.		工事費	費 事 要	の内訳	-	
名	称		u.s. \$	外 货 U.S. \$	現地通貨 Bant	摘	要 .
直	接 工 事	費	66 1,6 9 4	478,611	3,7 9 8,9 7 2		
	Nong Han 第 1 . 揚 . 水	場	512611	374,611	2,863,500		,
	Ban Lat 揚 水	Du 場	1 2 5,0 8 3	96,000	603,472		
	送電線工事	費	2 4,0 0 0	8,000	3 3 2, 0 0 0		
機	器 損	枓	2 5,1 9 4	2 5,1 9 4	0		
仮	設 備	費	103,028	5 1, 5 2 8	1,0 6 8,6 2 5		
諸	経	費	1 5 7,9 7 2	1 5 7,9 7 2	0		
	合 討	†	9 4 7,8 8 8	713,305	4,867,597		

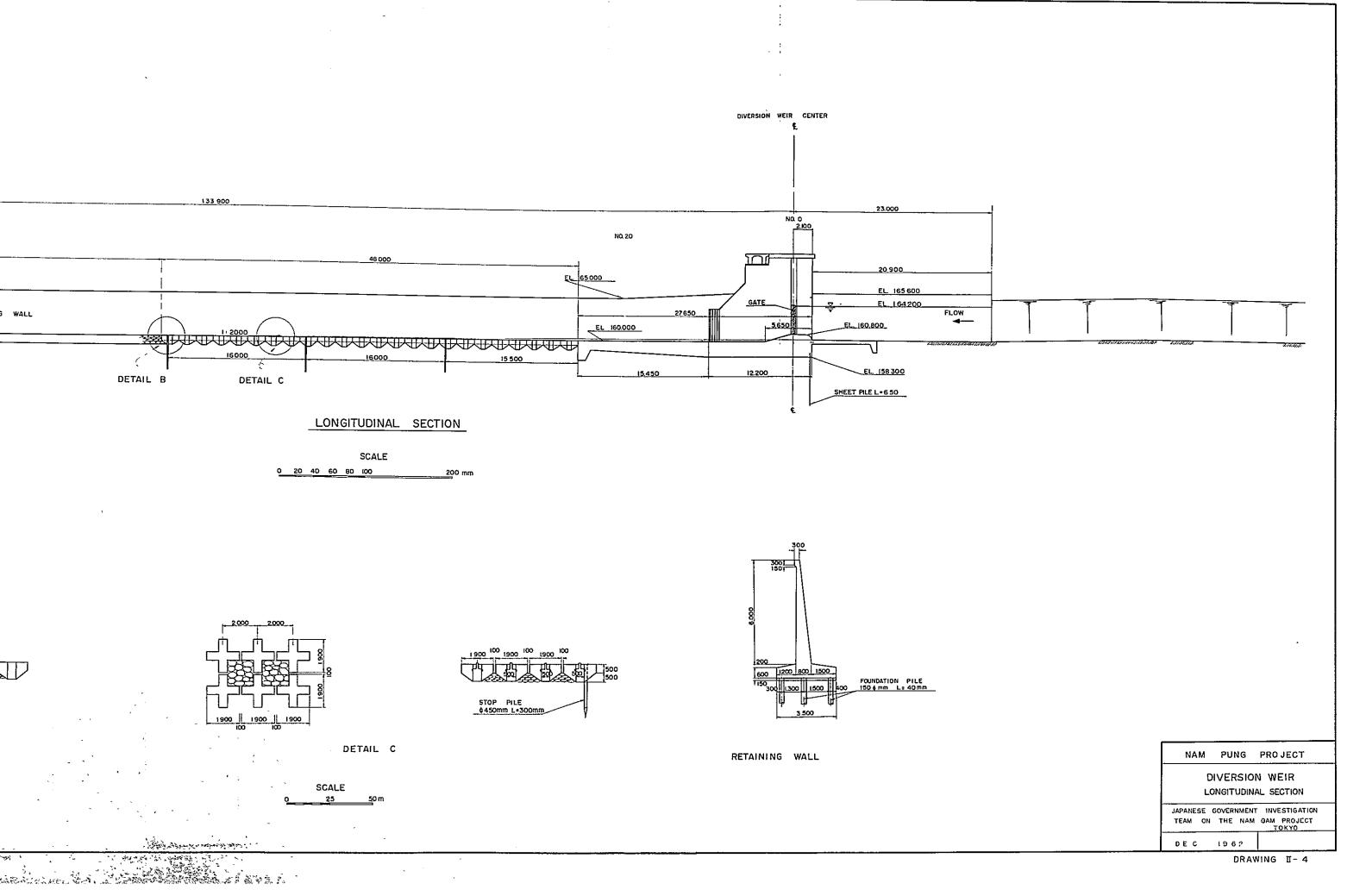
表-Ⅱ-6 土地改良工工事费内訳

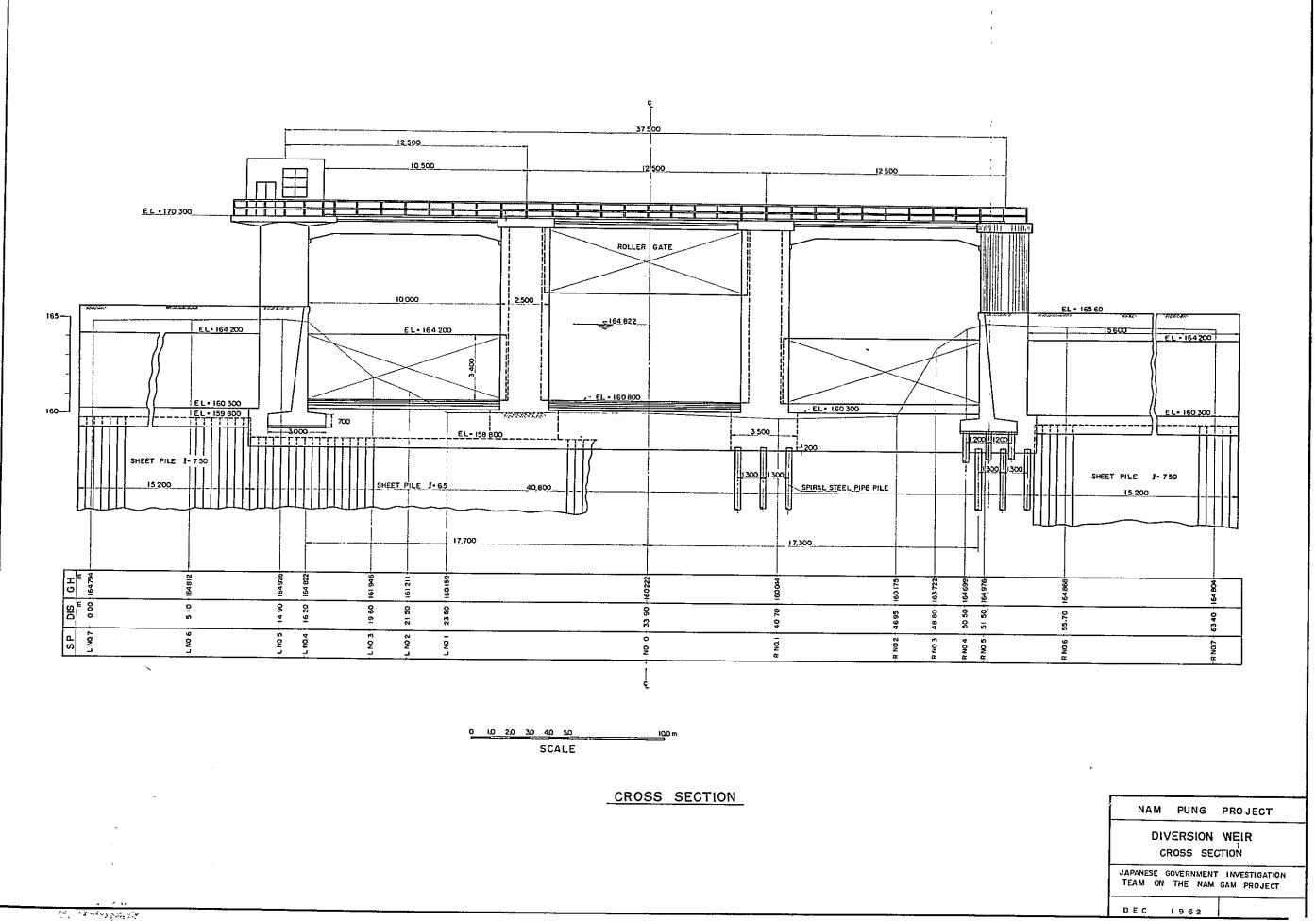
Z		·	称	工 事 費 U.S.\$	工 事 費 外 貨 U.S.\$	の内訳 現地通貨 Baht	摘 要
Ē	接	工。事	費	1,158,417	95.500	22,055,527	
Company of the Compan	用水豆地。	支線排水 区 内 词	支線 首路	1,000,000	0	2 0, 7 5 0,0 0 0	
and the second second second	開	畑	I	158,417	9 5, 5 0 0	1, 3 0 5, 5 2 7	
摄	器	損	料	102,417	102,417	0	
反	設	備	費	189,110	94,555	1,962,016	
121 121		経	費	290,000	290,000	0	
and the second s	合	Î	:	1,739,944	582,472	24,017,543	



