

UỶ BAN NHÂN DÂN
TỈNH THANH HÓA

Số: 2838/QĐ - UBND

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Thanh Hoá, ngày 07 tháng 8 năm 2017

QUYẾT ĐỊNH

Phê duyệt phương án phòng chống lụt bão vùng hạ
du Nhà máy thủy điện Bá Thước 1, huyện Bá Thước

CHỦ TỊCH UBND TỈNH THANH HÓA

Căn cứ Luật Tổ chức Chính quyền địa phương ngày 19 tháng 06 năm 2015;

Căn cứ Luật Phòng, chống thiên tai số 33/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013;

Căn cứ Nghị định 72/2007/NĐ-CP ngày 17 tháng 4 năm 2007 về Quản lý an toàn đập;

Căn cứ Nghị định số 66/2014/NĐ-CP ngày 04 tháng 7 năm 2014 Quy định chi tiết, hướng dẫn thi hành một số điều của Luật Phòng, chống thiên tai;

Căn cứ Thông tư 34/2010/TT-BCT ngày 07 tháng 10 năm 2010 của Bộ Công Thương Quy định về quản lý an toàn đập của công trình thủy điện;

Căn cứ Quyết định 3370/2011/QĐ-UBND ngày 13 tháng 10 năm 2011 của UBND tỉnh Thanh Hóa về việc ban hành Quy định về quản lý an toàn đập của công trình thủy điện trên địa bàn tỉnh Thanh Hóa.

Theo đề nghị của Sở Công Thương tại Tờ trình số 820/TTr-SCT ngày 26 tháng 7 năm 2017 (kèm theo Phương án phòng chống lụt bão vùng hạ du Nhà máy thủy điện Bá Thước 1, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hóa do Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa lập và hoàn chỉnh theo góp ý của các ngành và Văn bản góp ý kiến của các Sở, ngành, địa phương liên quan) về việc Phê duyệt Phương án phòng, chống lụt bão vùng hạ du Nhà máy thủy điện Bá Thước 1, huyện Bá Thước,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Phê duyệt Phương án phòng, chống lụt bão vùng hạ du Nhà máy thủy điện Bá Thước 1, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hóa, gồm những nội dung chính sau:

I. THÔNG TIN CÔNG TRÌNH

- Tên công trình: Thủy điện Bá Thước 1

- Vị trí xây dựng: Trên dòng chính sông Mã, thôn Cháy Ké, xã Thiết Ké, huyện Bá Thước, tỉnh Thanh Hóa.

- Chủ công trình: Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa.

Thông số kỹ thuật các hạng mục công trình :

TT	Các thông số	Ký hiệu	Đơn vị	Giá trị	Ghi chú
I	Cấp công trình			II	
II	Các đặc trưng lưu vực				
1	Diện tích lưu vực	F_{lv}	km^2	16.570	
2	Chiều dài sông chính	L_s	km	512	
3	Lượng mưa trung bình nhiều năm	X_o	mm	1500	
4	Lưu lượng trung bình nhiều năm	Q_o	m^3/s	325,47	
5	Tổng lượng nước	W_o	$10^8 m^3$	102,64	
6	Tổng lượng phù sa bồi lắng 1 năm	W_{bl}	$10^6 m^3$	1,98	
7	Lưu lượng đỉnh lũ:				
	+ Tần suất kiểm tra: $P = 0,1\%$	Q^{max}	m^3/s	14.450	
	+ Tần suất thiết kế: $P = 0,5\%$	$Q^{max}P$	m^3/s	11.450	
	+ $P = 1\%$	$Q^{max}P$	m^3/s	10160	
	+ $P = 5\%$	$Q^{max}P$	m^3/s	7200	
III	Hồ chứa				
1	Mức nước dâng bình thường	MNDBT	m	54	
2	Mức nước chết	MNC	m	53	
3	Mức nước max: + Mức nước kiểm tra ($p=0,1\%$)		m	58,46	
	+ Mức nước gia cường ($p=0,5\%$)		m	56,46	
4	Dung tích toàn bộ hồ	W_{tb}	$10^6 m^3$	16,96	
5	Dung tích hữu ích	W_{hi}	$10^6 m^3$	3,26	
6	Dung tích chết	W_c	$10^6 m^3$	13,70	
7	Diện tích mặt hồ ứng với MNDBT		km^2	3,55	

