

CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 2



CÔNG TRÌNH THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3
HUYỆN SA PA - TỈNH LÀO CAI

BÁO CÁO ĐẦU TƯ



HÀ NỘI, NĂM 2018

CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 2

-----030-----

CÔNG TRÌNH THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3
HUYỆN SA PA - TỈNH LÀO CAI

BÁO CÁO ĐẦU TƯ

CHỦ ĐẦU TƯ
CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN
SỬ PÁN 2

ĐƠN VỊ LẬP
CÔNG TY TNHH TƯ VẤN KỸ THUẬT
VIỆT NAM - CANADA

KT/ TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC
CÔNG TY CP
THỦY ĐIỆN
SỬ PÁN 2
HUYỆN SA PA T. LÀO CAI
M.S.D.N. 5300226455-C.T.C.P

Phạm Sỹ Long

KT/ TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC
CÔNG TY TNHH TƯ VẤN KỸ THUẬT
VIỆT NAM - CANADA
Q. THANH XUÂN - T. P. HÀ NỘI
M.S.D.N. 159182
Lô Văn Thuật

CÁC THÔNG SỐ CHÍNH THỦY DỰ ÁN THỦY ĐIỆN SỨ PÁN 3

TT	Các thông số của công trình	Đơn vị	Trị số
	Cấp công trình		III
I	Đặc trưng lưu vực		
1	Diện tích lưu vực đến tuyến chọn F_{lv}	km^2	164
2	Dòng chảy trung bình nhiều năm Q_0	m^3/s	10,94
3	Mô duyn dòng chảy M_0	$l/s/km^2$	66,71
II	Hồ chứa		
1	Mực nước dâng bình thường MNDBT	m	419,50
2	Mực nước chết MNC	m	418,50
3	Mực nước gia cường khi xả lũ thiết kế	m	425,27
4	Mực nước gia cường khi xả lũ kiểm tra	m	426,41
III	Lưu lượng		
1	Lưu lượng lớn nhất qua nhà máy	m^3/s	27,27
2	Lưu lượng đỉnh lũ ứng với tần suất		
	- P = 0,5% (Kiểm tra)	m^3/s	2499
	- P = 1,5% (thiết kế)	m^3/s	1961
IV	Cột nước nhà máy		
1	Cột nước lớn nhất: H_{max}	m	15,51
2	Cột nước nhỏ nhất: H_{min}	m	12,5
3	Cột nước tính toán: H_{tt}	m	13,5
V	Các chỉ tiêu năng lượng		
1	Công suất lắp máy (N_{lm})	MW	3,20
2	Công suất đảm bảo ($N_{đb}$)	MW	0,54
3	Điện lượng bình quân nhiều năm (E_0)	$10^6 kWh$	11,41
4	Số giờ sử dụng công suất lắp máy	giờ	3561
VI	Các đặc trưng công trình		
1	Đập dâng, đập tràn		
	Loại đập tràn: Tràn tự do		
	Cao trình đỉnh đập	m	428,50
	Cao trình ngưỡng tràn tự do	m	419,50

TT	Các thông số của công trình	Đơn vị	Trị số
	Chiều rộng khoang tràn tự do	m	75,00
	Chiều rộng đỉnh đập	m	5,00
	Chiều cao lớn nhất	m	16,50
2	Cửa lấy nước		
	Cao trình ngưỡng	m	416,0
	Kích thước thông thủy, b x h	m	2,5 x 2,5
	Số lượng cửa	cửa	02
	Lưu lượng thiết kế	m ³ /s	27,27
3	Nhà máy thủy điện		
	Số tổ máy	tổ	01
	Công suất lắp máy	MW	3,20
	Loại tuốc bin		Kaplan
	Lưu lượng lớn nhất qua nhà máy (Q)	m ³ /s	27,27
	Cao trình lắp máy	m	403,00
	Mức nước hạ lưu nhà máy thấp nhất	m	406,00
4	Trạm phân phối		
	Cấp điện áp	kV	110
	Loại trạm: Thiết bị hợp bộ trong nhà		
5	Đường dây tải điện		
	Cấp điện áp	kV	110
	Số mạch	mạch	1
	Chiều dài	km	0,5

DỰ ÁN THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3 XÃ BẢN HỒ – HUYỆN SA PA - TỈNH LÀO CAI

Chương 1. TỔNG QUAN

1.1. Giới thiệu chung

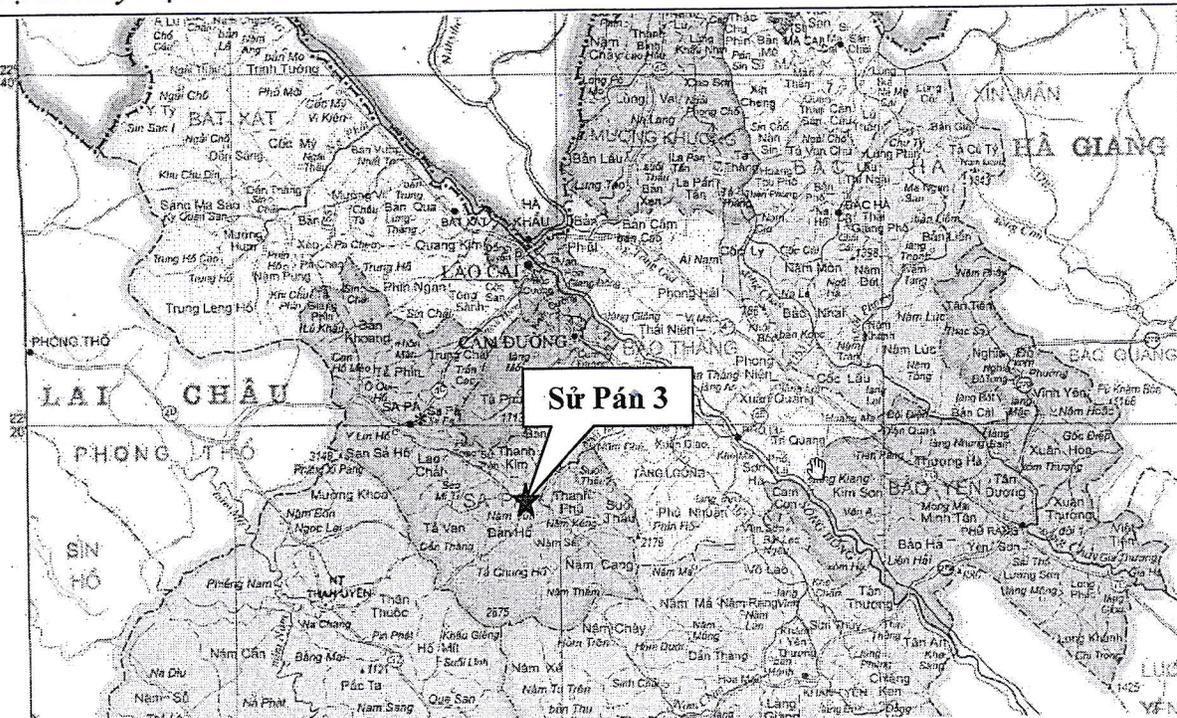
1.1.1. Vị trí công trình

Ngòi Bo là nhánh cấp I của sông Thao - bắt nguồn ở vùng núi cao trên 2300m bên sườn Đông Bắc của dãy Hoàng Liên Sơn. Dòng chính Ngòi Bo dài khoảng 30km, từ thượng nguồn về sông chảy theo hướng Tây Bắc Đông Nam khoảng 24km đoạn này gọi là suối Mường Hoa, đến đoạn hợp lưu giữa hai suối Mường Hoa và Nậm Cang gọi là Ngòi Bo và sông đổi hướng chảy theo hướng Tây Nam - Đông Bắc và nhập vào sông Thao tại địa phận xã Gia Phú huyện Bảo Thắng tỉnh Lào Cai.

Lưu vực Ngòi Bo giáp với lưu vực sông Nậm Mu ở phía Bắc, lưu vực sông Nậm Chăn ở phía Tây, lưu vực Ngòi Đương và Ngòi Đum ở phía Đông và sông Hồng ở phía Nam.

Công trình thủy điện Sử Pán 3 dự kiến được xây dựng ngay sau vị trí hợp lưu giữa cửa ra kênh xả nhà máy Sử Pán 2 với suối Mường Hoa, cách tim nhà máy Sử Pán 2 khoảng 140m. Công trình đầu mối gồm đập dâng và đập tràn được bố trí trên dòng chính suối Mường Hoa, nhà máy được bố trí nằm sâu bên bờ trái, nước được dẫn vào nhà máy bằng cách đào kênh dẫn nối tiếp với kênh xả nhà máy Sử Pán 2. Vị trí công trình thuộc địa phận bản Dền, xã Bản Hồ huyện Sa Pa tỉnh Lào Cai. Tọa độ địa lý tuyến công trình khoảng: 103^o57'50" kinh độ Đông, 22^o15'49" vĩ độ Bắc.

Trên hệ thống sông Ngòi Bo có khá nhiều các bậc thang thủy điện đã và đang trong quá trình xây dựng gồm có: Thủy điện Sử Pán 1, Sử Pán 2 và Nậm Toóng nằm ở phía thượng lưu của thủy điện Sử Pán 3. Ngay sát chân thủy điện Sử Pán 3 là hồ chứa thủy điện Bản Hồ cũng đang được triển khai xây dựng.