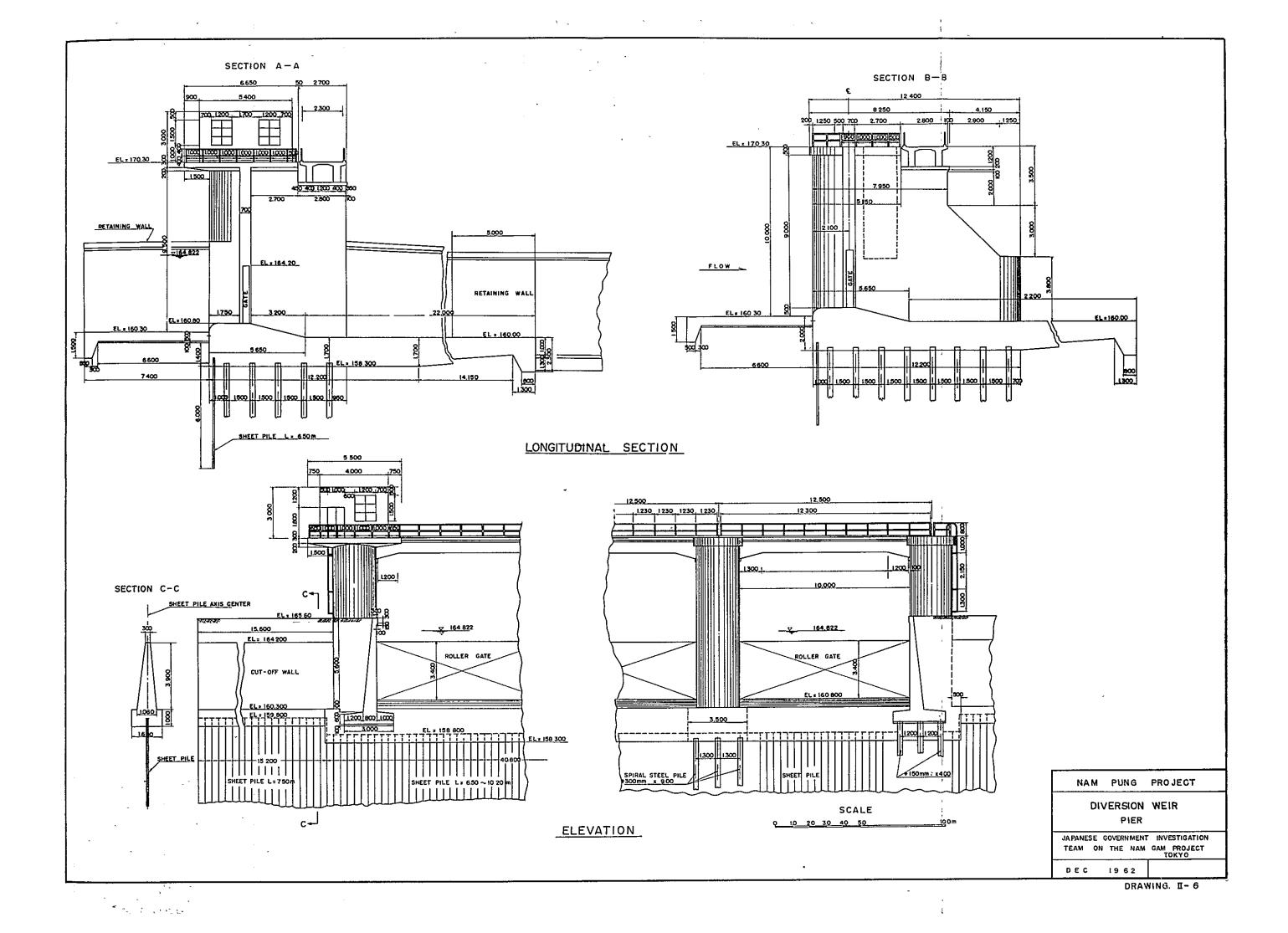


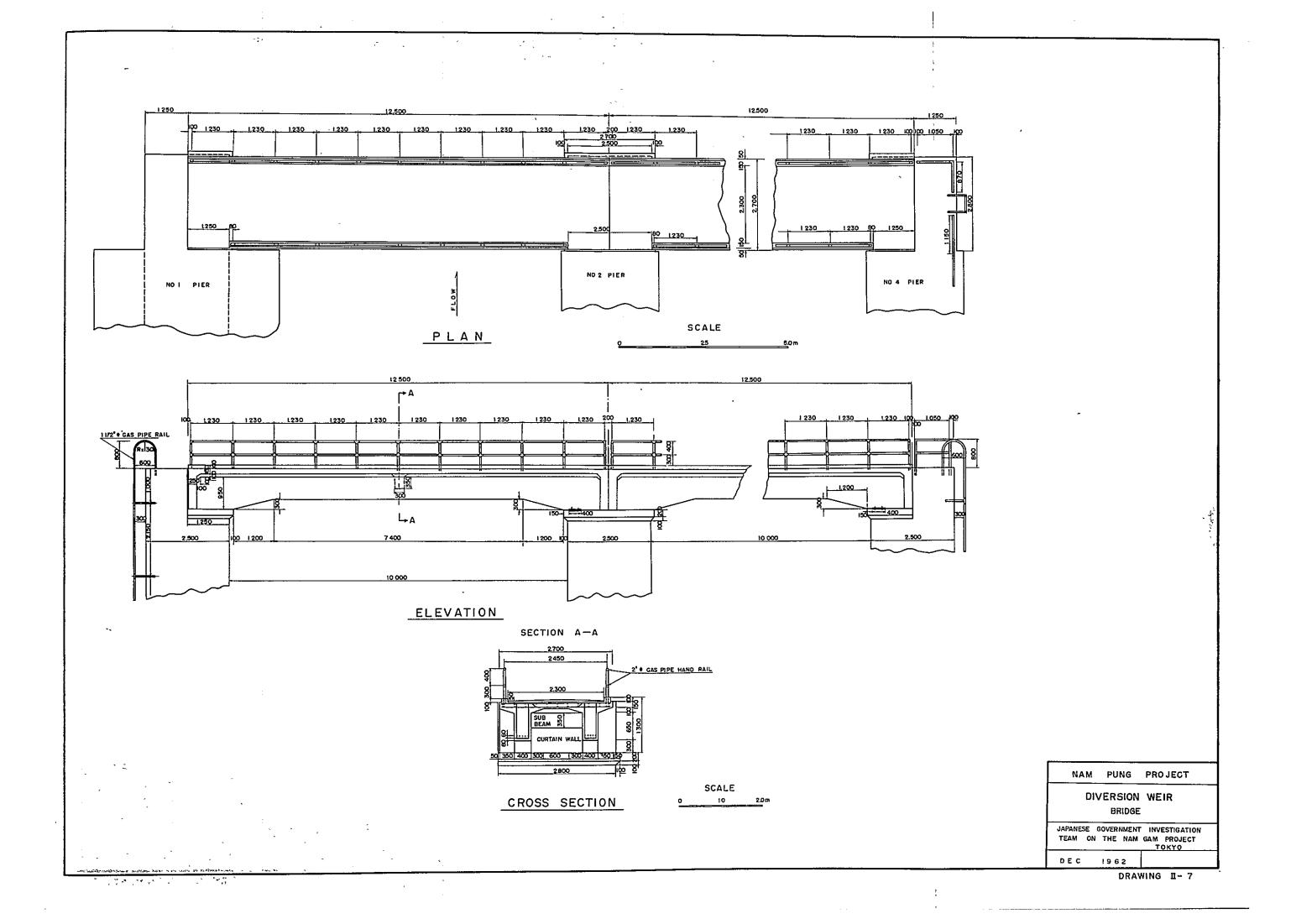


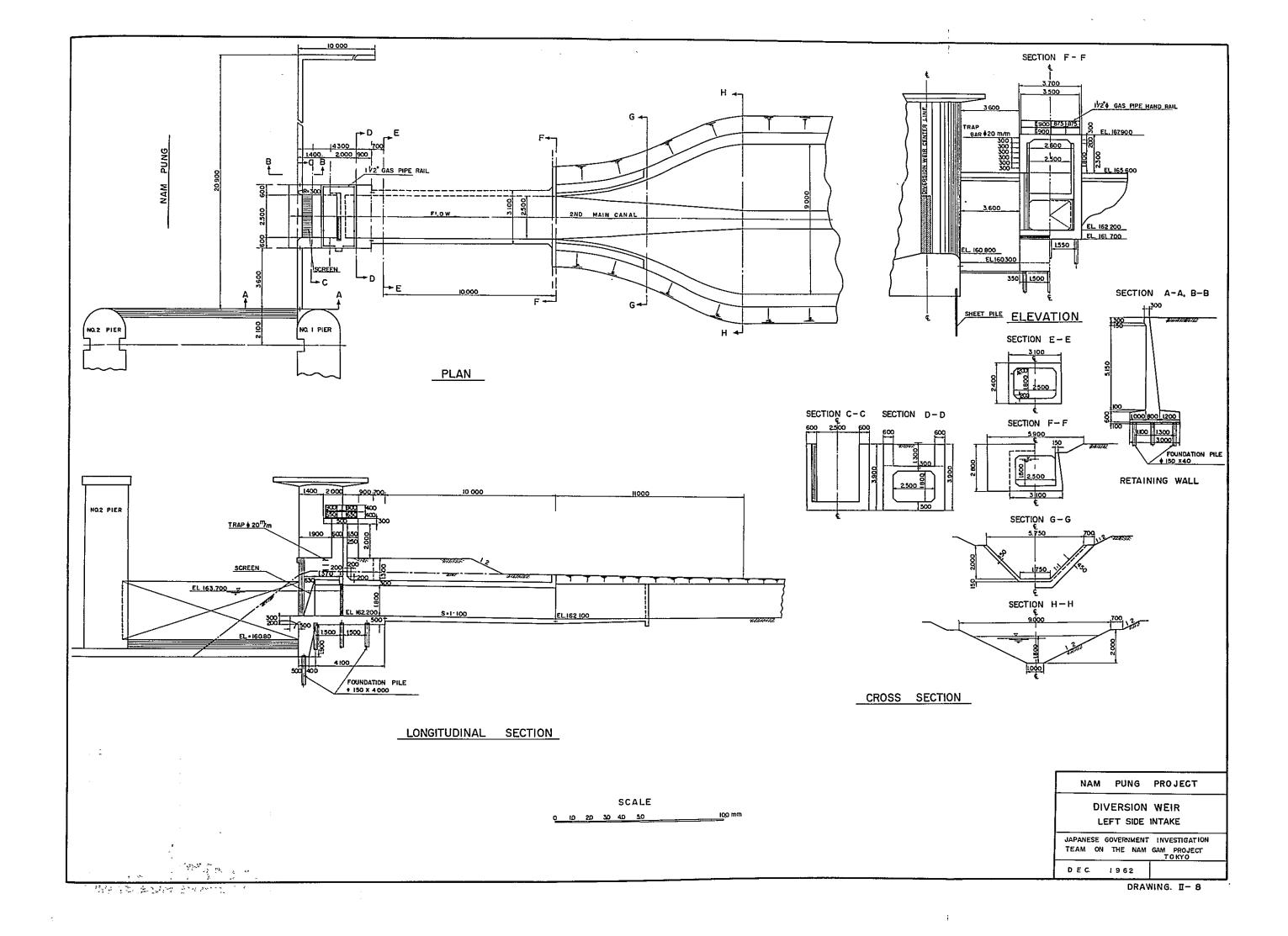


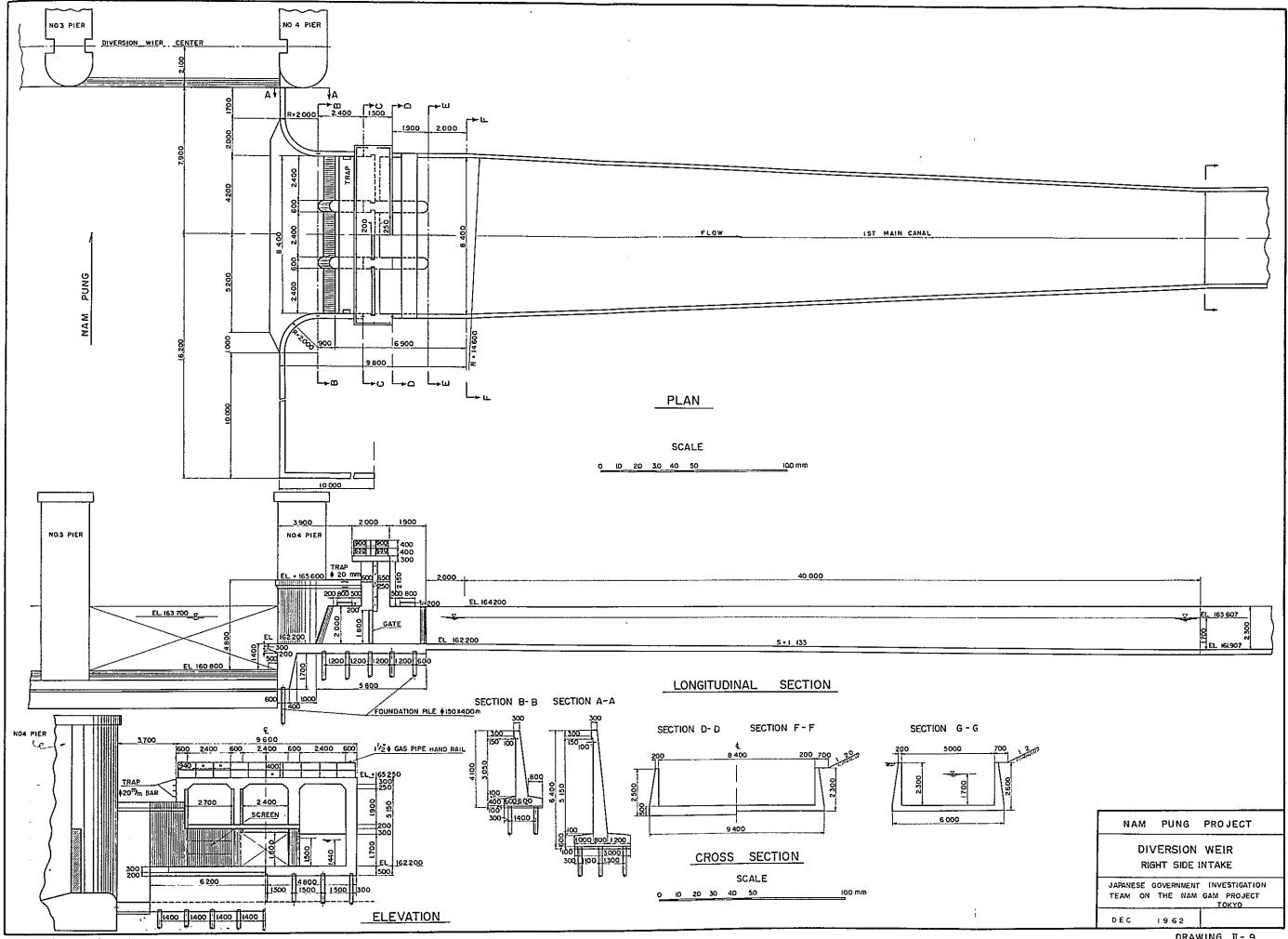


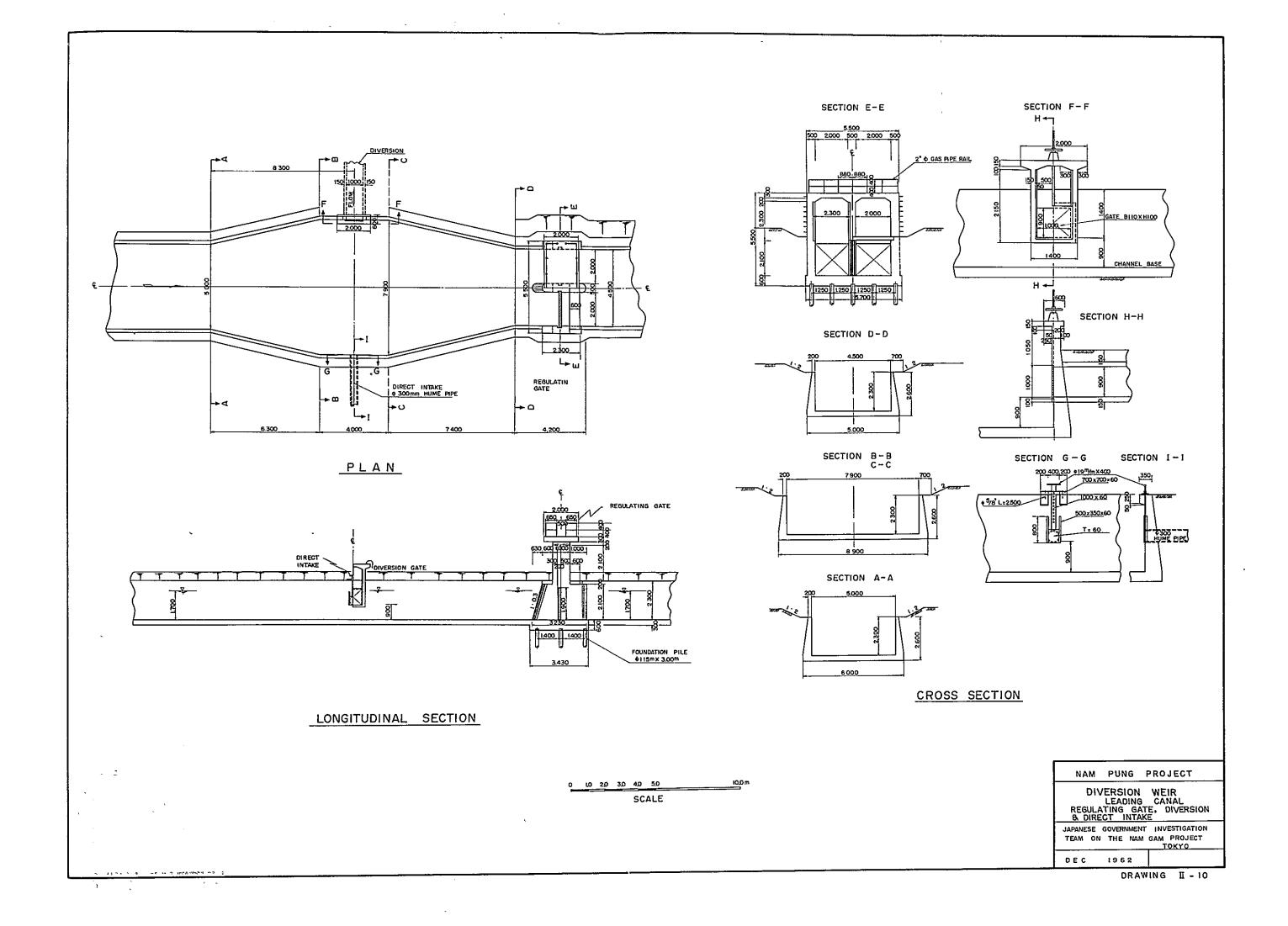
DRAWING I- 5

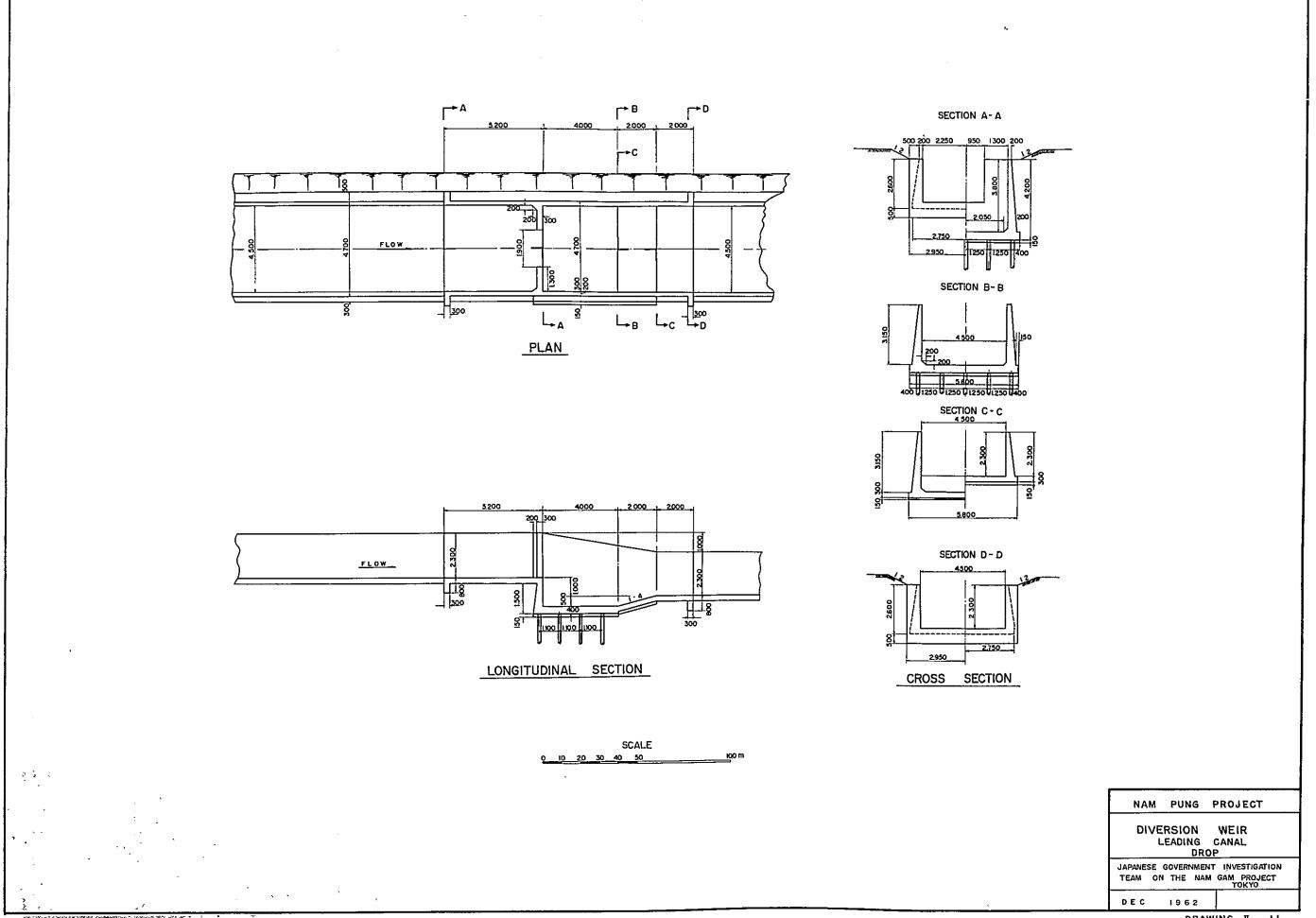


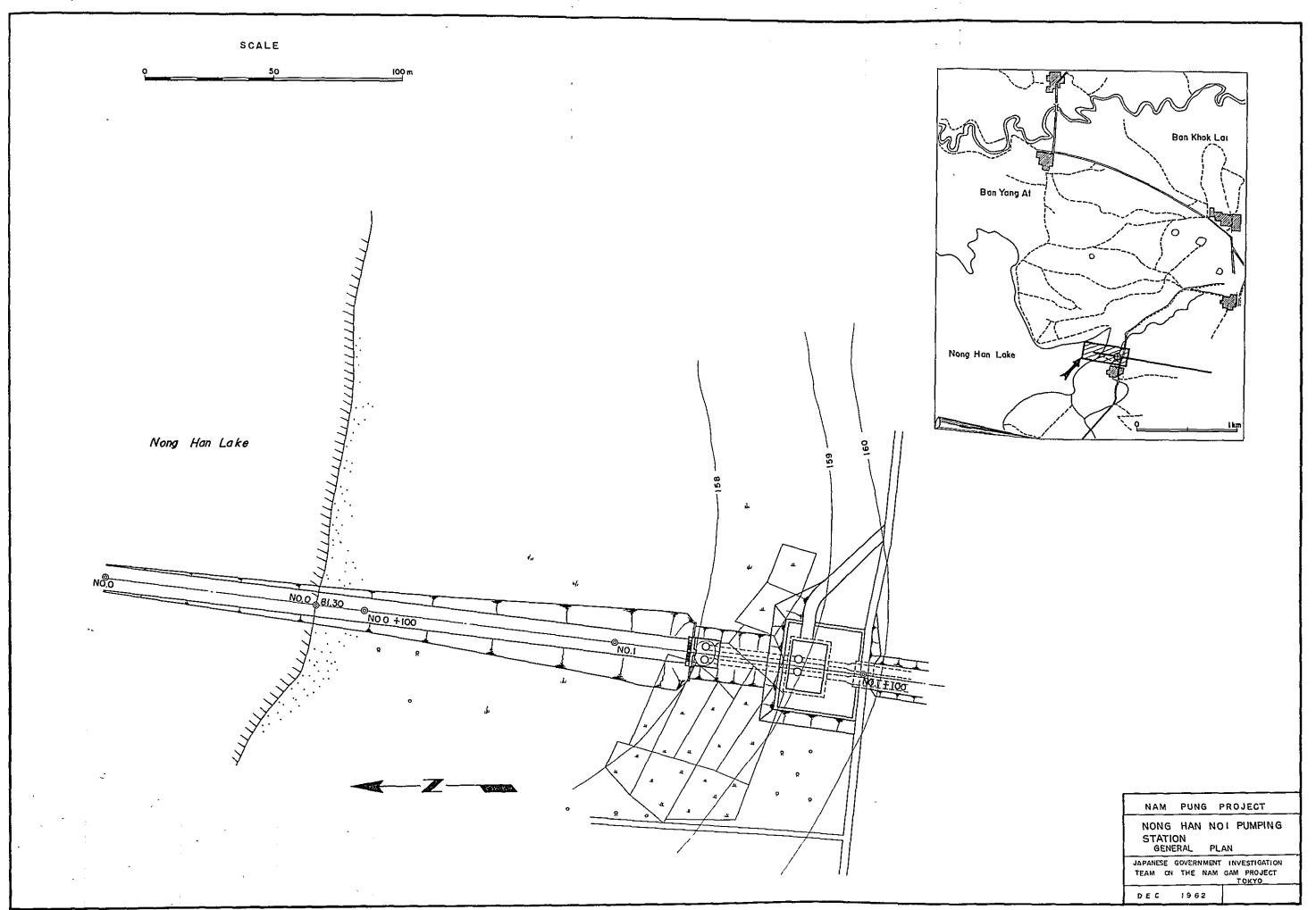


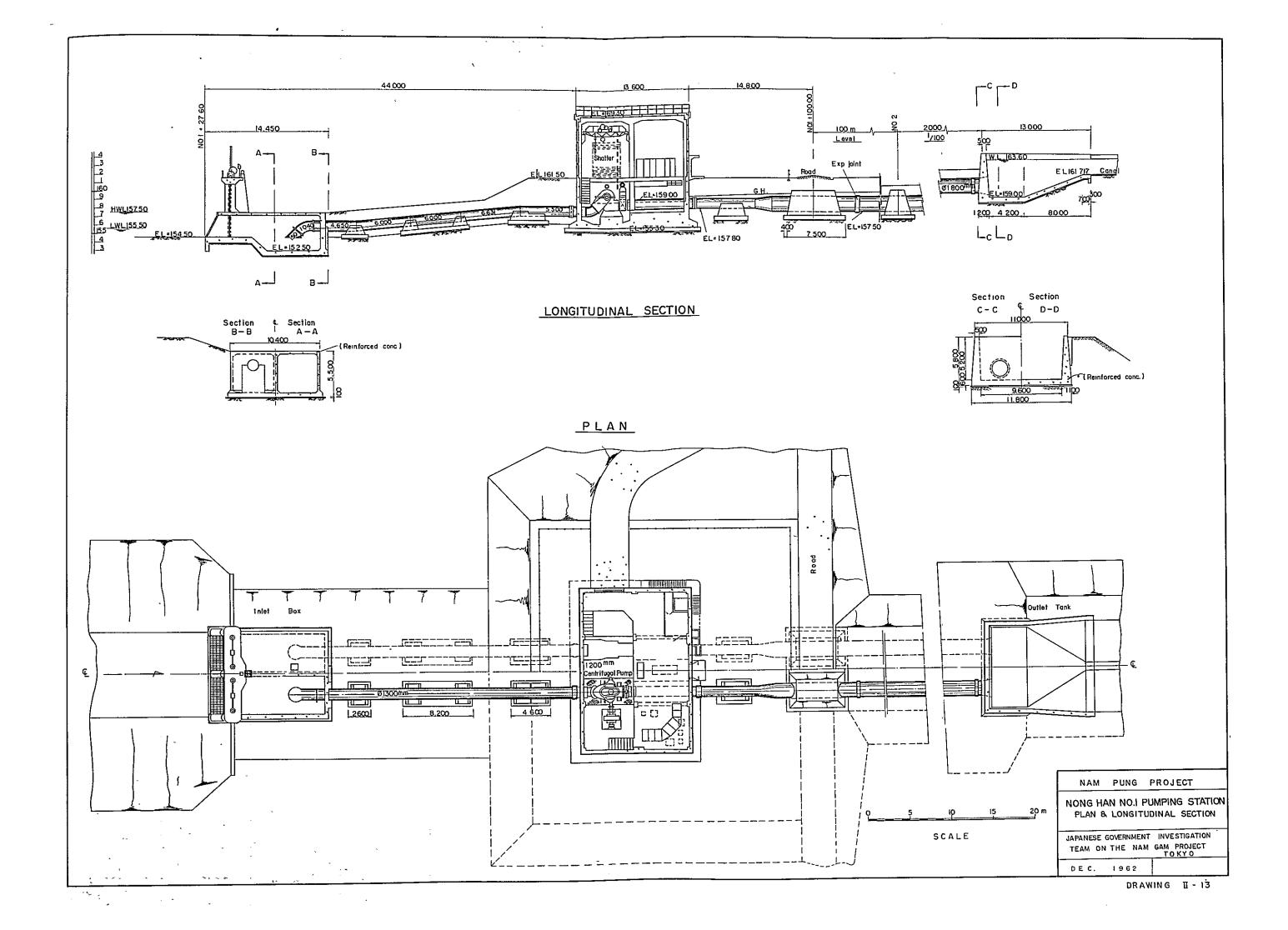


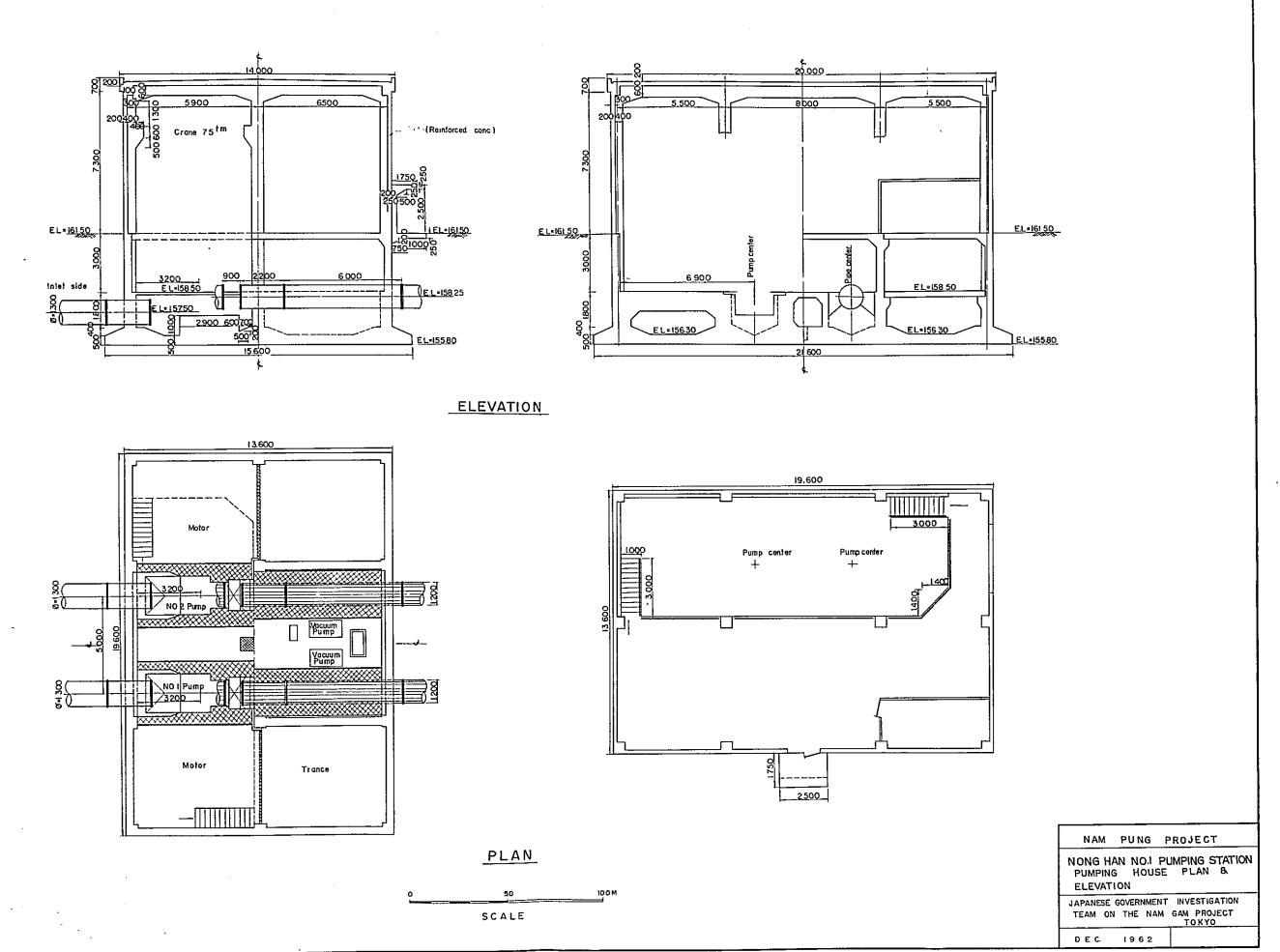


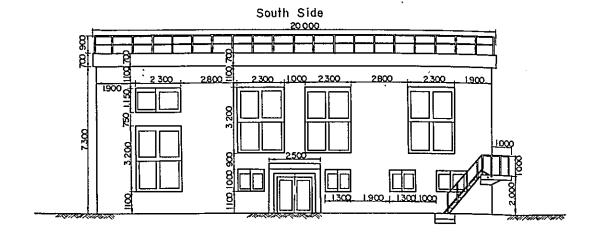


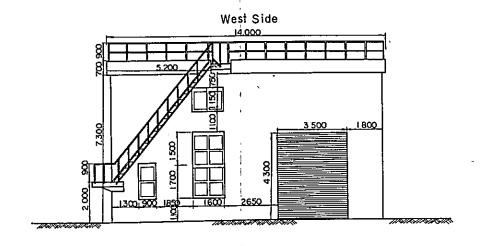


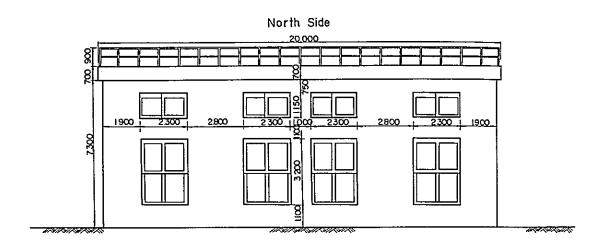


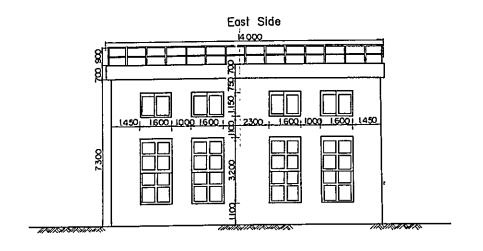






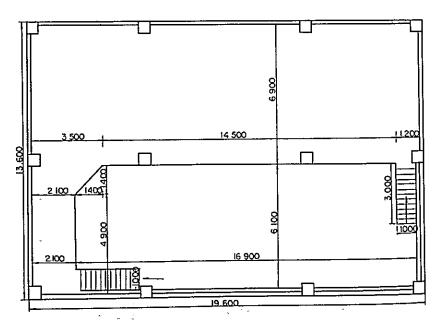


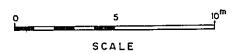




SIDE VIEW

Plan of in Side



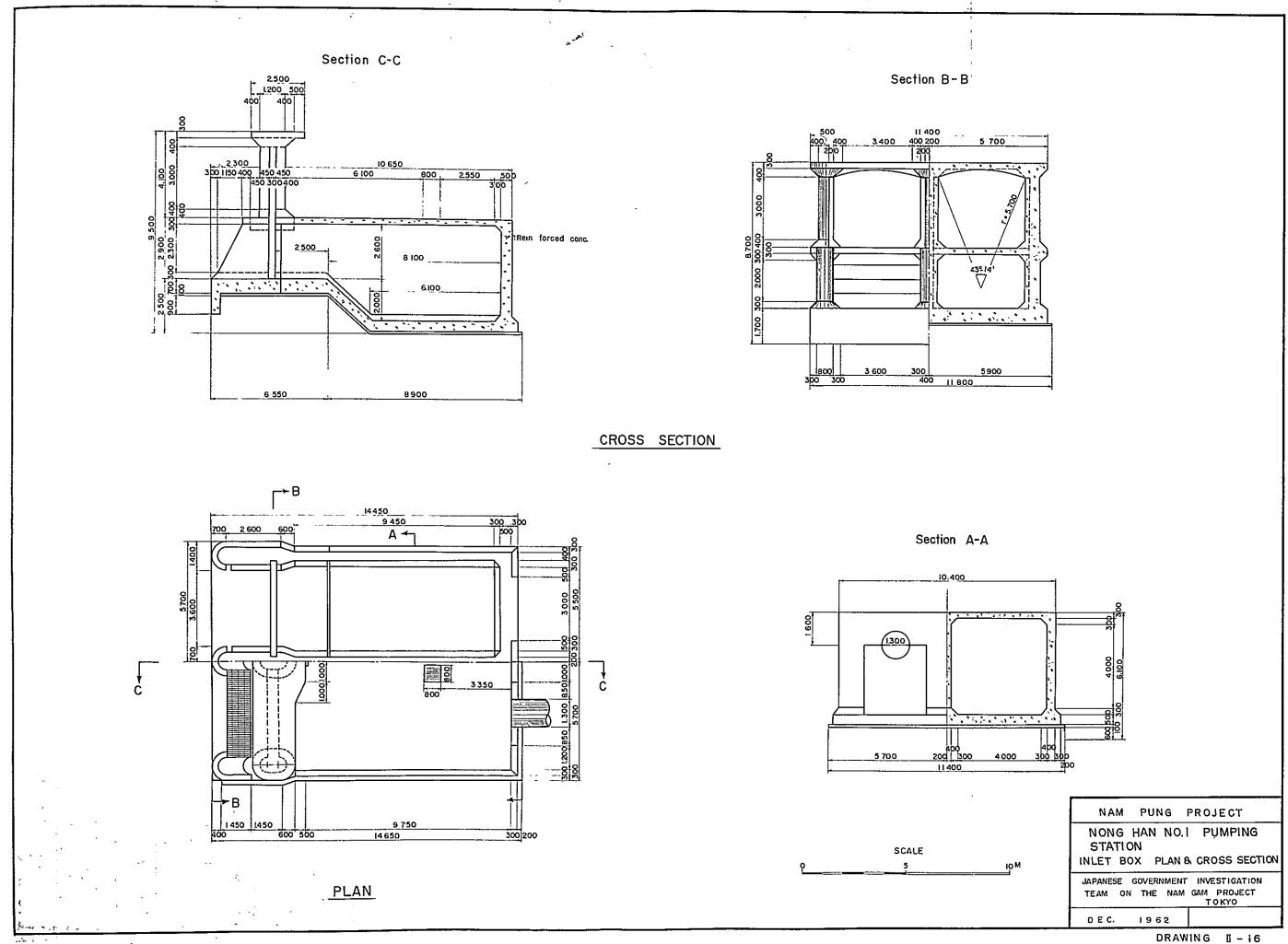