1.1.2. Sự cần thiết phải đầu tư dự án

Theo Quy hoạch bậc thang thủy điện trên suối Ngòi Bo, đoạn sông lân cận khu vực dự kiến xây dựng công trình đã được quy hoạch các dự án thủy điện sau:

Tên công trình	Kinh độ, Vĩ độ	Địa điểm (xã, huyện)	F _{IV} (km ²)	MNDBT (m)	MNHL (m)	N _{lm} (MW)	Tình trạng
Sừ Pán 2	103° 57'45"	Bản Hồ -	154,7	680	418,45	34,5	Đã phát điện
	22° 15'52"	Sa Pa					
Nậm Toóng	103° 57'46"	Bản Hồ -	103,4	840	420	34,0	Đã phát điện
	22° 15'46"	Sa Pa					
Bản Hồ	103° 58'32"	Bản Hồ -	292,0	406	385	9,0	Đã đang xây dựng
	22° 15'40"	Sa Pa					

Theo hồ sơ TKKT của thủy điện Sừ Pán 2, mực nước hạ lưu thấp nhất của nhà máy là 418,45m, mực nước hạ lưu ứng với lưu lượng lớn nhất qua nhà máy là 418,60m, lưu lượng Q_{max} qua nhà máy khoảng 15,94m³/s.

Theo hồ sơ TKKT của thủy điện Nậm Toóng, mực nước hạ lưu thấp nhất của nhà máy là 420m, lưu lượng Q_{max} qua nhà máy khoảng 10,70m³/s.

Theo đó, đoạn sông từ hạ lưu nhà máy Sừ Pán 2 đến đuôi hồ thủy điện Bản Hồ còn khoảng trên 12m cột nước chưa được khai thác. Với lưu lượng phát điện Q_{max} của thủy điện hai nhà máy Sừ Pán 2 và Nậm Toóng như trên thì đây là một sự lãng phí rất lớn. Do đó, việc đầu tư xây dựng thủy điện Sừ Pán 3 là rất cần thiết, tận dụng tối đa trữ năng dòng chảy trên sông, không ảnh hưởng đến quy hoạch thủy điện trong vùng.

1.2. Nhiệm vụ, quy mô công trình

1.2.1. Nhiệm vụ công trình

Nhiệm vụ chính của dự án là phát điện vào lưới điện Quốc gia.

1.2.2. Quy mô và cấp công trình

Công suất lắp máy dự kiến 3,2MW, công trình được xếp vào công trình cấp III (theo chiều cao khối cửa lấy nước nhà máy - nằm trên tuyến áp lực).

1.3. Các căn cứ pháp lý

- Luật xây dựng số 50/2014/QH13 ngày 18/06/2014 của Quốc hội khóa XIII, kỳ họp thứ 7 nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam;

- Luật Tài nguyên nước số 17/2012/QH13 ngày 21 tháng 6 năm 2012;

- Luật Đất đai số 45/2013/QH13 ngày 29 tháng 11 năm 2013;

- Luật Môi trường số 55/2014/QH13 ngày 23 tháng 06 năm 2014;

- Nghị quyết số 11/NQ-CP ngày 18/02/2014 của Chính phủ về tăng cường công tác quản lý quy hoạch, đầu tư xây dựng, vận hành khai thác công trình thủy điện;

- Nghị định số 59/2015/NĐ-CP ngày 18/06/2015 của Chính phủ về quản lý dự án đầu tư xây dựng công trình;

- Nghị định số 32/2015/NĐ-CP ngày 25/03/2015 của Chính phủ về quản lý chi phí đầu tư xây dựng công trình;

- Nghị định số 46/2013/NĐ-CP ngày 12 tháng 05 năm 2015 của Chính phủ về việc quản lý chất lượng và bảo trì công trình xây dựng;

- Thông tư số 43/2012/TT-BCT ngày 27/12/2012 của Bộ Công thương quy định về quản lý quy hoạch, đầu tư xây dựng dự án thủy điện và vận hành khai thác công trình thủy điện;

Quyết định số 4319/QĐ-BCT ngày 16/11/2017 của Bộ Công thương về việc phê duyệt điều chỉnh, bổ sung quy hoạch thủy điện vừa và nhỏ tỉnh Lào Cai đối với dự án thủy điện Bản Hồ;

- Hồ sơ TKKT thủy điện Sừ Pán 2, Nậm Toóng đã được phê duyệt;

- Các văn bản pháp lý khác.

Chương 2. QUY MÔ, GIẢI PHÁP CÔNG TRÌNH

2.1. Điều kiện tự nhiên

2.1.1. Điều kiện địa hình, địa chất

a) Điều kiện địa hình

Lưu vực Ngòi Bo thuộc loại địa hình miền núi cao với độ dốc sườn núi và độ dốc lòng sông khá lớn, địa hình bị chia cắt mạnh.

Lưu vực có dạng hình cánh cây với đường phân lưu ở thượng nguồn đi qua các đỉnh có cao độ từ 2700m đến 3000m, độ cao được hạ dần tới cửa sông ở cao độ <100m. Địa hình núi cao và chia cắt đã tạo nên nhiều nhánh suối, phân bố không đều dọc hai bên bờ dòng chính, trong đó bờ tả tập trung nhiều suối và có độ dốc lớn hơn bờ hữu. Do điều kiện địa hình có độ dốc lớn nên thích hợp xây dựng các thủy điện kiểu đường dẫn tận dụng cột nước để phát điện.

Tuyến đập nằm trong khu vực có địa hình dốc ở bờ phải và thoải ở bờ trái, lòng sông dạng chữ U, ngay sát thượng lưu tuyến đập có 1 thác nước tự nhiên với chênh cao cột nước trước và sau thác khoảng 2m, lòng suối tương đối rộng với chiều rộng từ 40-60m, đảm bảo đủ để bố trí cụm công trình đập dâng, đập tràn.

b) Điều kiện địa chất

- Địa tầng: Trong khu vực Tuyến công trình phân bố các loại đá và phức hệ tầng sau:

+ Đá granit bị phiến ép thuộc phức hệ Posen. Đá granit màu xám sáng, xám đen, xám trắng. Phức hệ này được phân bố rộng rãi trong khu vực nghiên cứu.

+ Đá phiến thạch anh biotit thuộc hệ tầng Sin Quyền phân bố ở phía hạ lưu của tuyến đập.

+ Đá vôi bị biến chất, đá silic, đá granit dạng porphy, granit dạng gneiss thuộc hệ tầng Sin Quyền được phân bố ở phía bờ phải của tuyến đập, nằm đan xen và là ranh giới của các đá hệ tầng Sin Quyền và hệ tầng Posen.

- Đứt gãy: Theo tài liệu đo vẽ bản đồ địa chất tỷ lệ 1/2000 khi lập hồ sơ TKCS dự án thủy điện Bản Hồ thì khu vực Tuyến đập Sứ Pán 3 không có đứt gãy địa chất.

- Nhận định chung về điều kiện địa chất: Điều kiện địa hình, địa chất khá thuận lợi do đất đá 2 vai đập khá đồng nhất, không có đứt gãy địa chất.

c) Vật liệu xây dựng

Đá: Khu vực nghiên cứu xây dựng công trình có nhiều điểm đá lộ, có thể khai thác sử dụng làm vật liệu đá xây dựng. Đặc biệt gần công trình có thủy điện Nậm Sài có chiều dài đường hầm lớn, khi thi công có xây dựng trạm nghiền đá nên có thể mua đá từ trạm này để giảm chi phí.

Cát: Có thể tìm kiếm khai thác cát ở xung quanh vị trí xây dựng công trình có cự ly vận chuyển khoảng 1-2km.

2.1.2. Đặc điểm khí hậu, thủy văn

a) Tài liệu khí tượng

Trên lưu vực sông Hồng vùng Lào Cai là vùng có khá dày trạm quan trắc Khí tượng thủy văn. Trong đó có những trạm có thời gian quan trắc dài như Lào Cai, Sa Pa. Tuy nhiên mật độ phân bố và các yếu tố quan trắc của các trạm lại không đồng đều, đặc biệt trên lưu vực Ngòi Bo lại hầu như không có tài liệu quan trắc.

Lân cận lưu vực Ngòi Bo, trên lưu vực Ngòi Phát có hai điểm đo mưa là Mường Hum và Ô Quý Hồ do Ủy ban xã quản lý.

Trạm Mường Hum có chất lượng rất thấp, số liệu quan trắc không đầy đủ, nhiều năm bỏ đo như từ năm 1968 ÷ 1970, năm 1974 ÷ 1995 hoặc có đo nhưng không đầy đủ năm 1963 có 5 tháng không có số liệu, năm 1972 có 3 tháng không đo. Do vậy tài liệu trạm Mường Hum thiếu tin cậy.

Trạm Ô Quý Hồ số liệu có chất lượng khá hơn. Số liệu đo đạc trong 39 năm nhưng thời gian quan trắc bị gián đoạn tạo thành chuỗi không liên tục như năm 1964, năm 1966, năm 1973, năm 1979, năm 1983, năm 1988...không có số liệu hoặc thiếu số liệu quan trắc trong mùa kiệt.

Lân cận khu vực còn có một số trạm khí tượng như Sa Pa, Lào Cai, điểm đo mưa Bát Xát. Kết quả khảo sát và phân tích số liệu, nhận thấy số liệu mưa của các trạm này có độ tin cậy cao, thời gian quan trắc dài và liên tục.

b) Tài liệu thủy văn

Trên lưu vực Ngòi Bo có trạm thủy văn Tà Thàng có chất lượng tài liệu tốt quan trắc từ năm 1960 ÷ 1975, lân cận lưu vực có các trạm thủy văn Sa Pả, Cốc San trên Ngòi Đum.

Trạm thủy văn Cốc San có số liệu đo đạc dòng chảy ngắn từ năm 1961 ÷ 1965. Trạm Tà Thàng có số liệu đo đạc dài hơn từ năm 1960 ÷ 1976, chất lượng đo đạc tốt. Tuy vậy khi nghiên cứu chu kỳ mưa của Lào Cai và Sa Pa thấy rằng 15 năm thực đo của trạm Tà Thàng rơi vào thời kỳ nước lớn. Tương quan giữa mưa năm Sa Pa và dòng chảy năm Tà Thàng có quan hệ chặt chẽ, hệ số tương quan = 0.88.

Trạm thủy văn Khe Léch và Ngòi Hút có thời gian đo đạc liên tục từ năm 1979 và 1980 đến nay, chất lượng tài liệu tốt.

c) Đặc điểm chung

Lưu vực Ngòi Bo nằm ở khu vực chuyển tiếp từ vùng Đông Bắc sang vùng Tây Bắc. Trên khu vực này, vùng núi cao trên 1000m ở thượng nguồn có khí hậu núi cao nhiệt đới, ôn hoà như vùng ôn đới, còn ở hạ lưu địa hình thấp, khí hậu mang đậm nét đặc điểm của chế độ khí hậu nhiệt đới gió mùa.

Trạm khí tượng SaPa nằm cách tuyến công trình 9km và ở độ cao trên 1000m có thể phản ánh đặc trưng khí hậu núi cao nhiệt đới, còn trạm khí tượng Lào Cai ở hạ lưu có thể tiêu biểu cho vùng khí hậu nhiệt đới gió mùa. Do đó số liệu đo đạc và thống kê của hai trạm này được đặc trưng cho khí hậu của toàn vùng.

c) Khí hậu

- Mưa: Mưa trong năm trên toàn khu vực được phân thành hai mùa: mùa mưa và mùa khô. Mùa mưa kéo dài từ tháng 5 tới tháng 10 có thể tập trung tới 75 đến 85% lượng mưa của cả năm. Các trận mưa rào cường độ cao có thể gây ra lũ lớn trên lưu vực thường xảy ra trong tháng 7 và tháng 8. Mùa khô bắt đầu từ tháng 11 đến tháng 4 năm sau. Trong thời kỳ này, mưa chủ yếu là mưa nhỏ, lượng mưa hạn chế chỉ chiếm khoảng 15% đến 25% lượng mưa năm. Lượng mưa trung bình năm được xác định sơ bộ theo phương pháp đường đẳng trị mưa $X_o=2710mm$.

- Nhiệt độ: Tương tự như các vùng miền núi khác ở phía Bắc, mùa hè ở đây thường kéo dài từ tháng 4 tới tháng 10, và mùa đông từ tháng 11 tới tháng 3 năm sau. Các vùng cao ở thượng lưu có mùa đông khá lạnh, nhiệt độ có khi xuống dưới $0^{\circ}C$ nhưng lại có mùa hè mát mẻ, nhiệt độ trung bình từ $17 \div 20^{\circ}C$. Các vùng thấp ở hạ lưu có chế độ nhiệt giống như ở các vùng khí hậu nhiệt đới gió mùa khác, nghĩa là có một mùa đông lạnh và một mùa hè nóng bức.

- Độ ẩm: Độ ẩm trung bình tháng trong năm của không khí thay đổi không lớn, từ 85 90% và cao nhất là 100%.

- Gió: Tốc độ gió trung bình nhiều năm là 1,8m/s; Tốc độ gió mạnh nhất là 25m/s; Hướng gió chủ yếu là hướng Nam và Đông Nam.

c) Thủy văn

❖ Dòng chảy năm:

Diện tích lưu vực đến tuyến đập Sứ Pán 2: 154,7 km².

Diện tích lưu vực đến tuyến đập Sứ Pán 3: 164 km².

Dòng chảy năm đến tuyến công trình Sứ Pán 3 được tính toán từ trạm thủy văn Tà Thàng:

$$Q_{CT} = \frac{F_{CT}}{F_{CB}} \cdot Q_{CB}$$

Trong đó:

Q_{CT} : Lưu lượng tính đến tuyến công trình

Q_{CB} : Lưu lượng tính đến trạm tương tự Tà Thàng

F_{CT} : Diện tích lưu vực tính đến tuyến công trình

F_{BL} : Diện tích lưu vực tính đến trạm tương tự Tà Thàng

Kết quả tính toán được: $Q_o = 10,94m^3/s$.

❖ **Dòng chảy lũ:**

Lưu lượng lũ thiết kế tại tuyến đập công trình thủy điện Sứ Pán 3 ($Q_{\max CT}$) được tính chuyển từ lưu lượng lũ ứng với tần suất thiết kế tại các trạm thủy văn tương tự ($Q_{\max pa}$) theo công thức:

$$Q_{\max pCT} = Q_{\max pa} \left(\frac{F_{CT}}{F_a} \right)^{1-n} \quad (5.1).$$

Trong đó:

F_{CT}, F_a : Diện tích lưu vực tuyến đập công trình thủy điện Sứ Pán 3 và trạm thủy văn tương tự. Trạm tương tự được xem xét là trạm Tà Thàng.

n : là hệ số triết giảm mô đuynd đỉnh lũ theo diện tích. Theo kết quả nghiên cứu sự biến đổi mô đuynd đỉnh lũ theo diện tích tại các trạm thủy văn trên hệ thống $n = 0,5$.

Kết quả tính toán lưu lượng lũ thiết kế tuyến đập Sứ Pán 3 theo công thức triết giảm được trình bày trong bảng sau:

Bảng 2.1. Dòng chảy lũ đến tuyến công trình thủy điện Sứ Pán 3

Tuyến công trình	$Q_{\max p}$ (m ³ /s)					
	0,2	0,5	1	1,5	5	10
Trạm Tà Thàng	5345	4455	3910	3495	2720	2240
Đập Sứ Pán 3	2999	2499	2194	1961	1526	1257

2.2. Tính toán thủy năng

2.2.1. Về số liệu tính toán

Sử dụng chuỗi đường duy trì lưu lượng bình quân ngày đêm dài 57 năm (1960÷2016) để tính toán.

Công trình thủy điện thuộc cấp III theo Quy chuẩn QCVN04-05:2012 thì mức đảm bảo phát điện là $P = 80\%$.

2.2.2. Phương pháp luận tính toán thủy năng - thủy lợi

Xuất phát từ chuỗi đường duy trì lưu lượng dòng chảy trung bình ngày đêm tại tuyến công trình Sứ Pán 2, Nậm Toóng và Sứ Pán 3, đã tiến hành tính toán thủy năng vận hành hồ chứa thủy điện Sứ Pán 2 và Nậm Toóng cho từng thời đoạn (theo giờ), sau đó sử dụng dòng chảy qua nhà máy Nậm Toóng 2 và Sứ Pán 3 kết hợp với dòng chảy đến tuyến đập Sứ Pán 3 để tính toán và đưa ra các thông số thủy năng của công trình Sứ Pán 3.

Mô phỏng quá trình điều tiết ngày: Trong những giờ bình thường và thấp điểm lưu lượng đến sẽ được ưu tiên tích vào hồ đến mực nước dâng bình thường (MNDBT), khi mực nước hồ đã đạt đến MNDBT thì sẽ phát điện với lưu lượng đến tự nhiên. Đến giờ cao điểm nhà máy sẽ phát điện với công suất tối đa và mực nước hồ sẽ hạ dần xuống mực nước chết (MNC), và quá trình lại được lặp lại cho thời đoạn tiếp theo.

Theo quy định hiện nay:

Giờ cao điểm gồm 05 giờ, 2 giờ buổi trưa (từ 09 giờ 30 đến 11 giờ 30) và 3 giờ buổi tối (từ 17 giờ đến 20 giờ);

Giờ bình thường gồm 13 giờ: từ 04 giờ đến 09 giờ 30; từ 11 giờ 30 đến 17 giờ; từ 20 giờ đến 22 giờ;

Giờ thấp điểm gồm 06 giờ: từ 22 giờ đến 04 giờ sáng ngày hôm sau.

Các kết quả tính toán bao gồm: Cột nước H_{max} , H_{min} , H_{tt} , công suất lắp máy, công suất đảm bảo, điện năng bình quân năm....

Công suất đảm bảo là công suất nhà máy có thể cung cấp với mức đảm bảo 80%, tức là công suất phát của nhà máy không nhỏ hơn công suất đảm bảo trong 80% thời gian mô phỏng, chỉ có 20% số thời đoạn nhà máy không thoả mãn điều kiện này.

2.2.3. Tính toán thủy năng lựa chọn thông số công trình

a) Mục nước dâng bình thường (MNDBT)

MNDBT của thủy điện Sứ Pán 3 bị giới hạn bởi mực nước hạ lưu phát điện của thủy điện Sứ Pán 2 (MNHL_{min}=418,45m, MNHL3 tổ máy = 418,60m) và thủy điện Nậm Toóng (MNHL_{min}=420m). Vì thủy điện Sứ Pán 2 có cột nước rất lớn (H_{tt} =246,58m) nên việc giảm khoảng 1,5m cột nước gần như không ảnh hưởng đến sản lượng điện của dự án này. Nhà máy Sứ Pán 2 và Sứ Pán 3 cùng Chủ đầu tư nên để tăng cột nước phát điện cho dự án Sứ Pán 3, tăng hiệu quả dự án kiến nghị lựa chọn MNDBT hồ chứa thủy điện Sứ Pán 3 bằng **MNDBT=419,5m** (thấp hơn MNHL_{min} của thủy điện Nậm Toóng là 0,5m và lớn hơn mực nước kênh xả khi phát điện 3 tổ máy của thủy điện Sứ Pán 2 khoảng 0,9m). Việc lựa chọn như vậy đảm bảo không ảnh hưởng đến nhà máy thủy điện Nậm Toóng và ảnh hưởng đến cột nước phát điện của nhà máy Sứ Pán 2 là rất nhỏ (khoảng 0,9m cột nước tương ứng với khoảng 0,37% điện năng).

b) Mục nước chết (MNC)

Thủy điện Sứ Pán 3 là bậc thang phía hạ lưu của các thủy điện Sứ Pán 2 và Nậm Toóng. Do đó dự án này được hồ chứa của các thủy điện bên trên điều tiết, lưu lượng phát điện chủ yếu của dự án này phụ thuộc vào lưu lượng qua nhà máy thủy điện Sứ Pán 2 và Nậm Toóng nên hồ chứa không cần có dung tích lớn. Mặt khác, với MNDBT dự kiến chọn là 419,5m thì hồ Sứ Pán 3 cũng gần như không có dung tích. Do đó, kiến nghị chọn chọn MNC xấp xỉ bằng mực nước hạ lưu thấp nhất của nhà máy Sứ Pán 2, tức là **MNC = 418,5m**.

c) Mục nước hạ lưu

Hạ lưu của thủy điện Sứ Pán 3 là thủy điện Bản Hồ đã được phê duyệt quy hoạch với MNDBT là 406m. Do đó, để tận dụng tối đa cột nước phát điện, đoạn suối hạ lưu thủy điện Sứ Pán 3 cần cải tạo xuống cao trình 405m để có thể khai thác được mực

nước 406m. Do đó, mực nước hạ lưu khi phát điện đầy tải của thủy điện Sừ Pán 3 kiến nghị chọn bằng với MNDBT của thủy điện Bản Hồ, tức là $MNHL=406m$.

d) Lựa chọn công suất lắp máy

Lưu lượng phát điện của nhà máy Sừ Pán 2 là $Q_{max}=15,94m^3/s$, của nhà máy Nậm Toóng là $Q_{max}=10,70m^3/s$ và lưu lượng khu giữa từ đập đến nhà máy Sừ Pán 2 khoảng $0,62m^3/s$ nên tổng lưu lượng phát điện của nhà máy Sừ Pán 3 trong giờ cao điểm khoảng $Q_{max}=27,27m^3/s$. Cột nước phát điện thường xuyên của thủy điện Sừ Pán 3 là từ mực nước 419,5m xuống mực nước 406m thì công suất lắp máy của thủy điện Sừ Pán 3 có thể đạt được là $N_{lm} = 3,2MW$.