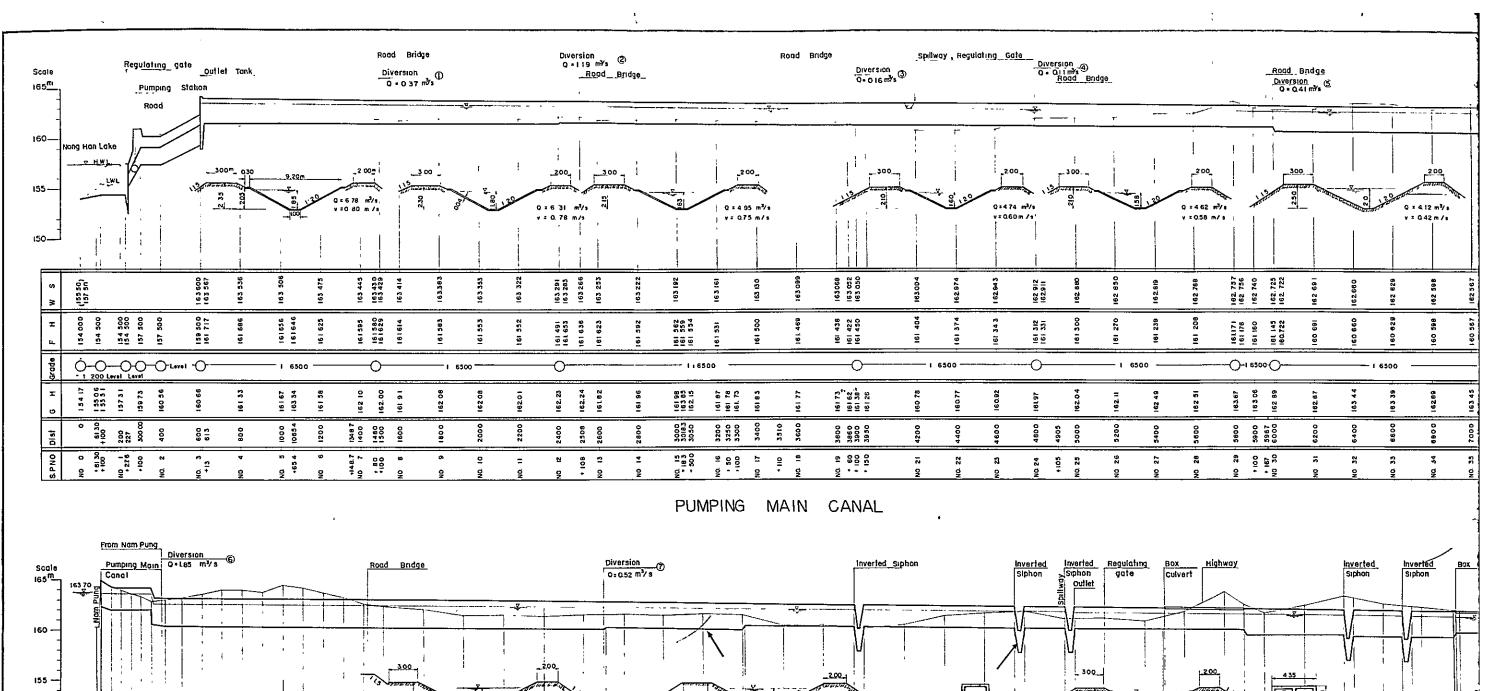
NAM PUNG PROJECT

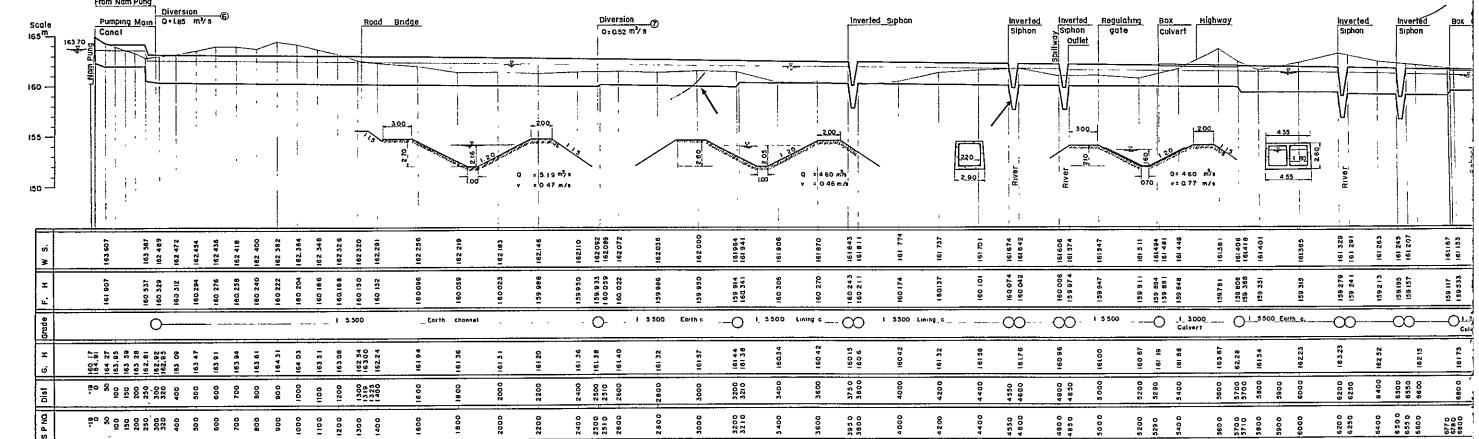
NONG HAN NO.I PUMPING STATION
PUMPING HOUSE SIDE VIEW

JAPANESE GOVERNMENT INVESTIGATION TEAM ON THE NAM GAM PROJECT TO KYO

DEC 1962

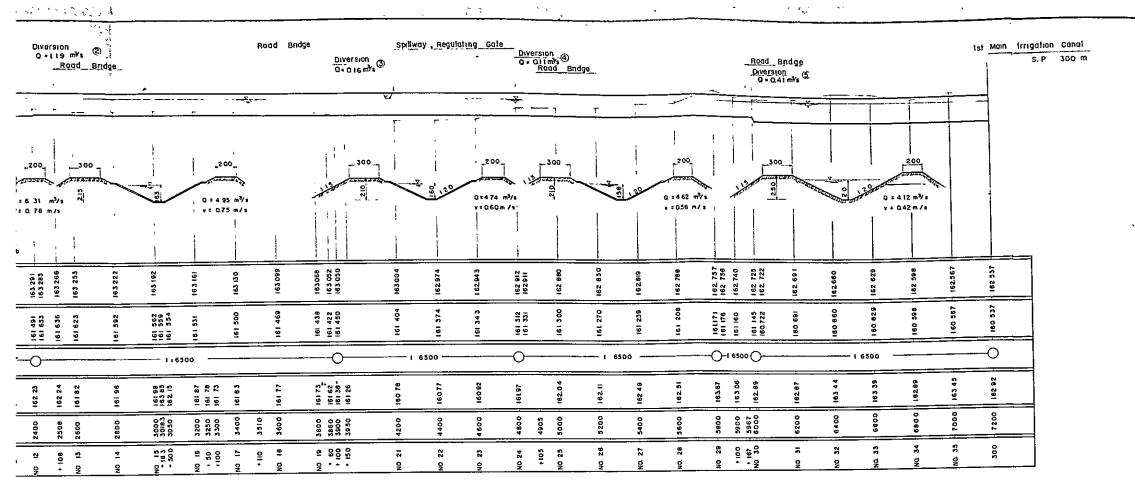




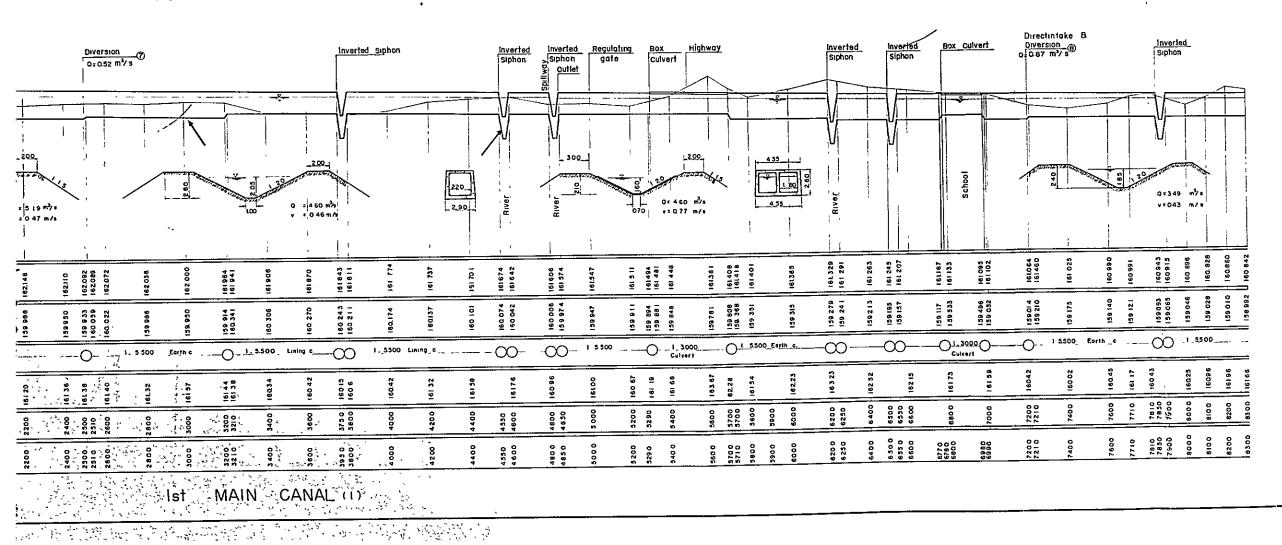


MAIN CANAL (1)