Kiến nghị chọn phương án $N_{lm} = 3,2MW$.

e) Lựa chọn số tổ máy

Nhà máy thủy điện Sừ Pán 3 có 03 tổ máy, nhà máy thủy điện Nậm Toóng có 02 tổ máy. Do đó các phương án số tổ máy được xem xét là: Một tổ, hai tổ và ba tổ máy.

Số tổ máy lớn sẽ làm cho kích thước nhà máy lớn, chi phí xây dựng tăng. Tuy nhiên số tổ máy lớn thì cấp điện an toàn hơn, hiệu suất trung bình của nhà máy cao hơn. Đối với dự án có quy mô công suất như thủy điện Sừ Pán 3, việc lựa chọn nhà máy có 01 tổ máy là hợp lý nhất. Do đó, kiến nghị chọn phương án **01 tổ máy**.

2.2.4. Kết quả tính toán thủy năng

Trên cơ sở các thông số công trình đã lựa chọn, TVTK đã tiến hành tính toán với số liệu thủy văn theo liệt dòng chảy dài 57 năm (1960 ÷ 2016) theo như quy mô công trình đã chọn. Kết quả tính toán xem bảng sau:

Bảng 2.3. Bảng tổng hợp kết quả tính toán thủy năng PAKN

STT	Thông số	Đơn vị	Giá trị
1	Mực nước dâng bình thường MNDBT	m	419,5
2	Mực nước chết MNC	m	418,5
3	Lưu lượng thiết kế	m^3/s	27,27
4	Cột nước tính toán: H_t	m	13,50
5	Công suất lắp máy: N_{lm}	MW	3,20
6	Công suất đảm bảo: $N_{đb}$	MW	0,54
7	Điện lượng bình quân nhiều năm: E_o	$10^6 kWh$	11,41
8	Số giờ sử dụng công suất lắp máy $H_{sdN_{lm}}$	giờ	3561

2.3. Phương án khai thác và bố trí công trình

Từ kết quả chọn tuyến và thông số công trình của phương án tuyến kiến nghị đã thiết kế bố trí các hạng mục công trình trên cơ sở tính toán chuẩn xác thông số thủy

năng, công suất lắp máy, số tổ máy,... phương án bố trí và kết cấu công trình nhằm đưa ra phương án kiến nghị đảm bảo khai thác tối ưu năng lượng, chi phí vốn đầu tư hợp lý, thi công đơn giản, vận hành an toàn và thuận lợi.

2.3.1. Bố trí chung

Với điều kiện địa hình và cấu tạo lòng sông tại vùng dự án khá rộng, mực nước khai thác để phát điện thấp, không thể dâng cao vì thể biện pháp công trình chủ yếu của công trình thủy điện Sử Pán 3 là nhà máy thủy điện kiểu lòng sông.

Các hạng mục chính của công trình thuộc loại công trình **cấp III**.

* Các hạng mục chính bao gồm:

- Đập chính: Đập dâng, đập tràn tự do.
- Tuyến năng lượng: Kênh dẫn nước, cửa nhận nước, nhà máy và kênh xả.
- Đường dây truyền tải điện
- Đường thi công và vận hành.

2.3.2. Các hạng mục phương án kiến nghị

a) Đập dâng và tràn xả lũ

Vùng tuyến công trình đầu mối và hồ chứa được lựa chọn dựa trên các căn cứ điều kiện địa hình, địa chất, thủy văn, các yêu cầu hạn chế tối đa vấn đề phát sinh do ngập lụt lòng hồ, công tác dẫn dòng và trình tự thi công công trình.

Do lưu lượng lũ tính đến tuyến công trình là khá lớn, nên để đảm bảo an toàn cho sàn lắp ráp của nhà máy Sử Pán 2 và Nậm Toóng, giảm mực nước lũ, bố trí tràn tự do ở lòng sông có bề rộng tràn mở rộng tối đa.

Nền đập bao gồm đập dâng, đập tràn, được đặt trên lớp đá IB, các hạng mục đập chính như sau:

Kết cấu	: Đập bê tông trọng lực.
Cao trình ngưỡng tràn tự do	: 419,5m.
Bề rộng tràn tràn tự do	: 75,0m
Hình thức tiêu năng	: Tiêu năng đáy.

Đập dâng và đập tràn được tính toán đảm bảo điều kiện ổn định và độ bền.

Công tác xử lý nền đập: Đất đá dưới nền đập có mức độ nứt nẻ trung bình, hệ số thấm ở mức trung bình. Để chống thấm qua nền đập nhằm đảm bảo ổn định thấm ở nền, giảm áp lực thấm dưới đáy đập, đã thiết kế chân khay bằng bê tông cắm sâu đến tầng không thấm.

b) Kênh dẫn vào

Kênh dẫn nước vào cửa nhận nước được bố trí hướng thuận dòng chảy để dẫn nước với lưu lượng thích hợp. Tuyến kênh nối tiếp với kênh xả nhà máy Sừ Pán 2, nằm hoàn toàn bên bờ trái.

Đáy kênh được đào trên nền đá, dốc xuống cửa nhận nước. Bản đáy kênh dẫn làm bằng bê tông cốt thép M200 dày 0,5m.

c) Cửa lấy nước

Vị trí nằm bên trái, phía trước nhà máy.

Cửa nhận nước được bố trí đảm bảo lấy đủ lưu lượng vào Nhà máy, cửa vào được bố trí dạng cong tròn đảm bảo lấy được lưu lượng thiết kế.

Cửa lấy nước có kết cấu BTCT M250 gồm 02 khoang. Kích thước thông thủy 2x2,5x2,5m.

Cửa lấy nước được bố trí lưới chắn rác và cửa van vận hành. Thiết bị đóng mở dùng cầu trục được bố trí trên đỉnh để điều tiết lưu lượng.

d) Nhà máy thủy điện và trạm phân phối

Vị trí nhà máy thủy điện nằm bên trái suối Mường Hoa. Công suất lắp máy bằng $N_{lm}=3,2MW$.

Nhà máy kiểu hở, kết cấu BTCT M250. Được bố trí ở ngay sau CNN, nằm hoàn toàn trong khu đất bên bờ trái với 1 tổ máy tuabin Kaplan.

Nhà máy được bố trí đảm bảo điều kiện ổn định đầy nổi, ổn định lật, trượt cho các kết cấu gian máy.

Sàn lắp máy được bố trí ở đầu phía trái nhà máy thẳng với đường vào nhà máy. Thiết bị cơ điện được vận chuyển vào gian lắp ráp bằng đường vào hạ lưu nhà máy.

Phòng điều khiển trung tâm được bố trí ở phía hạ lưu.

Trong nhà máy thủy điện đã bố trí đủ các phòng để đặt hệ thống thiết bị công nghệ của nhà máy.

Cầu trục trong gian máy được bố trí đảm bảo việc tổ hợp thiết bị nặng trên sàn lắp máy và nâng chuyển vào vị trí lắp đặt tại các tổ máy.

Cửa ra của các tổ máy có bố trí van vận hành với 1 bộ cửa van phẳng và bố trí 01 tời phục vụ cho việc nâng hạ cửa van hạ lưu.

e) Kênh xả

Kênh xả nhà máy có chiều rộng 15m. Đoạn đầu kênh xả dốc ngược là 1:3. Kênh xả được gia cố bằng tấm bê tông M200.

f) Trạm phân phối

Trạm phân phối điện dự kiến dùng trạm GIS được đặt phía hạ lưu bờ trái nhà máy tại cao trình 428,5m, cấp điện áp 110kV.

2.4. Đầu nối NMTĐ vào hệ thống

Công suất lắp máy dự kiến là 3,2MW thuộc xã Bản Hồ, huyện Sa Pa, tỉnh Lào Cai. Dự án thủy điện Sử Pán 3 nằm ở hạ lưu của dự án thủy điện Sử Pán 2 và cách thủy điện Sử Pán 2 khoảng 140m về phía Đông Nam và cách thủy điện Nậm Toóng khoảng 160m về phía Đông Bắc.

Để đầu nối lên hệ thống điện Quốc gia đề xuất phương án đầu nối cho nhà máy thủy điện Sử Pán 3 như sau: Tại dự án thủy điện Sử Pán 3 xây dựng trạm biến áp 110kV. Xây dựng tuyến đường dây 110kV mạch đơn ACSR240 dài khoảng 0,5km đầu nối Transit lên đường dây 110kV Tăng Loóng - Sử Pán 2.

Chương 3. TÁC ĐỘNG MÔI TRƯỜNG VÀ DIỆN TÍCH CHIẾM ĐẤT

Khi xây dựng công trình khu vực lòng hồ và nhà máy không có hộ dân cư nào sinh sống, không chiếm dụng đất nông nghiệp của người dân.

Khu vực xây dựng nhà máy, kênh dẫn vào, kênh xả, trạm phân phối nằm hoàn toàn trong khu đất đã được cấp giấy phép sử dụng của nhà máy Sử Pán 2 nên không ảnh hưởng đến đất thổ cư và đất sản xuất của người dân.

Nói chung việc xây dựng dự án thủy điện Sử Pán 3 có ảnh hưởng tiêu cực đến môi trường là rất nhỏ, ảnh hưởng ngập lụt không đáng kể, nhưng nó mang lại lợi ích lớn về kinh tế xã hội, cải tạo cơ sở hạ tầng thúc đẩy phát triển kinh tế địa phương.

Diện tích chiếm đất khi xây dựng các hạng mục công trình chính của nhà máy thủy điện Sử Pán 3 được dự kiến thể hiện qua bảng sau:

Bảng 3.1. Các hạng mục chiếm đất của công trình

TT	Hạng mục chiếm đất	Diện tích (ha)
I	Diện tích chiếm đất vĩnh viễn	2,00
1	Lòng hồ và hành lang bảo vệ	0,70
2	Công trình đầu mối và nhà máy	1,30
II	Diện tích chiếm đất tạm thời	1,00
	Tổng cộng	3,00

Tổng diện tích chiếm đất 3,0ha, trong đó: Chủ yếu là đất lòng sông và đất bỏ hoang hai bên bờ suối và đất thuộc quyền sử dụng của nhà máy Sử Pán 2 nên không ảnh hưởng đến đất thổ cư và đất sản xuất của người dân, không ảnh hưởng đến đất rừng tự nhiên.

Chương 4. KẾT LUẬN VÀ KIẾN NGHỊ

4.1. Kết luận

1. Qua nghiên cứu tìm hiểu ban đầu chủ dự án nhận thấy dự án thủy điện Sừ Pán 3 đảm bảo được các điều kiện quy định tại Thông tư số 43/2012/TT-BCT ngày 27 tháng 12 năm 2012 của Bộ Công Thương Quy định về quản lý quy hoạch, đầu tư xây dựng dự án thủy điện và vận hành khai thác công trình thủy điện.

2. Việc đầu tư xây dựng dự án không ảnh hưởng đến quy hoạch các dự án thủy điện trên suối Mường Hoa và Ngòi Bo, tận dụng tối đa trữ năng của dòng suối.

3. Tổng diện tích chiếm đất 3,0ha, trong đó: Chủ yếu là đất lòng sông và đất bỏ hoang hai bên bờ suối và đất thuộc quyền sử dụng của nhà máy Sừ Pán 2 nên không ảnh hưởng đến đất thổ cư và đất sản xuất của người dân, không ảnh hưởng đến đất rừng tự nhiên.

4. Hệ thống giao thông thuận lợi, đầu nối vào lưới điện Quốc gia dễ dàng, khai thác vật liệu tại chỗ, công trình dễ thi công. Vì vậy, dự án có khả năng đầu tư đem lại hiệu quả kinh tế, đồng thời bổ sung nguồn điện vào lưới điện tại khu vực địa phương.

5. Các thông số chính của dự án:

- Nhiệm vụ chính của công trình: phát điện.

- Các thông số chính của công trình:

+ Công suất lắp máy : $N_{lm} = 3,2$ MW.

+ Điện năng bình quân nhiều năm : $E_{mn} = 11,41$ triệu kWh.

+ Mức nước dâng bình thường : 419,5m.

+ Mức nước chết : 418,5m.

+ Mức nước hạ lưu thấp nhất nhà máy : 406m.

4.2. Kiến nghị

Để có cơ sở nghiên cứu đầu tư dự án theo quy định của pháp luật, dự án cần phải được phê bổ sung Quy hoạch.

Kiến nghị UBND tỉnh Lào Cai, Sở Công thương sớm xem xét chấp thuận chủ trương cho Công ty Cổ phần thủy điện Sừ Pán 2 tự bỏ kinh phí nghiên cứu lập hồ sơ bổ sung Quy hoạch dự án thủy điện Sừ Pán 3. Sau khi được Ủy ban nhân dân tỉnh Lào Cai chấp thuận, Công ty Cổ phần thủy điện Sừ Pán 2 sẽ thực hiện việc lập hồ sơ bổ sung quy hoạch và trình phê duyệt theo quy định của pháp luật hiện hành.

PHỤ LỤC TÍNH TOÁN

PHÂN TÍCH KINH TẾ - TÀI CHÍNH DỰ ÁN THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3

I Tỷ lệ phân bổ vốn đầu tư			
	Giá trị trước thuế	VAT	Giá trị sau thuế
1 Chi phí xây dựng	51.149.020	5.114.902	465.459.280
2 Chi phí thiết bị	30.689.412	3.068.941	315.475.886
3 Chi phí đền bù giải phóng mặt bằng	5.000.000		8.679.602
4 Chi phí tư vấn	2.557.451	255.745	80.966.074
5 Chi phí khác	2.301.706	230.171	
6 Chi phí quản lý	3.500.000		
7 Dự phòng phí	4.091.922	409.192	28.120.543
TMĐT Chưa lãi vay	99.289.511	9.078.951	108.368.462
Thời gian xây dựng (năm): 01 năm			
Vốn đầu tư xây dựng trước thuế	99.289.511		
- Chi phí xây dựng công trình	68.600.099		
- Chi phí thiết bị	30.689.412		
Nguồn vốn			
Vốn tự có	29.786.853	30,00%	
Vay vốn NHTM	69.502.658		
- Vốn vay XD			
- Vốn vay mua thiết bị			
II Tỷ lệ lãi vay			
- Tỷ suất sinh lợi vốn CSH	%	14,32%	
- Lãi suất vay nội tệ trong thời gian XD	%	9,70%	
- Lãi suất trả nợ vốn vay	%	9,70%	(Lãi suất cho vay bình quân các NHTM)
- Tỷ suất chiết khấu bình quân gia quyền	%	10,13%	
III Các chi phí trực tiếp			
1 - Chi phí OM (OM/VĐT)		2,0% *VĐT (Gồm Chi phí xây dựng + Chi phí thiết bị)	
		2,00%	81.838.433 = 1.636.769
IV Khấu hao			
Thời gian khấu hao	năm	20	
V Các Loại thuế			
1 - Thuế tài nguyên :			
<i>(Thuế này sẽ được EVN hoàn lại, không đưa vào phân tích)</i>			
2 Thuế thu nhập doanh nghiệp : <i>TTheo Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26/12/2013 của Chính phủ quy định chi tiết và hướng dẫn hành luật thuế thu nhập doanh nghiệp. Theo đó Công trình Thủy điện Sử Pán 3 thuộc danh mục A, thực hiện ở địa bàn thu mục B được miễn thuế 4 năm kể từ khi có thu nhập chịu thuế và giảm 50% số thuế phải nộp cho 9 năm tiếp theo. Công trình thuế suất ưu đãi là 10% trong 15 năm đầu (đối với cơ sở kinh doanh mới thành lập từ dự án đầu tư). Sau thời hạn này mức thuế phải nộp là 20%.</i>			
Niêm 4 năm đầu		0 %	
9 năm tiếp theo		5 %	
2 năm tiếp theo		10 %	

Những năm còn lại

20 %

VI Các thông số của dự án

- Công suất lắp máy	MW	3,2
- Điện năng sản xuất	GWh/năm	13,53
- Thời gian vận hành dự án	năm	40
- Hệ số chiết khấu	%	10,1%
- Tổng mức đầu tư trước lãi vay	Tỷ đồng	99.289.511
- TMDT sau thuế và lãi vay	Tỷ đồng	115.110.220

VI Doanh thu dự án

Doanh thu = SL điện thương phẩm * g

Doanh thu năm

16.000 10⁶ đồng

VII Các chỉ tiêu kinh tế - tài chính

Giá bán điện theo biểu giá tránh được

Chỉ tiêu	NPV	IRR	B/C	T hoàn vốn
- Chỉ tiêu kinh tế	18.650	12,47%	1,249	6,872
- Chỉ tiêu tài chính - CĐT	333.350	14,32%	4,460	10,027

Báo cáo kết quả kinh doanh

TT	Năm tài chính	Năm vận hành														
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2041	2059
I	Thu nhập (I = 1+2)			16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000
1	Doanh thu bán điện			16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000	16.000
II	Tổng chi phí (II = 1+2+3)			13.812	13.166	12.457	11.681	10.840	9.944	8.973	7.907	6.952	7.003	7.054	2.765	4.313
1	Các chi phí trực tiếp (I=1.1+1.2...)			6.593	6.634	6.676	6.719	6.764	6.809	6.856	6.903	6.952	7.003	7.054	2.765	4.313
1.1	Chi phí O&M (2.0% VDT)			1.647	1.688	1.730	1.773	1.817	1.863	1.909	1.957	2.006	2.056	2.108	2.765	4.313
1.2	Khấu hao TSCĐ			4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	0	0
1.3.1	Khấu hao tài sản cố định			4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946	4.946		
1.3.2	Khấu hao tài sản đầu tư thiết bị														0	0
3	Chi phí tài chính trả lãi vay			7.220	6.532	5.781	4.962	4.076	3.135	2.117	1.004		0	0	0	0
	- Lãi vay nội tệ			7.220	6.532	5.781	4.962	4.076	3.135	2.117	1.004	0	0	0	0	0
III	Lợi nhuận trước thuế (III = I - II)			2.188	2.834	3.543	4.319	5.160	6.056	7.027	8.093	9.048	8.998	8.946	13.235	11.687
	Thuế suất			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	20,0%	20,0%
IV	Thuế thu nhập DN			0	0	0	0	0	303	351	405	452	450	447	2.647	2.337
V	Lợi nhuận sau thuế (V = III - IV)			2.188	2.834	3.543	4.319	5.160	5.753	6.676	7.688	8.595	8.548	8.499	10.588	9.349