lst



PUMPING MAIN CANAL

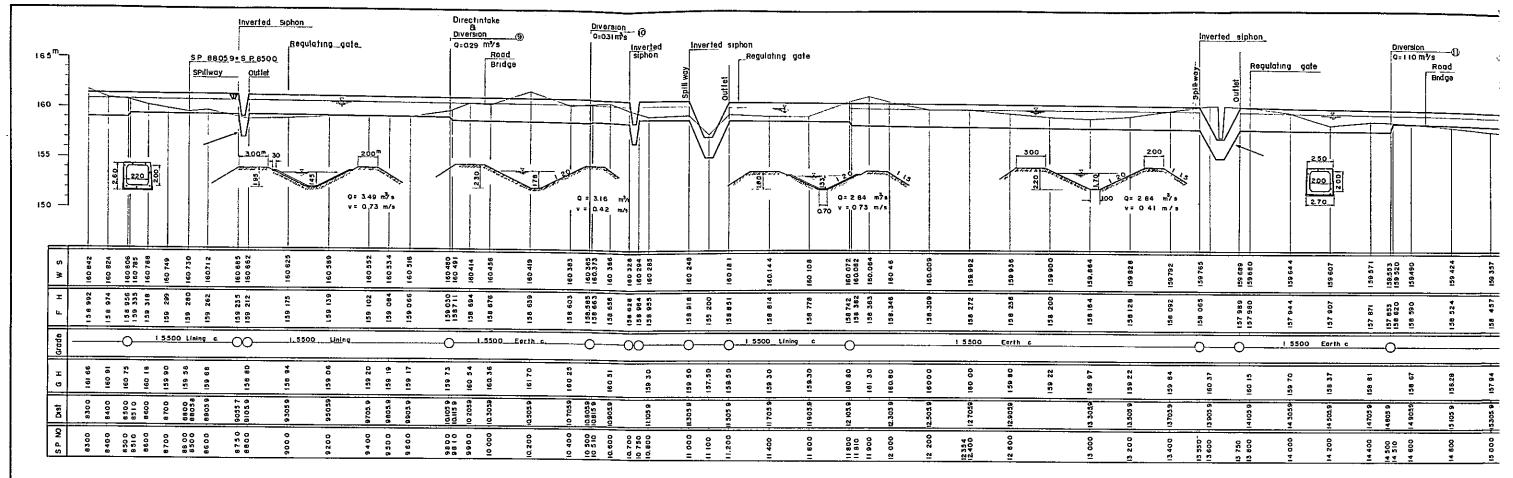


NAM PUNG PROJECT

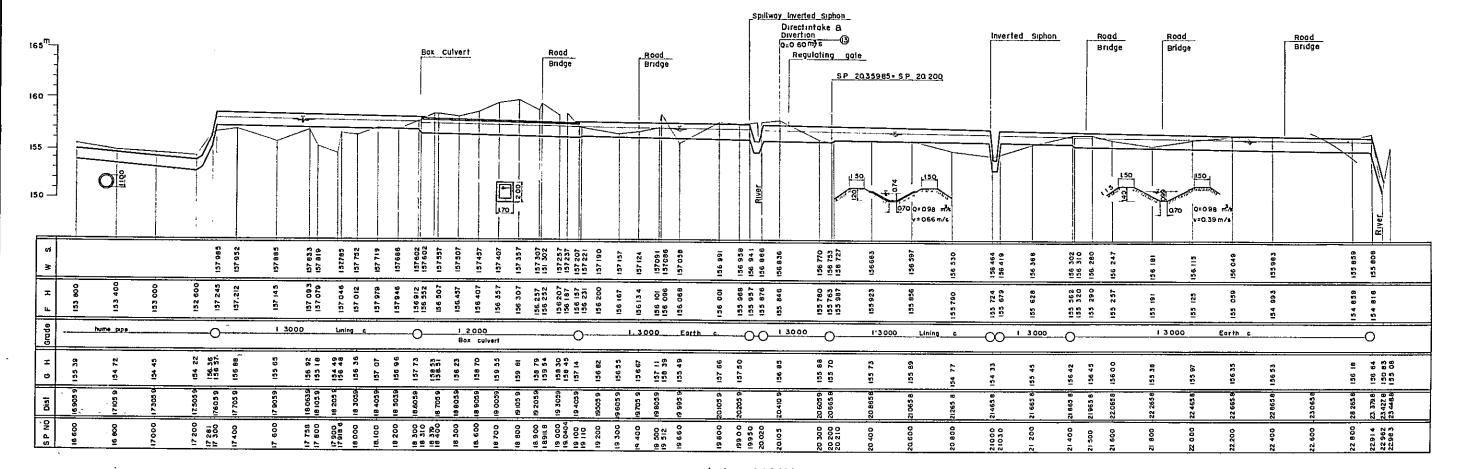
PUMPING MAIN CANAL & Ist MAIN CANAL(I)
PROFILE & STANDARD CROSS SECTION

JAPANESE GOVERNMENT INVESTIGATION TEAM ON THE NAM GAM PROJECT TOKYO

DEC 1962



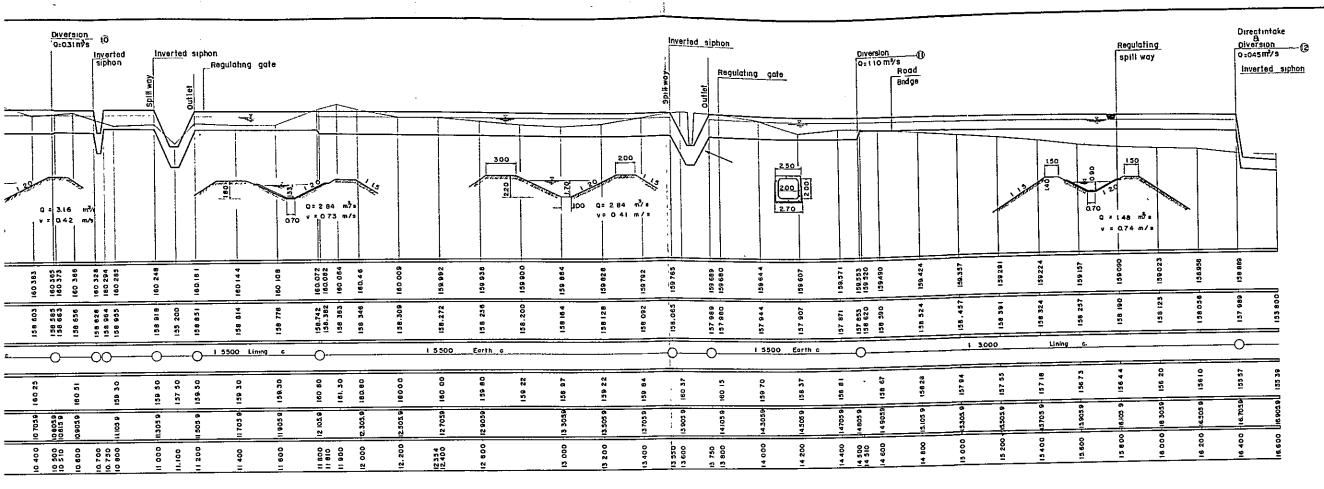
Ist MAIN CANAL (2)



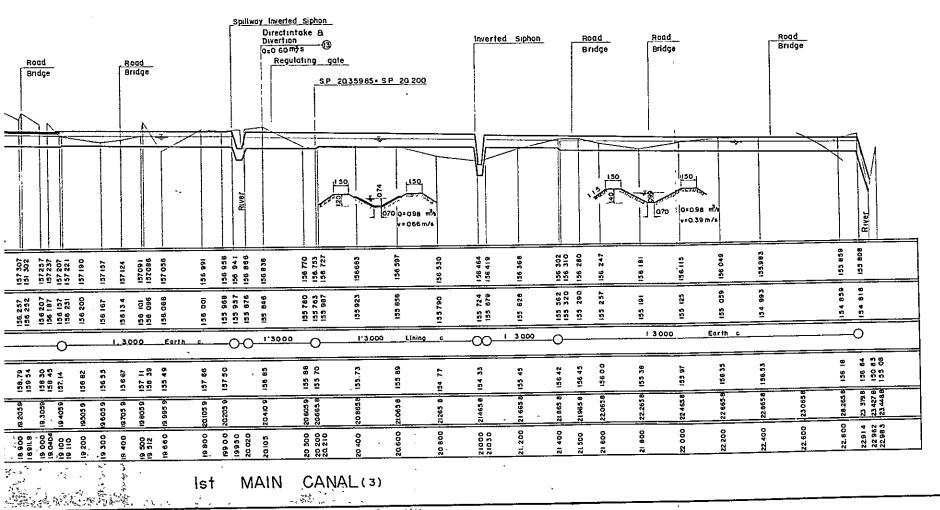
The state of the s

A Company of the Comp

lst MAIN CANAL(3)



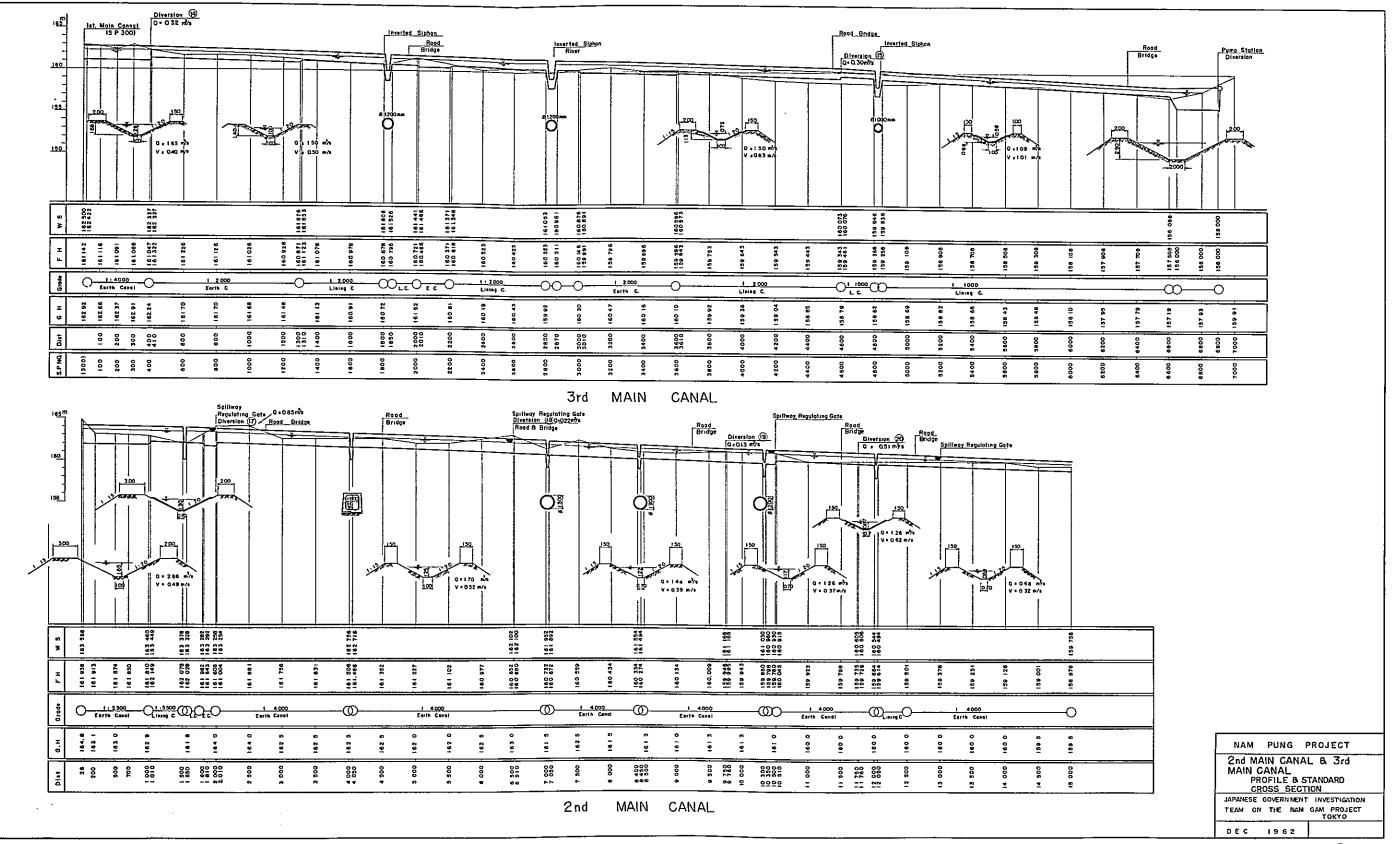
MAIN CANAL (2) lst

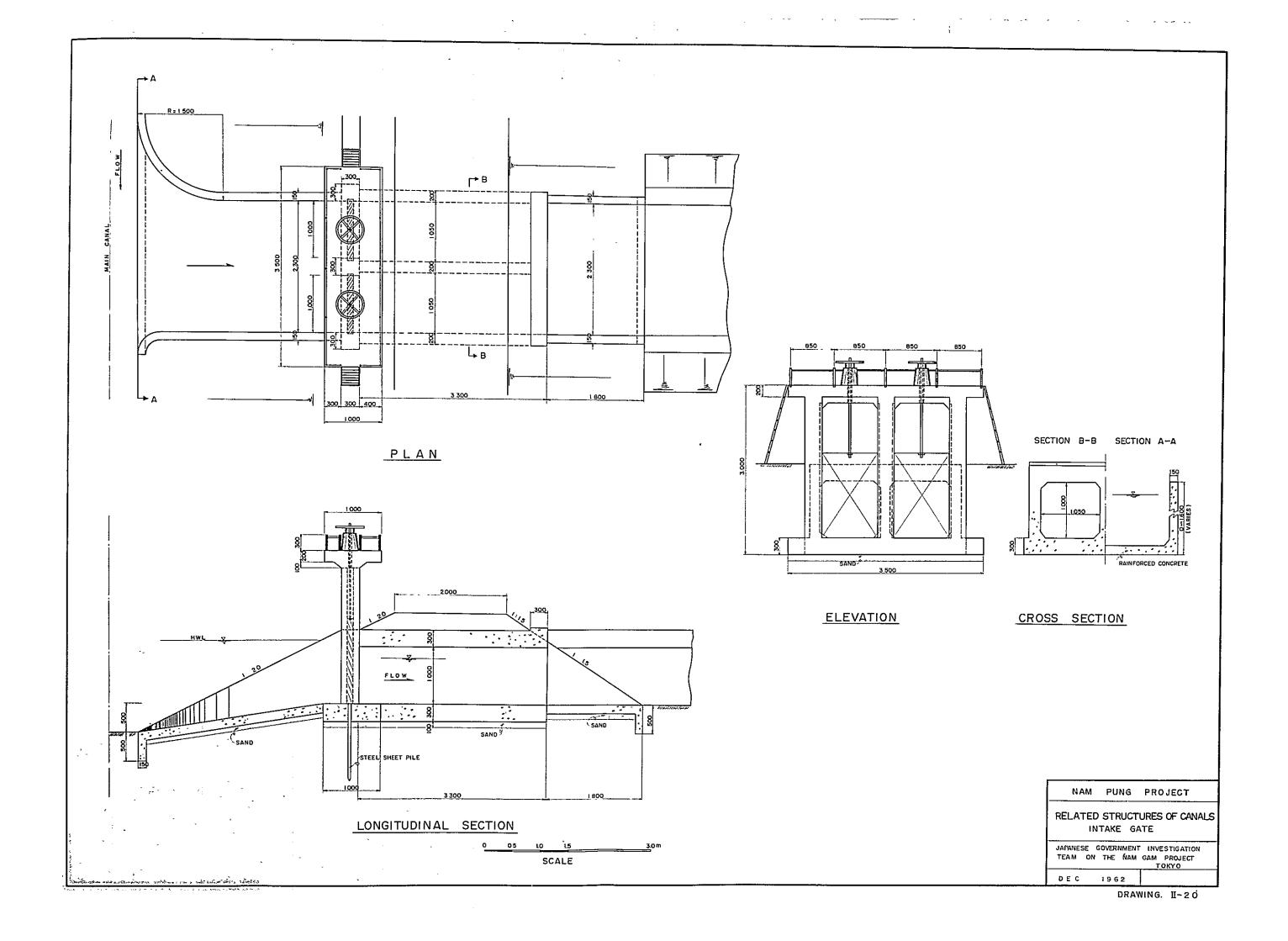


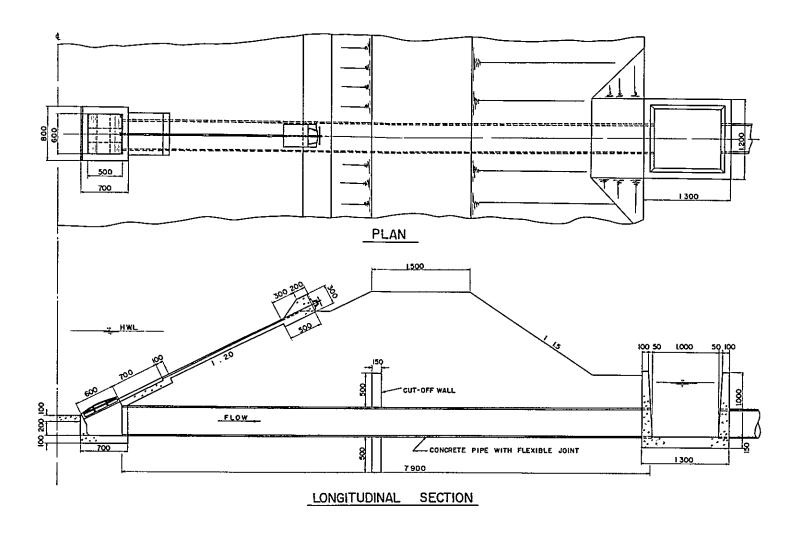
1st MAIN CANAL(3)

The second to the second in the second secon

NAM PUNG PROJECT 1st MAIN CANAL (2) (3) PROFILE & STANDARD CROSS SECTION JAPANESE GOVERIMENT INVESTIGATION TEAM ON THE NAM GAM PROJECT D E C 1962







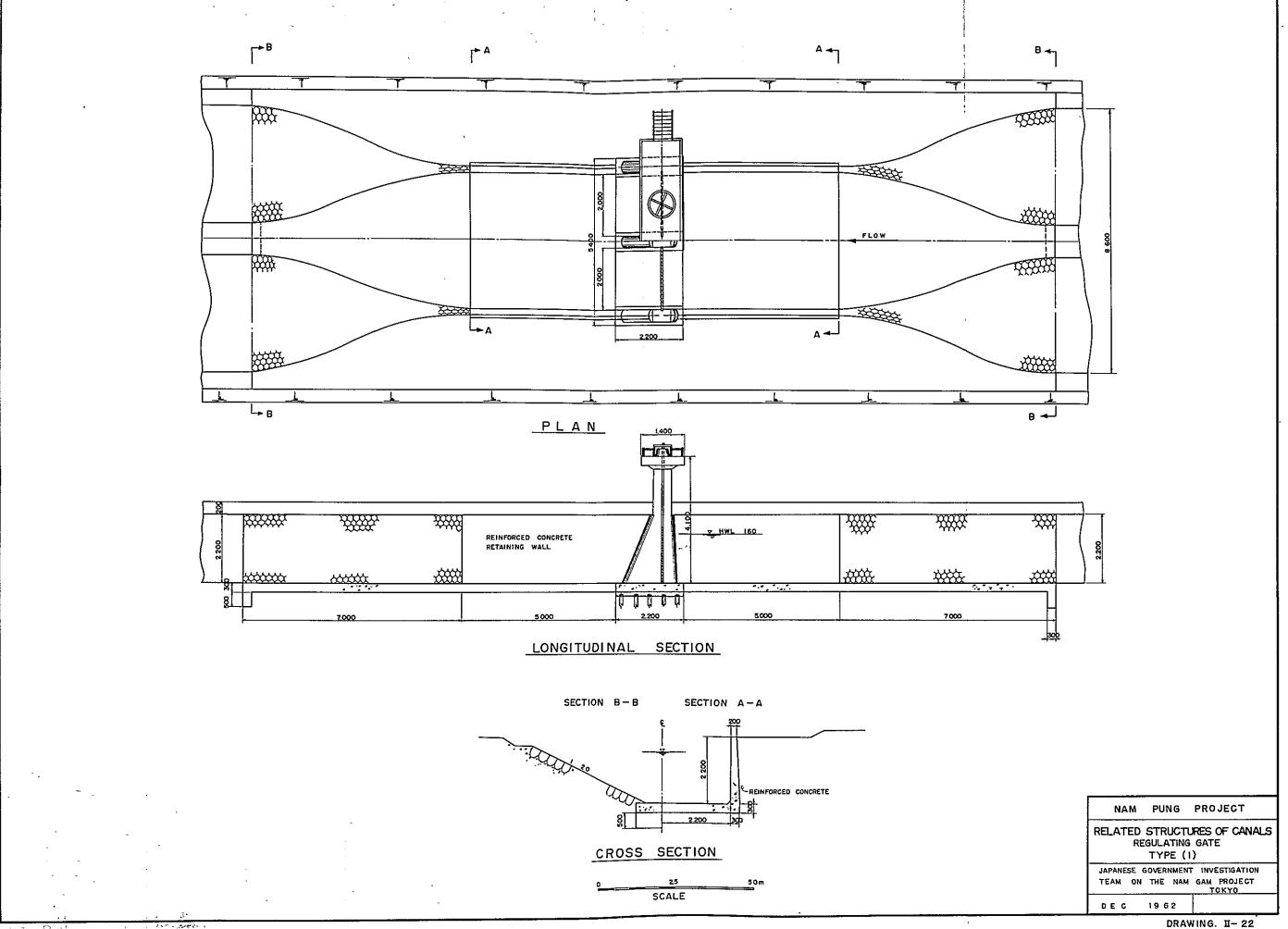
SCALE 0 10 20 30 m

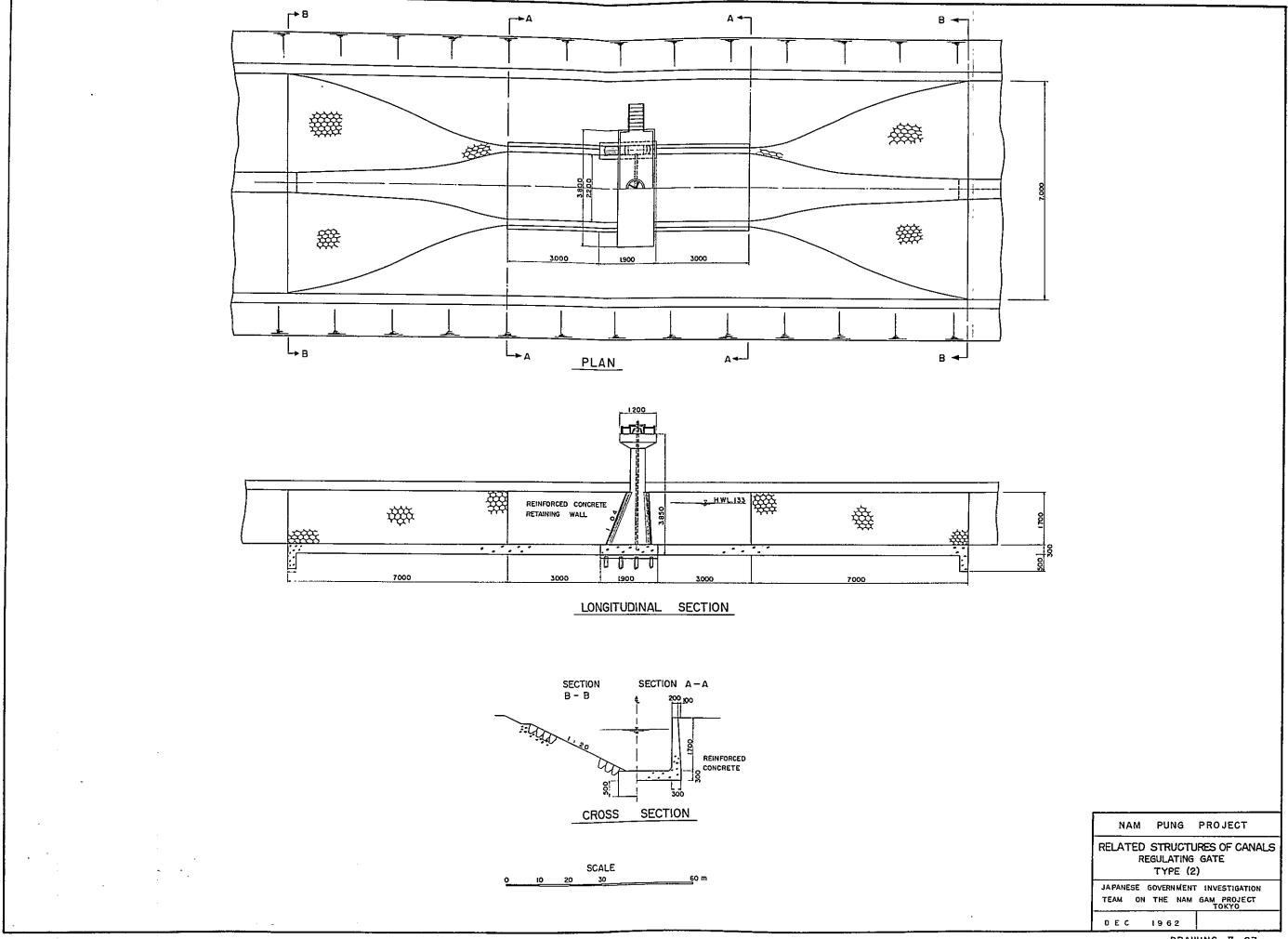
NAM PUNG PROJECT

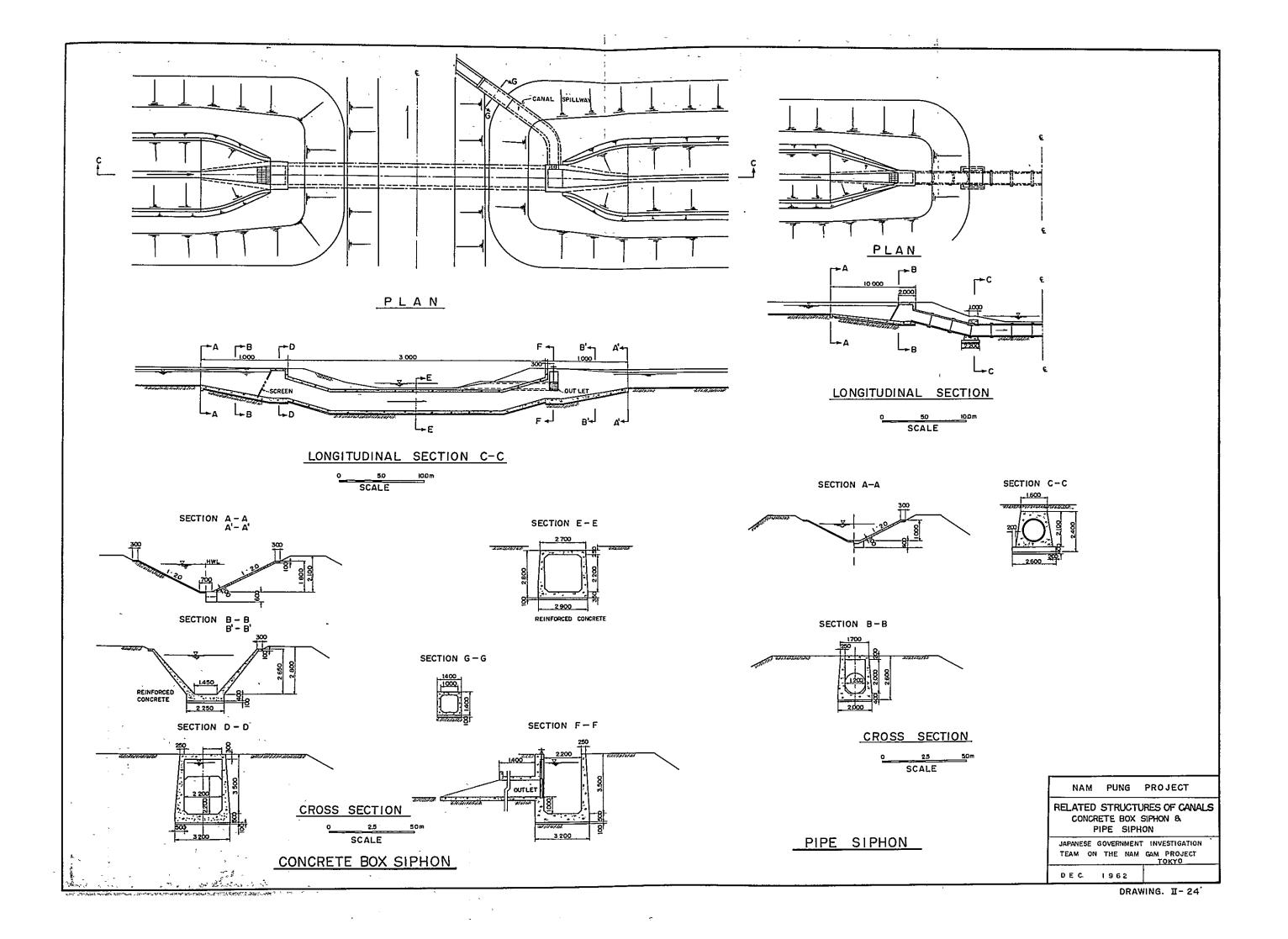
RELATED STRUCTURES OF CANALS
TURN OUT

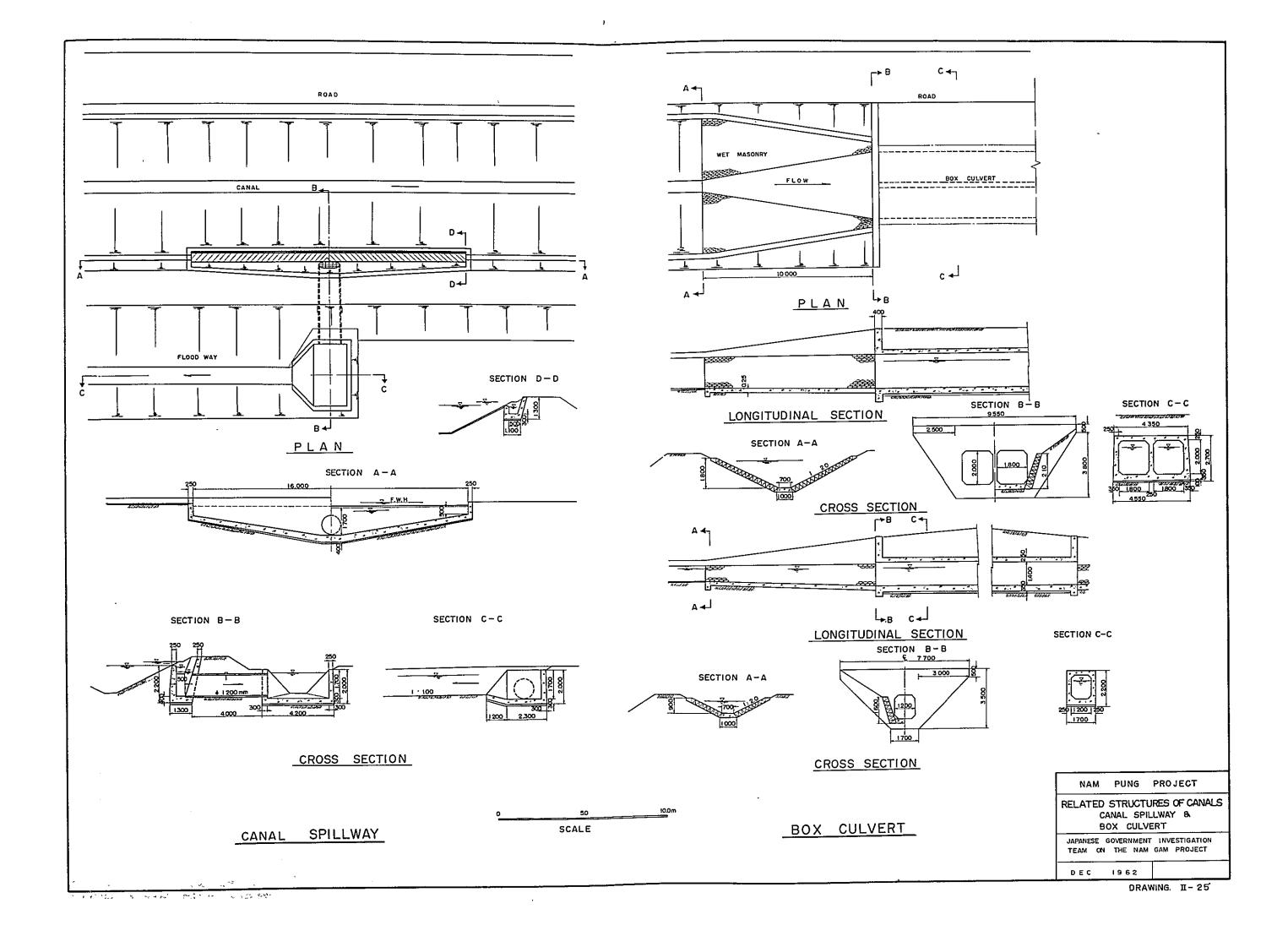
JAPANESE GOVERNMENT INVESTIGATION
TEAM ON THE NAM GÁM PROJECT
TOKYO

D E C 1962