Chỉ tiêu Kinh tế của dự án

Công trình : Thủy điện Sử Pán 3

Thông số cơ bản

Công suất lắp máy 3.200 MW
 Điện năng 13.535 10⁶ KWh/năm
 Điện năng kinh doanh (98,5%) 13.332 10⁶ KWh/năm

Chỉ tiêu hiệu quả
 Giá bán điện 1.182 đồng/KWh
 NPV = 18.650 10⁶ đồng
 IRR = 12,47 %
 B/C = 1,249
 Thời gian hoàn vốn Thv 6,87 năm

TT	Năm tài chính	Năm xây dựng			Năm vận hành												
		2018	2019	2020	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	21	40
I	Nguồn (1+2+3+...)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	24	43
1	Lợi nhuận trước thuế (Mục III, bảng 1)			1.753	14.322	14.280	14.237	14.193	14.148	14.102	14.054	14.006	13.956	13.905	13.852	13.251	11.712
2	Trả lãi vay				2.576	3.285	4.061	4.903	5.799	6.770	7.836	8.791	8.640	8.690	8.638	13.251	11.712
3	Khấu hao (Mục II.1.3, bảng 1)				6.532	5.781	4.962	4.076	3.135	2.117	1.004		102				
4	Giá trị còn lại của tài sản cố định (Tính vào năm cuối của dự án)				5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214		
5	Giá trị thu hồi vốn lưu động (Tính vào năm cuối của dự án)																
II	Sử dụng (Vốn đầu tư phân bổ theo tiến độ dự án)	5.957	93.332														
1	Vốn đầu tư	5.957	93.332														
III	Tích lũy kinh tế (I-II)	-5.957	-93.332	1.753	14.322	14.280	14.237	14.193	14.148	14.102	14.054	14.006	13.956	13.905	13.852	13.251	11.712
IV	Tích lũy kinh tế chiết khấu	-5.957	-93.332	1.753	14.322	14.280	14.237	14.193	14.148	14.102	14.054	14.006	13.956	13.905	13.852	13.251	11.712
V	Tích lũy kinh tế chiết khấu lũy kế	-5.957	-99.290	-97.536	-83.214	-68.934	-54.696	-40.503	-26.355	-12.253	1.802	15.807	29.763	43.668	57.521	192.859	429.492

Bảng 3

Chỉ tiêu tài chính của dự án

Công trình : Thủy điện Sừ Pán 3

Chỉ tiêu hiệu quả - theo quan CĐT	
Giá bán điện	1.182 đồng/kWh
NPV =	333.350 10 ⁶ đồng
FIRR =	14,32%
B/C =	4,460
Thời gian hoàn vốn thuần:	10,03 năm

Nhà máy điện	
Công suất lắp máy	MW
Điện năng	13.535 GWh/năm
Điện năng kinh doanh (98,5%)	13.332 GWh/năm
Suất đầu tư nhà máy	10 ⁶ USD/kW

ĐVT: 10⁶ đồng

TT	Năm tài chính	Năm vận hành																	
		2018	2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	40
I	Nguồn	0	0	6.968	7.790	8.499	9.275	10.117	10.723	11.646	12.659	13.566	13.422	13.470	13.421	13.370	13.317	12.840	9.370
1	Lợi nhuận sau thuế (Mục V, bảng 1)			1.753	2.576	3.285	4.061	4.903	5.509	6.432	7.444	8.352	8.208	8.256	8.206	8.155	8.103	7.626	9.370
2	Khấu hao (Mục II.1.3, bảng 1)			5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	5.214	0
3	Giá trị còn lại của tài sản cố định (Tính vào năm cuối của dự án)																		
4	Giá trị thu hồi vốn lưu động (Tính vào năm cuối của dự án)																		
II	Sử dụng	5.957	23.829	6.927	7.557	8.247	9.002	9.541	10.371	11.276	12.274	0	1.050	0	0	0	0	0	0
I	Vốn chủ đầu tư	5.957	23.829	0															
2	Trả gốc vốn vay																		
	- Trả gốc vốn nội tệ			6.927	7.557	8.247	9.002	9.541	10.371	11.276	12.274		1.050	0	0	0	0	0	0
III	Tích lũy tài chính (III = I - II)	-5.957	-23.829	41	234	253	273	277	352	370	385	13.566	12.372	13.470	13.421	13.370	13.317	12.840	9.370
IV	Tích lũy tài chính chiết khấu	-4.912	-17.842	25	234	253	273	277	352	370	385	13.566	12.372	13.470	13.421	13.370	13.317	12.840	9.370
V	Tích lũy tài chính chiết khấu lý kế	-4.912	-22.754	-22.729	-22.495	-22.242	-21.969	-21.392	-21.040	-20.670	-20.285	-6.719	5.653	19.123	32.544	45.913	59.230	72.070	333.350

CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 2

BẢNG TÍNH TOÁN SẢN LƯỢNG ĐIỆN VÀ DOANH THU BÁN ĐIỆN CỦA NMTĐ SỬ PÁN 3

Thời gian	Q SP2 (m3/s) + 30% Q TĐ Năm Tổng	Sản lượng điện phát	Biểu giá áp dụng chi phí tránh được												Tổng doanh thu (đồng)
			Giờ cao điểm			Giờ bình thường			Giờ thấp điểm			D.thu thuần (đồng)	D.thu thuần (đồng)		
			Sản lượng (kWh)	Đg (đ/Kwh)	D.thu thuần (đồng)	Sản lượng (kWh)	Đg (đ/Kwh)	D.thu thuần (đồng)	Sản lượng (kWh)	Đg (đ/Kwh)	D.thu thuần (đồng)				
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12=5+8+11	16.000.045.129		
Năm phát điện		13.534.691	4.973.916		10.664.677.528	7.385.734		4.592.742.321	1.175.040	2.528	742.625.280		16.000.045.129		
Tháng 1	185,28	525.280	432.000	2.923	1.262.736.000	93.280	618	57.646.983					1.320.382.983		
Tháng 2	117,78	333.916	333.916	2.923	976.037.528	-	618	-					976.037.528		
Tháng 3	209,43	593.736	432.000	2.923	1.262.736.000	161.736	618	99.952.552					1.362.688.552		
Tháng 4	269,28	763.415	400.000	2.923	1.169.200.000	363.415	618	224.590.318					1.393.790.318		
Tháng 5	210,14	595.734	432.000	2.923	1.262.736.000	163.734	618	101.187.613					1.363.923.613		
Tháng 6	382,68	1.084.912	416.000	2.923	1.215.968.000	668.912	618	413.387.538					1.629.355.538		
Tháng 7	541,13	2.119.680	416.000	617	256.672.000	1.369.600	625	856.000.000	334.080	632	211.138.560		1.323.810.560		
Tháng 8	520,23	2.119.680	432.000	617	266.544.000	1.353.600	625	846.000.000	334.080	632	211.138.560		1.323.682.560		
Tháng 9	490,88	2.119.680	400.000	617	246.800.000	1.328.000	625	830.000.000	391.680	632	247.541.760		1.324.341.760		
Tháng 10	401,16	1.958.400	432.000	617	266.544.000	1.411.200	618	872.121.600	115.200	632	72.806.400		1.211.472.000		
Tháng 11	277,39	786.394	416.000	2.923	1.215.968.000	370.394	618	228.903.202					1.444.871.202		
Tháng 12	188,31	533.865	432.000	2.923	1.262.736.000	101.865	618	62.952.515					1.325.688.515		

BẢNG TỔNG HỢP CHI PHÍ

CÔNG TRÌNH: THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3

Đơn vị: Đồng

TT	Hạng mục chi phí	Giá trị trước thuế	VAT	Giá trị sau thuế	Ghi chú
1	Chi phí xây lắp	51.279.402.438	5.127.940.244	56.407.342.682	
2	Chi phí thiết bị	30.767.641.463	3.076.764.146	33.844.405.609	Tạm tính 60% CPXD
3	Chi phí quản lý dự án	3.500.000.000		3.500.000.000	TT
4	Chi phí tư vấn đầu tư xây dựng	2.563.970.122	256.397.012	2.820.367.134	TT
5	Chi phí khác của dự án	2.307.573.110	230.757.311	2.538.330.421	TT
6	Chi phí giải phóng mặt bằng	5.000.000.000		5.000.000.000	TT
7	Lãi vay trong thời gian xây dựng	6.757.471.780		6.757.471.780	
8	Dự phòng 5%(XD+TB)	4.102.352.195	410.235.220	4.512.587.415	
	Tổng cộng	106.278.411.108	9.102.093.933	115.380.505.041	

TỔNG HỢP CHI PHÍ PHẦN XÂY DỰNG

CÔNG TRÌNH: THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3

Đơn vị: Đồng

TT	Hạng mục chi phí	Giá trị trước thuế	VAT	Giá trị sau thuế	Ghi chú
1	Đào đất đá hố móng	3.626.756.256	362.675.626	3.989.431.881	Bảng 1
2	Bê tông đập tràn và đập dâng	23.610.513.838	2.361.051.384	25.971.565.222	Bảng 2
3	Bê tông nhà máy	4.652.170.782	465.217.078	5.117.387.861	Bảng 3
4	Bê tông tường chắn thượng hạ lưu	4.467.160.721	446.716.072	4.913.876.793	Bảng 4
5	Bê tông ngầm tràn	5.285.992.823	528.599.282	5.814.592.105	Bảng 5
6	Trạm OPY và đường điện 110kV	4.000.000.000	400.000.000	4.400.000.000	Tạm tính
7	Đường thi công và kè gia cố bờ suối	5.000.000.000	500.000.000	5.500.000.000	Tạm tính
8	Chi phí lán trại (1%*Gxl)	506.425.944	50.642.594	557.068.539	
	Tổng cộng	51.149.020.364	5.114.902.036	56.263.922.401	