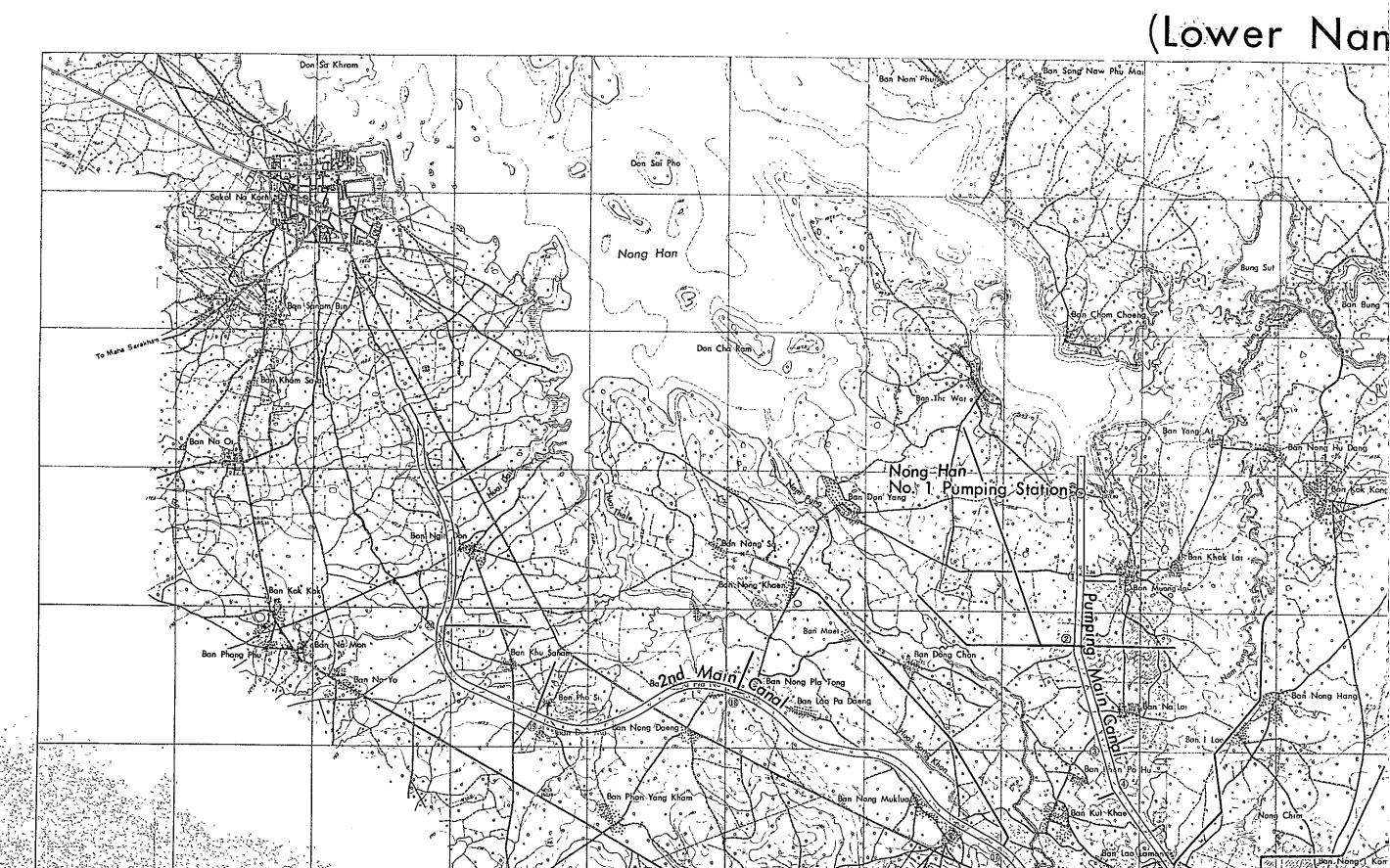


DRAWING I-1

NAM PUNG LOWER BASIN AREA GENERAL PLAN

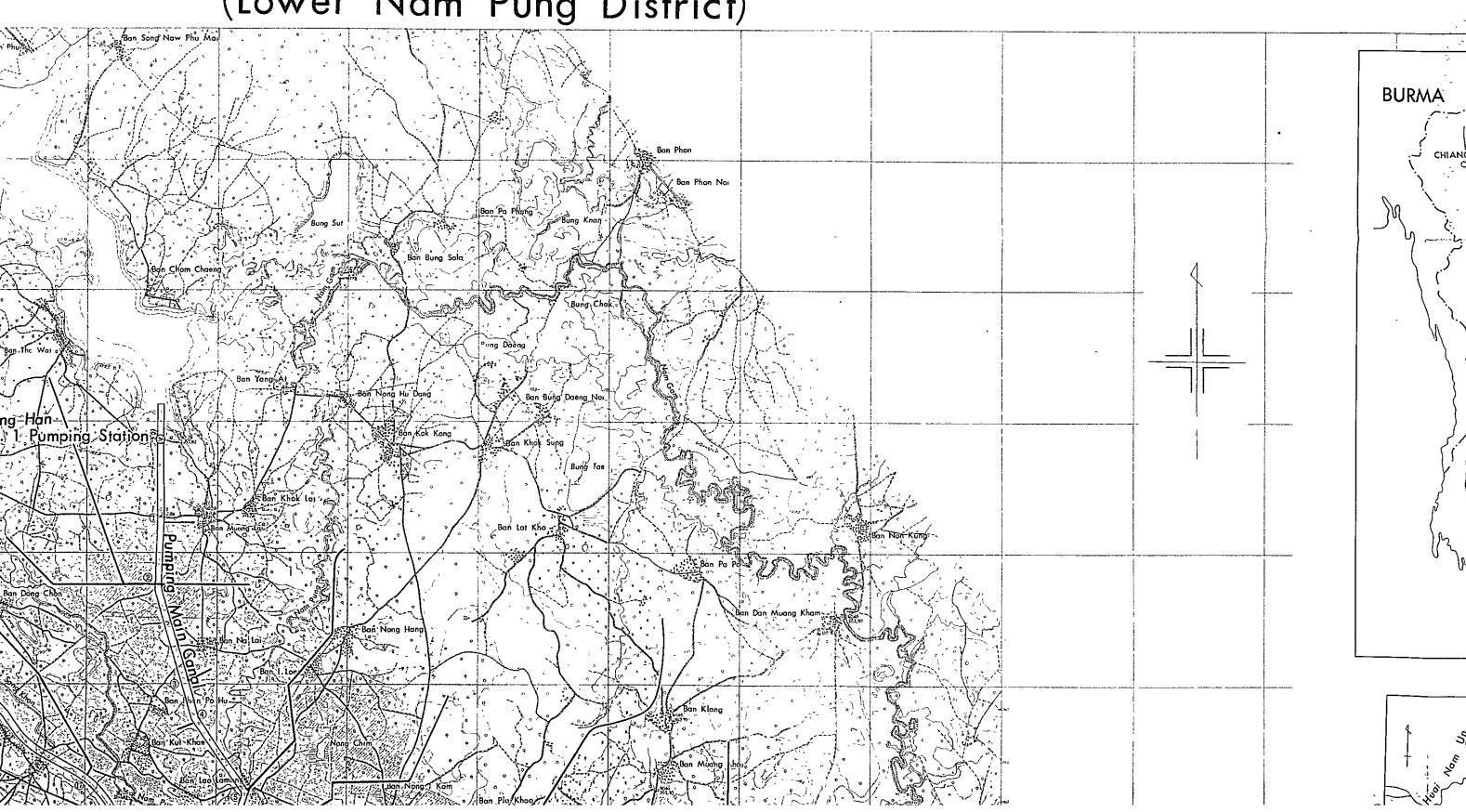
(1:50,000)

GENERAL PLAN OF NAM



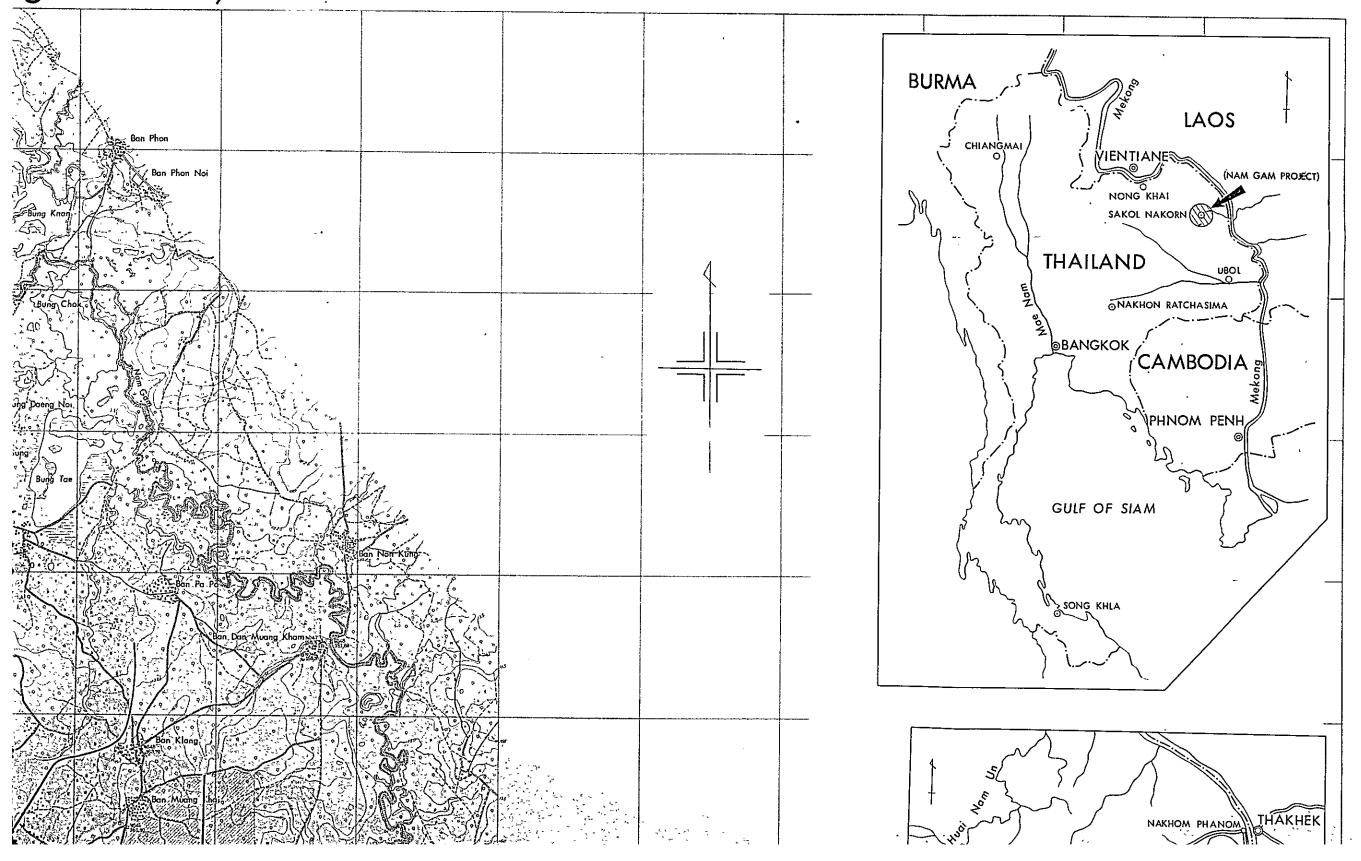
VERAL PLAN OF NAM GAM IRRIGATION PROJECT

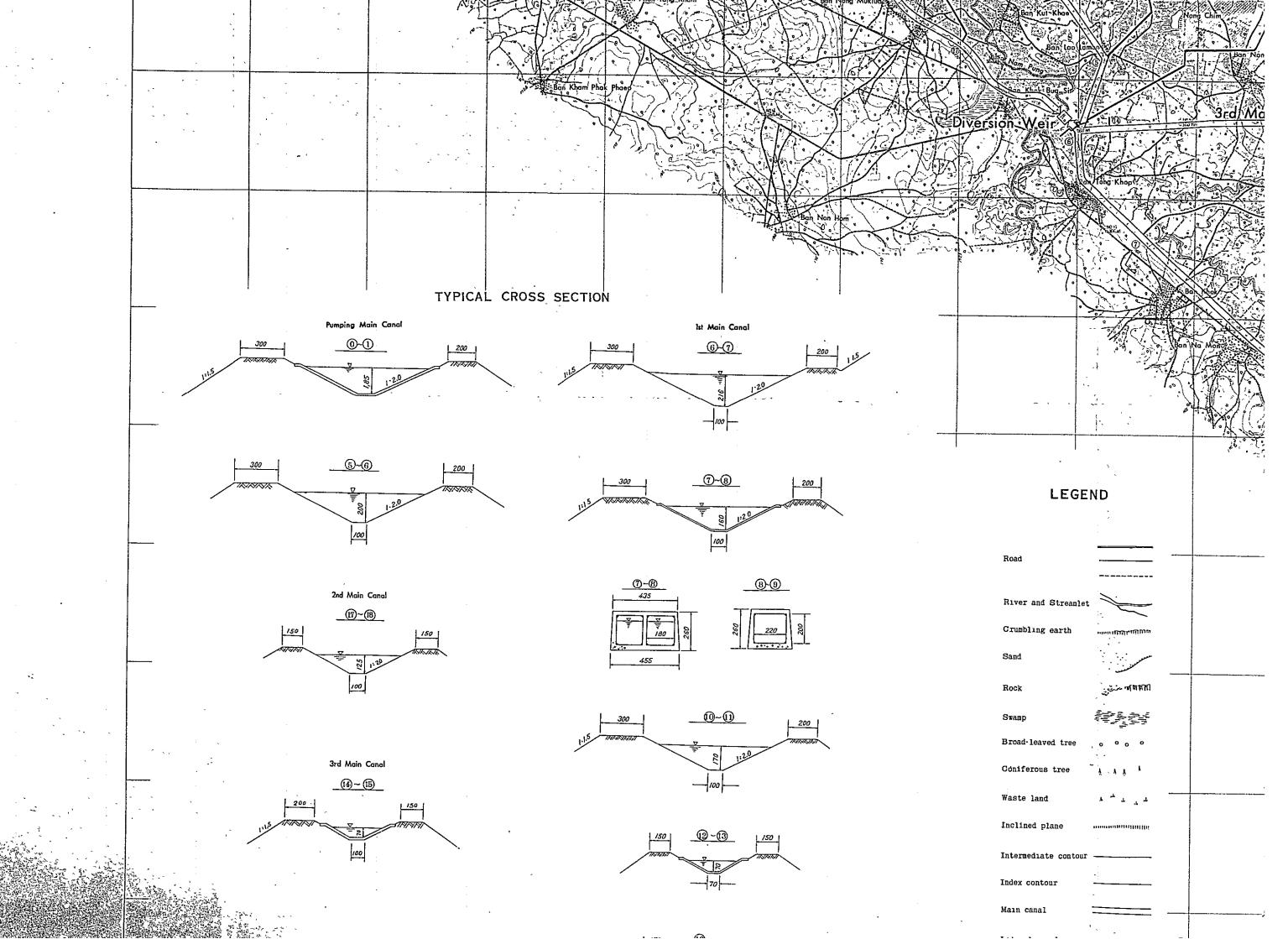
(Lower Nam Pung District)

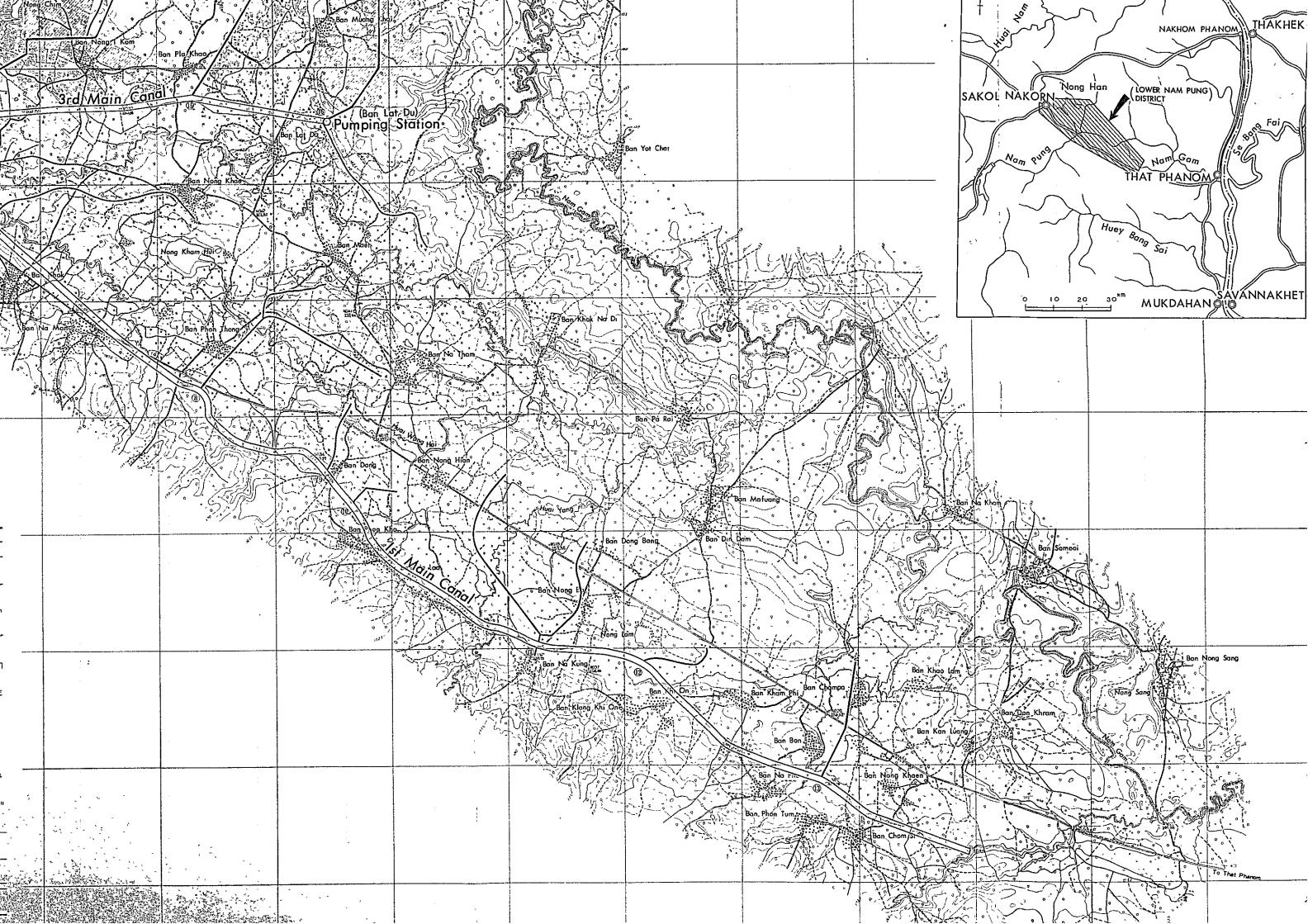


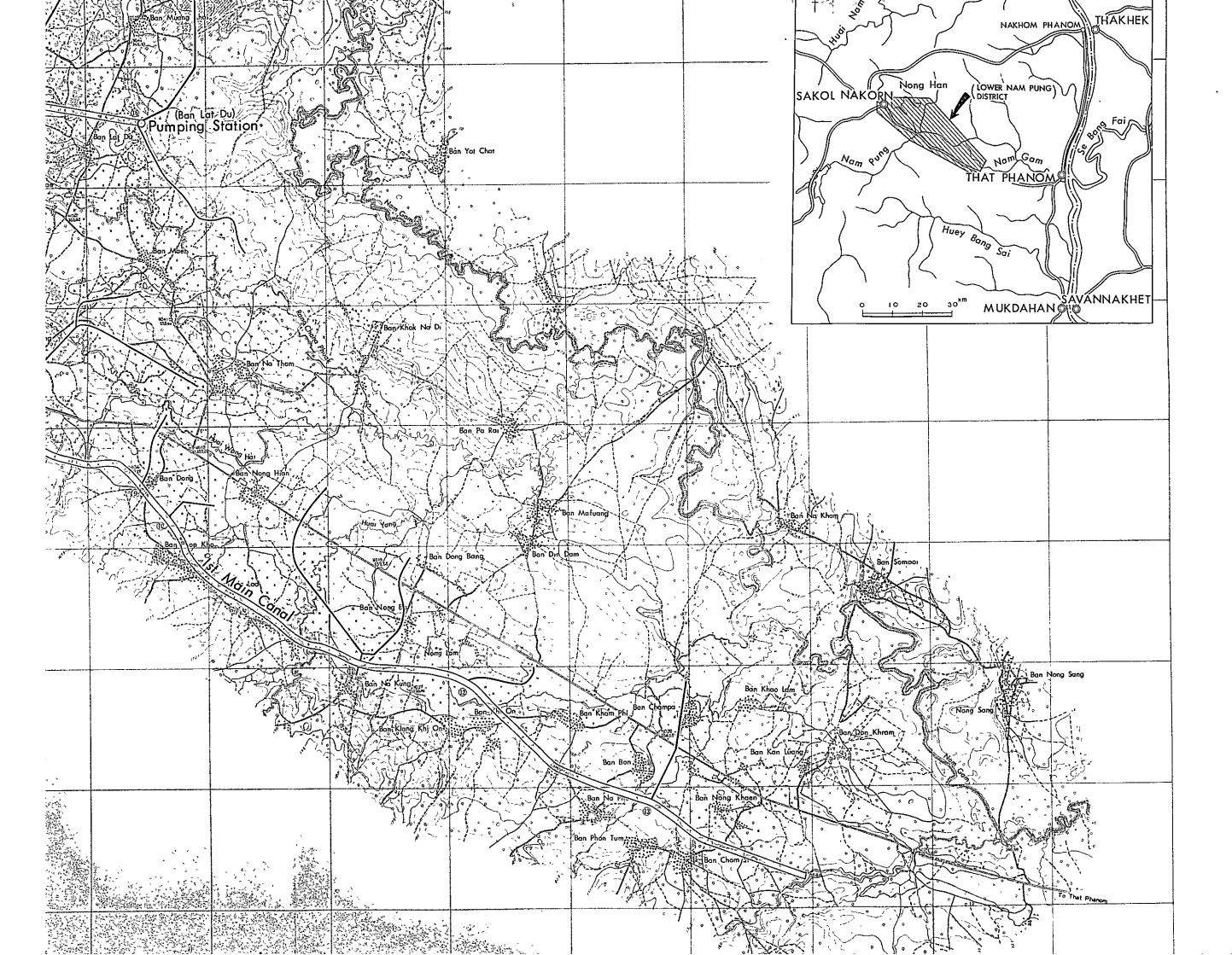
M IRRIGATION PROJECT

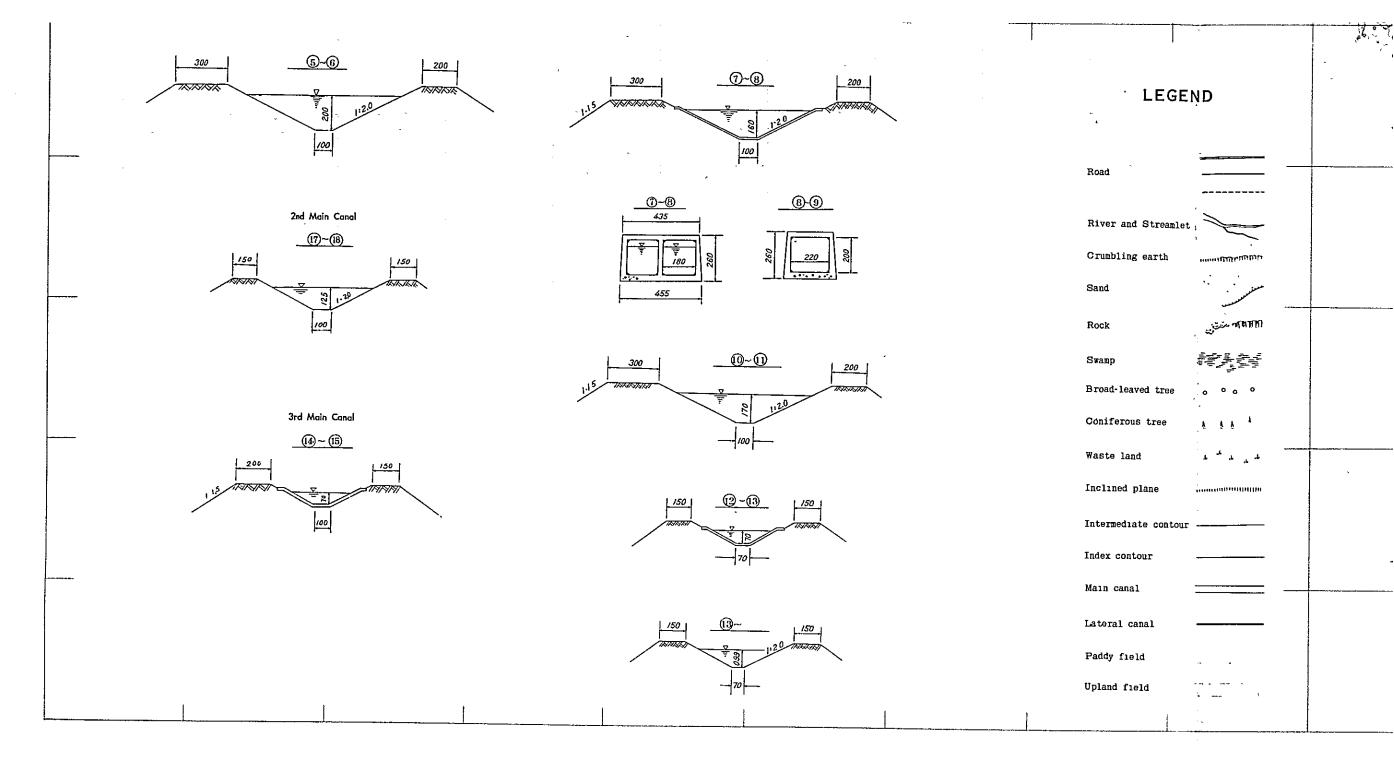
ng District)



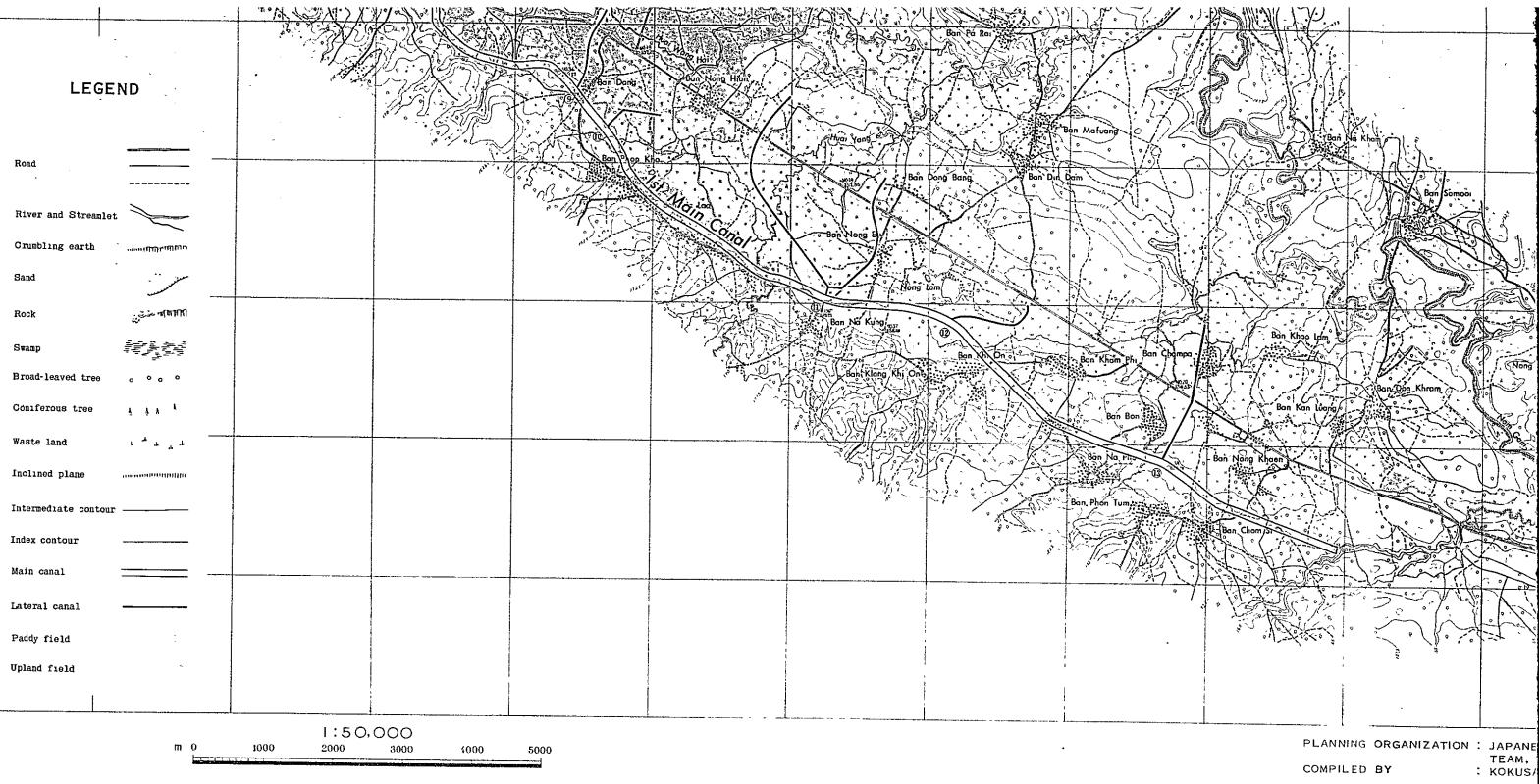


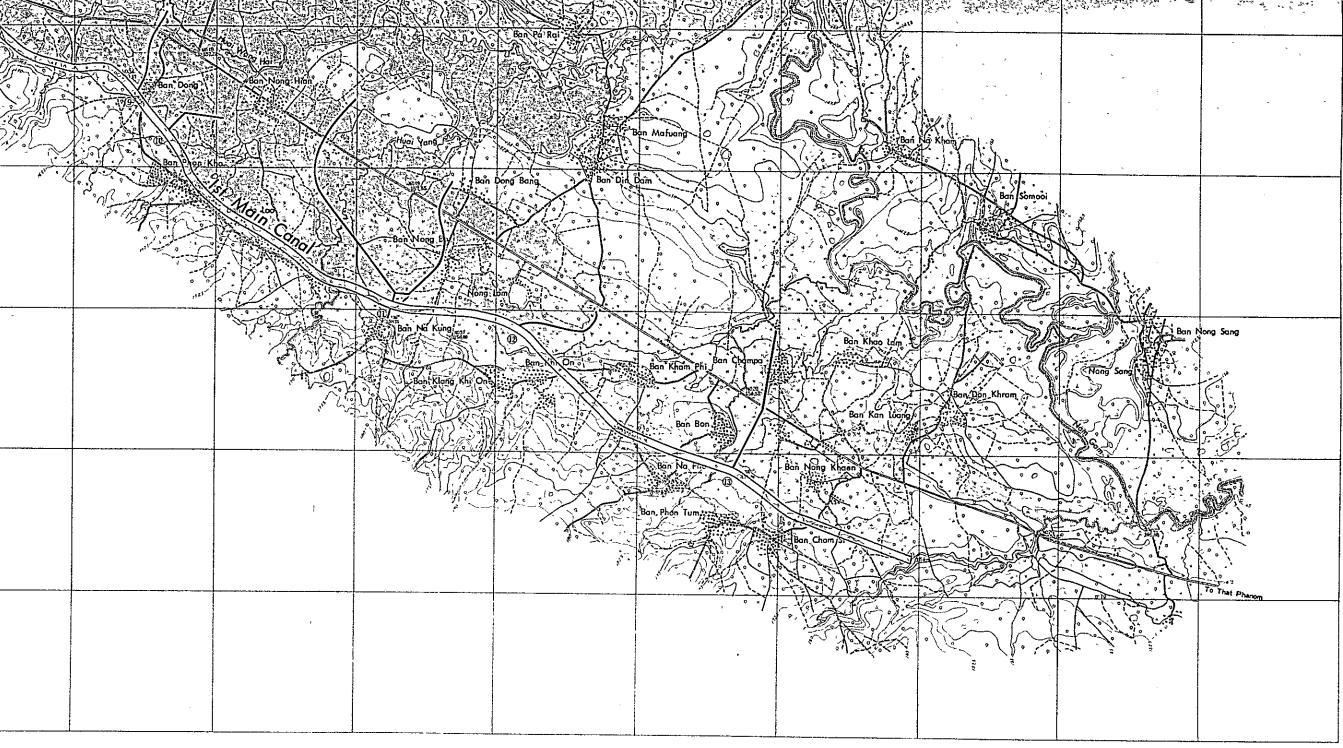






m 0 1000





PLANNING ORGANIZATION: JAPANESE GOVERNMENT INVESTIGATION TEAM, TOKYO OFFICE
COMPILED BY: KOKUSAI AERIAL SURVEYS CO., LTD.