BẢNG 1: TỔNG HỢP KHÁI TOÁN

CÔNG TRÌNH: THUỶ ĐIỆN SỬ PÁN 3

HẠNG MỤC: ĐÀO ĐẤT ĐÁ HỒ MÓNG

Stt	Khoản mục chi phí	Cách tính	Giá trị (đ)	Ký hiệu
I	Chi phí trực tiếp	$VL+NC+M+TT$	3.234.666.193	T
1	Vật liệu	$VLđg$	767.039.451	VL
2	Nhân công	$NCđg$	1.121.622.462	NC
3	Máy thi công	$Mđg$	1.298.201.332	M
4	Trực tiếp phí khác	$1,5\% \times (VL+NC+M)$	47.802.949	TT
II	Chi phí chung	$5,5\% \times T \times 1,05$	186.801.973	C
III	Thu nhập chịu thuế tính trước	$6\% \times (T+C)$	205.288.090	TL
IV	Giá trị dự toán trước thuế	$T+C+TL$	3.626.756.256	G
V	Thuế giá trị gia tăng	$10\% \times G1$	362.675.626	VAT
VI	Giá trị dự toán sau thuế		3.989.431.881	Gst

BẢNG 2: TỔNG HỢP KHAI TOÁN
CÔNG TRÌNH: THUỶ ĐIỆN SỬ PÁN 3
HẠNG MỤC: BÊ TÔNG ĐẬP TRÀN VÀ ĐẬP DÂNG

Stt	Khoản mục chi phí	Cách tính	Giá trị (đ)	Ký hiệu
I	Chi phí trực tiếp	$VL+NC+M+TT$	21.057.971.788	T
1	Vật liệu	$VL_{đg}$	12.801.007.649	VL
2	Nhân công	$NC_{đg}$	7.145.805.991	NC
3	Máy thi công	$M_{đg}$	799.956.595	M
4	Trực tiếp phí khác	$1,5\% \times (VL+NC+M)$	311.201.554	TT
II	Chi phí chung	$5,5\% \times T \times 1,05$	1.216.097.871	C
III	Thu nhập chịu thuế tính trước	$6\% \times (T+C)$	1.336.444.180	TL
IV	Giá trị dự toán trước thuế	$T+C+TL$	23.610.513.838	G
V	Thuế giá trị gia tăng	$10\% \times G$	2.361.051.384	VAT
VI	Giá trị dự toán sau thuế		25.971.565.222	Gst

BẢNG 3: TỔNG HỢP KHÁI TOÁN
CÔNG TRÌNH: THUỶ ĐIỆN SỬ PÁN 3
HẠNG MỤC: BÊ TÔNG NHÀ MÁY

Stt	Khoản mục chi phí	Cách tính	Giá trị (đ)	Ký hiệu
I	Chi phí trực tiếp	$VL+NC+M+TT$	4.149.222.747	T
1	Vật liệu	$VLdg$	2.724.198.451	VL
2	Nhân công	$NCdg$	1.204.360.136	NC
3	Máy thi công	Mdg	159.345.598	M
4	Trực tiếp phí khác	$1,5\% \times (VL+NC+M)$	61.318.563	TT
II	Chi phí chung	$5,5\% \times T \times 1,05$	239.617.614	C
III	Thu nhập chịu thuế tính trước	$6\% \times (T+C)$	263.330.422	TL
IV	Giá trị dự toán trước thuế	$T+C+TL$	4.652.170.782	G
V	Thuế giá trị gia tăng	$10\% \times G$	465.217.078	VAT
VI	Giá trị dự toán sau thuế		5.117.387.861	Gst

BẢNG 4: TỔNG HỢP KHAI TOÁN**CÔNG TRÌNH: THUỶ ĐIỆN SỬ PÁN 3****HẠNG MỤC: BÊ TÔNG TƯỜNG CHẤN THƯỢNG, HẠ LƯU**

Stt	Khoản mục chi phí	Cách tính	Giá trị (đ)	Ký hiệu
I	Chi phí trực tiếp	$VL1+NC1+M1+TT1$	3.984.214.197	T
1	Vật liệu	$VLdg$	2.496.313.662	VL
2	Nhân công	$NCdg$	1.269.994.022	NC
3	Máy thi công	Mdg	159.026.500	M
4	Trực tiếp phí khác	$1,5\% \times (VL1+NC1+M1)$	58.880.013	TT
II	Chi phí chung	$5,5\% \times T1 \times 1,05$	230.088.370	C
III	Thu nhập chịu thuế tính trước	$6\% \times (T1+C1)$	252.858.154	TL
IV	Giá trị dự toán trước thuế	$T1+C1+TL1$	4.467.160.721	G
V	Thuế giá trị gia tăng	$10\% \times G1$	446.716.072	VAT
VI	Giá trị dự toán sau thuế		4.913.876.793	Gst

BẢNG 5: TỔNG HỢP KHÁI TOÁN
CÔNG TRÌNH: THUỶ ĐIỆN SỬ PÁN 3
HẠNG MỤC: BÊ TÔNG NGẦM TRẦN

Stt	Khoản mục chi phí	Cách tính	Giá trị (đ)	Ký hiệu
I	Chi phí trực tiếp	$VL+NC+M+TT$	4.714.522.034	T
1	Vật liệu	$VLdg$	3.041.186.218	VL
2	Nhân công	$NCdg$	1.416.221.374	NC
3	Máy thi công	Mdg	187.441.703	M
4	Trực tiếp phí khác	$1,5\%x(VL+NC+M)$	69.672.739	TT
II	Chi phí chung	$5,5\%xTx1,05$	272.263.647	C
III	Thu nhập chịu thuế tính trước	$6\%x(T+C)$	299.207.141	TL
IV	Giá trị dự toán trước thuế	$T+C+TL$	5.285.992.823	G
V	Thuế giá trị gia tăng	$10\%xG$	528.599.282	VAT
VI	Giá trị dự toán sau thuế		5.814.592.105	Gst

**BẢNG DỰ TOÁN CHI TIẾT
CÔNG TRÌNH THỦY ĐIỆN SÚPÁN 3**

Stt	MHDG	Nội dung công việc	Đơn vị	Khối lượng	Đơn giá			Thành tiền				
					Vật liệu	Nhân công	Máy	Vật liệu	Nhân công	Máy		
I		Công tác đào đất đá hố móng										
1	CT116	Phá đá hố móng công trình bằng máy khoan D42, đá cấp III	100m ³	200,00	3.835.197	5.071.165	3.110.712	767.039.451	1.121.622.462	1.298.201.332		
2	SP3.1	Xúc đá sau nổ mìn đổ sang bên cạnh bằng máy đào <=2,3m ³ , máy ủi <=110CV	100m ³	200,00		536.947	1.390.040		107.389.385	278.008.050		
3	SP3.2	Vận chuyển đá sau nổ mìn bằng ô tô tự đổ 22T, phạm vi <=1000m	100m ³	200,00			1.775.820			355.163.920		
4	SP3.3	San ủi đá bãi thải, máy ủi 180CV	100m ³	200,00			214.435			42.886.961		
II		Tường chắn thượng hạ lưu										
1	CT17	Bê tông tường thượng lưu đập dày >2m đá 2x4, M250, B6, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cẩu 25T	m ³	1.000,00	1.015.613	517.259	68.499	1.015.612.780	517.258.869	68.499.277		
2	CT3	Bê tông tường hạ lưu đập dày <=2m đá 2x4, M250, B6, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cẩu 25T	m ³	1.200,00	1.018.708	574.533	68.499	1.222.450.116	689.439.849	82.199.132		
3	CT5	SXLD cốt thép tường đường kính <=18mm, bằng cần cẩu 25T	Tấn	18,00	14.347.265	3.516.406	462.672	258.250.767	63.295.303	8.328.091		
5	SP3.4	Sản xuất vữa bê tông bằng trạm trộn <=25m ³ /h	m ³	2.200,00		27.742	66.363		61.032.967	145.998.008		
6	SP3.5	Vận chuyển vữa bê tông bằng ô tô chuyên trộn 6m ³ , cự ly <=3km	100m ³	22,00			7.937.811			174.631.842		
III		Bê tông đập tràn và đập dâng										
1	CT17.2	Bê tông tường thượng lưu đập dày >2m đá 2x4, M250, B6, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cẩu 25T (BT do Hoa Thăng cấp)	m ³	8.300,00	1.015.613	517.259	68.499	8.429.586.072	4.293.248.615	568.543.999		
2	CT18a	Bê tông mặt tràn M300 đá 1x2, B10, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cẩu 25T	m ³	2.500,00	1.093.362	962.627	68.499	2.733.404.238	2.406.566.279	171.248.193		
3	CT5	SXLD cốt thép tường đường kính <=18mm, bằng cần cẩu 25T	Tấn	85,00	14.347.265	3.516.406	462.672	1.219.517.510	298.894.488	39.327.096		
4	CT6	SXLD cốt thép tường đường kính >18mm, bằng cần cẩu 25T	Tấn	15,00	14.358.485	2.909.656	475.830	215.377.272	43.644.836	7.137.452		
5	SP3.4	Sản xuất vữa bê tông bằng trạm trộn <=25m ³ /h	m ³	10.800,00		27.742	66.363		299.616.383	716.717.495		

Stt	MHDG	Nội dung công việc	Đơn vị	Khối lượng	Đơn giá			Thành tiền		
					Vật liệu	Nhân công	Máy	Vật liệu	Nhân công	Máy
6	SP3.5	Vận chuyển vữa bê tông bằng ô tô chuyên trộn 6m ³ , cự ly <= 3km	100m ³	108,00		7.937.811				857.283.588
IV		Bê tông nhà máy						2.724.198.451	1.204.360.136	159.345.598
1	CT17.2	Bê tông tường thượng lưu đập dày >2m đá 2x4, M250, B6, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cầu 25T (BT do Hoa Thành cấp)	m ³	2.000,00	1.015.613	517.259	68.499	2.031.225.560	1.034.517.738	136.998.554
2	CT5	SXLD cốt thép tường đường kính <= 18mm, bằng cần cầu 25T	Tấn	48,30	14.347.265	3.516.406	462.672	692.972.891	169.842.397	22.347.044
3	SP3.4	Sản xuất vữa bê tông bằng trạm trộn <= 25m ³ /h	m ³	2.000,00		27.742	66.363		55.484.515	132.725.462
4	SP3.5	Vận chuyển vữa bê tông bằng ô tô chuyên trộn 6m ³ , cự ly <= 3km	100m ³	20,00			7.937.811			158.756.220
V		Bê tông ngấm trần						3.041.186.218	1.485.577.018	551.793.805
1	CT17.2	Bê tông tường thượng lưu đập dày >2m đá 2x4, M250, B6, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cầu 25T (BT do Hoa Thành cấp)	m ³	2.500,00	1.015.613	517.259	68.499	2.539.031.949	1.293.147.173	171.248.193
2	CT5	SXLD cốt thép tường đường kính <= 18mm, bằng cần cầu 25T	Tấn	35,00	14.347.265	3.516.406	462.672	502.154.269	123.074.201	16.193.510
3	SP3.4	Sản xuất vữa bê tông bằng trạm trộn <= 25m ³ /h	m ³	2.500,00		27.742	66.363		69.355.644	165.906.828
4	SP3.5	Vận chuyển vữa bê tông bằng ô tô chuyên trộn 6m ³ , cự ly <= 3km	100m ³	25,00			7.937.811			198.445.275
*		TỔNG CỘNG						21.626.622.875	12.123.907.854	2.954.623.975

**BẢNG CHIẾT TÍNH ĐƠN GIÁ
CÔNG TRÌNH THỦY ĐIỆN SỬ PÁN 3**

Stt	MHĐM	Nội dung công việc	Đơn vị	Khối lượng	Đơn giá	Thành tiền
CT3	AF.42430	Bê tông tường thượng lưu đập dày <=2m đá 2x4, M250, B6, R28, ok=4-6 phụ gia siêu dẻo Superplast G1 đổ bằng cần cẩu 25T	m3			
		<i>Vật liệu</i>				1.018.708
	CP7	Vữa bê tông	m3	1,025	973.443	997.779
		Gỗ ván cầu công tác	m3	0,007	1.495.000	10.465
		Đinh các loại	kg	0,017	15.000	255
		Đinh đĩa các loại	cái	0,123	1.000	123
		Vật liệu khác	%	1		10.086
		<i>Nhân công</i>				574.533
		Nhân công 3,5/7	công	1,926	298.304	574.533
		<i>Máy thi công</i>				68.499
		Cần cẩu 25T	ca	0,017	2.095.121	35.617
		Đầm dùi 1,5KW	ca	0,18	182.679	32.882
CT5	AF.72220	SXLD cốt thép tường đường kính <=18mm, bằng cần cẩu 25T	Tấn			
		<i>Vật liệu</i>				14.347.265
		Thép tròn D<=18	kg	1.020	13.779	14.054.185
		Dây thép	kg	14,28	15.000	214.200
		Que hàn	kg	4,64	17.000	78.880
		<i>Nhân công</i>				3.516.406
		Nhân công 3,5/7	công	11,788	298.304	3.516.406
		<i>Máy thi công</i>				462.672
		Máy cắt uốn 5KW	ca	0,32	185.262	59.284
		Máy hàn 23KW	ca	1,12	285.342	319.583
		Cần cẩu 25T	ca	0,04	2.095.121	83.805
CT6	AF.72230	SXLD cốt thép tường đường kính >18mm, bằng cần cẩu 25T	Tấn			
		<i>Vật liệu</i>				14.358.485
		Thép tròn D>18	kg	1.020	13.779	14.054.185
		Dây thép	kg	14,28	15.000	214.200
		Que hàn	kg	5,3	17.000	90.100
		<i>Nhân công</i>				2.909.656
		Nhân công 3,5/7	công	9,754	298.304	2.909.656
		<i>Máy thi công</i>				475.830
		Máy cắt uốn 5KW	ca	0,16	185.262	29.641
		Máy hàn 23KW	ca	1,27	285.342	362.384
		Cần cẩu 25T	ca	0,04	2.095.121	83.805
CT17	AF.42440	Bê tông tường thượng lưu đập dày >2m, đá 2x4, M250, B6, R28, OK=4-6, phụ gia siêu dẻo superplant G1, đổ bằng cần cẩu 25T	m3			
		<i>Vật liệu</i>				1.015.613
	CP7	Vữa bê tông	m3	1,025	973.443	997.779
		Gỗ ván cầu công tác	m3	0,005	1.495.000	7.475
		Đinh các loại	kg	0,012	15.000	180
		Đinh đĩa các loại	cái	0,123	1.000	123
		Vật liệu khác	%	1		10.056
		<i>Nhân công</i>				517.259
		Nhân công 3,5/7	công	1,734	298.304	517.259
		<i>Máy thi công</i>				68.499
		Cần cẩu 25T	ca	0,017	2.095.121	35.617

Stt	MHDM	Nội dung công việc	Đơn vị	Khối lượng	Đơn giá	Thành tiền
		Đảm dùi 1,5KW	ca	0,18	182.679	32.882
CT17.2	AF.42440	Bê tông tường thượng lưu đập dày >2m, đá 2x4, M250, B6, R28, OK=4-6, phụ gia siêu dẻo superplant G1, đổ bằng cần cầu 25T (BT Hoa Thăng cấp)	m3			
		<i>Vật liệu</i>				<i>1.015.613</i>
	CP7	Vữa bê tông	m3	1,025	973.443	997.779
		Gỗ ván cầu công tác	m3	0,005	1.495.000	7.475
		Đinh các loại	kg	0,012	15.000	180
		Đinh đĩa các loại	cái	0,123	1.000	123
		Vật liệu khác	%	1		10.056
		<i>Nhân công</i>				<i>517.259</i>
		Nhân công 3,5/7	công	1,734	298.304	517.259
		<i>Máy thi công</i>				<i>68.499</i>
		Cần cầu 25T	ca	0,017	2.095.121	35.617
		Đảm dùi 1,5KW	ca	0,18	182.679	32.882
CT18a	AF.42520	Bê tông mặt tràn, M300,R28,B10, đá Đmax20cm, ok=4-:-6, xi măng PCB 40 yên bình, phụ gia Selfill bằng cần trục tháp 16T	m3			
		<i>Vật liệu</i>				<i>1.093.362</i>
	CP18	Vữa bê tông	m3	1,025	1.045.779	1.071.923
		Vật liệu khác	%	2		21.438
		<i>Nhân công</i>				<i>962.627</i>
		Nhân công 3,5/7	công	3,227	298.304	962.627
		<i>Máy thi công</i>				<i>68.499</i>
		Cần cầu 25T	ca	0,017	2.095.121	35.617
		Đảm dùi 1,5KW	ca	0,18	182.679	32.882
CT116	AB.51213	Phá đá hố móng công trình bằng máy khoan D42, đá cấp III	100m3			
		<i>Vật liệu</i>				<i>3.835.197</i>
		Thuốc nổ Amônít	kg	57,75	32.609	1.883.170
		Kíp điện vi sai	cái	5,5	7.586	41.723
		Dây nổ	m	250	4.398	1.099.500
		Dây điện	m	90	411	36.990
		Mũi khoan F42	cái	2,8	158.256	443.117
		Cần khoan F32, L=1,5m	cái	1,207	211.680	255.498
		Vật liệu khác	%	2		75.200
		<i>Nhân công</i>				<i>5.071.165</i>
		Nhân công 3,5/7	công	17	298.304	5.071.165
		<i>Máy thi công</i>				<i>3.748.437</i>
		Máy khoan cầm tay F32-42	ca	7,808	187.940	1.467.436
		Máy nén khí diezen 660m3/h	ca	2,603	848.061	2.207.503
		Máy khác	%	2		73.499
SP3.1	AB.52141	Xúc đá sau nổ mìn đổ sang bên cạnh bằng máy đào <=2,3m3, máy ủi <=110CV	100m3			
		<i>Nhân công</i>				<i>536.947</i>
		Nhân công 3,5/7	công	1,8	298.304	536.947
		<i>Máy thi công</i>				<i>1.390.040</i>
		Máy đào 2,3m3	ca	0,34	3.661.312	1.244.846
		Máy ủi 110CV	ca	0,11	1.319.947	145.194
SP3.2	AB.53451	Vận chuyển đá sau nổ mìn bằng ô tô tự đổ 22T, phạm vi <=1000m				
		<i>Máy thi công</i>				<i>1.775.820</i>
		Ô tô 22T	ca	0,927	1.915.663	1.775.820

Stt	MHDM	Nội dung công việc	Đơn vị	Khối lượng	Đơn giá	Thành tiền
SP3.3	AB.34320	San ủi đá bãi thải, máy ủi 180CV				
		<i>Máy thi công</i>				<i>214.435</i>
		Máy ủi 180CV	ca	0,102	2.102.302	214.435
SP3.4	AF.51120	Sản xuất vữa bê tông bằng trạm trộn <=25m3/h	m3			
		<i>Nhân công</i>				<i>27.742</i>
		Nhân công 3/7	công	0,093	298.304	27.742
		<i>Máy thi công</i>				<i>66.363</i>
		Trạm trộn	ca	0,014	1.506.354	21.089
		Máy xúc 1,25m3	ca	0,014	2.348.144	32.874
		Máy ủi 110CV	ca	0,007	1.319.947	9.240
		Máy khác	%	5		3.160
SP3.5	AF.52151	Vận chuyển vữa bê tông bằng ô tô chuyên trộn 6m3, cự ly <=3km	100m3			
		<i>Máy thi công</i>				<i>7.937.811</i>
		Ô tô 6m3	ca	5,4	1.469.965	7.937.811