IV	Đập tràn				
1	Tràn xả cát				
-	Dạng đập tràn:			Bê tông cốt thép	
-	Hình thức xả			cửa van	
-	Lưu lượng xả thiết kế lớn nhất(1 cửa van)		m ³ /s	1140,75	
-	Cao trình ngưỡng tràn		m	41,5	
-	Số cửa van		Khoang	4	
	Kích thước cửa (rộng x cao)		m x m	12x13,5	
	Hình thức đóng mở cửa van			Tời điện	
2	Tràn xả lũ				
-	Dạng đập tràn			Bê tông cốt thép	
-	Hình thức xả			cửa van	
-	Lưu lượng xả thiết kế lớn nhất(1 cửa van)		m ³ /s	1235,8	
-	Cao trình ngưỡng tràn		m	43,5	
-	Số cửa van		Khoang	8	
-	Kích thước cửa (rộng x cao)		m x m	12x11,5	
-	Hình thức đóng mở cửa van			Tời điện	
V	Đập dâng 2 bờ				
-	Loại đập			Bê tông trọng lực	
-	Cao trình đỉnh đập		m	62,5	
-	Chiều dài theo đỉnh đập		m	26,3	
-	Chiều rộng đỉnh		m	4,7	
-	Chiều cao lớn nhất		m	17	
VI	Lưu lượng qua nhà máy				
1	Lưu lượng đảm bảo Q _{đb} (p=90%)		m ³ /s	94	
2	Lưu lượng lớn nhất Q _{max}		m ³ /s	746	
VII	Cột nước nhà máy				

1	Cột nước lớn nhất	Hmax	m	11,66	
2	Cột nước nhỏ nhất	Hmin	m	3,5	
3	Cột nước trung bình	Htb	m	10,21	
VIII	Mức nước hạ lưu nhà máy				
1	MNHL max ứng với lũ p=0,1%		m	57,05	
2	MNHL max ứng với lũ p=0,5%		m	55,40	
3	Khi nhà máy làm việc với Qmax		m	44,39	
4	MNHL min khi xả $Q = Q_{db}$		m	42,48	
IX	Công suất				
1	Công suất lắp máy (N_{lm})		MW	60	
2	Công suất đảm bảo N_{db} (p=90%)		MW	9,35	
X	Điện lượng				
1	Điện lượng trung bình năm	Eo	10^6 kWh	216,04	
2	Số giờ sử dụng công suất lắp máy	h_{sdlm}	giờ	3601	

II. PHƯƠNG ÁN PHÒNG, CHỐNG LỤT BẢO VỆ VÙNG HẠ DU

1. Mục đích, yêu cầu:

1.1- Mục đích:

- Chủ động đề ra phương án bảo vệ, phòng tránh, giảm nhẹ thiên tai, đối phó với tình huống vận hành bình thường các tổ máy, tình huống ngập lụt do mưa lũ, tình huống do sự cố đập hay vỡ đập tính với lũ thiết kế, lũ kiểm tra;

- Xây dựng được phương án để chủ động thông báo, cảnh báo cho nhân dân vùng hạ du qua lại khu vực đập, đảm bảo an toàn tính mạng và tài sản cho nhân dân;

- Thông qua phương án để tuyên truyền, nâng cao ý thức tự giác của chính quyền địa phương, chủ đập và nhân dân trong vùng về kiến thức phòng chống lũ lụt cho vùng hạ du sau đập thủy điện Bá Thước 1.

1.2- Yêu cầu:

- Đánh giá được tình trạng vận hành của công trình, thiết bị trong mùa mưa lũ, kịp thời phát hiện các nguy cơ sự cố để chủ động xử lý khắc phục;

- Nắm được tình hình hoạt động, sinh sống của người dân tại vùng thượng, hạ du đập thủy điện Bá Thước 1;

- Xác định, dự kiến được phạm vi, đối tượng bị ảnh hưởng tại vùng hạ du hồ chứa, mức độ ảnh hưởng và các biện pháp ứng phó nhằm giảm nhẹ thiệt hại do mưa lũ hoặc do sự cố đập, vỡ đập gây ra;

- Đảm bảo thông tin liên lạc giữa Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa và các Cơ quan quản lý nhà nước về an toàn đập các cấp, chính quyền các địa phương trong mùa mưa lũ để phối hợp thực hiện công tác phòng chống lũ lụt hiệu quả, an toàn;

- Phối hợp giữa Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa với chính quyền địa phương các cấp và các đơn vị có liên quan để sơ tán nhanh chóng, triệt để dân cư ra khỏi vùng mất an toàn;

- Trong quá trình thực hiện phương án, hàng năm phải có sự kiểm tra theo dõi để kịp thời để bổ sung, sửa đổi cho phương án ngày càng hoàn thiện, phù hợp với tình hình thực tế và hiệu quả hơn.

2. Quan hệ giữa xả lũ với mức nước hạ lưu

Trường hợp vận hành bình thường các tổ máy:

Trường hợp	Dùng tổ máy	VH 01 tổ máy	VH 02 tổ máy	VH 03 tổ máy	VH 04 tổ máy
Q(m ³ /s)	94	186,5	2x186,5	3x186,5	4x186,5
H _{HLM} (m)	42,48	42,48	43,26	43,88	44,39

Trường hợp xả lũ qua tràn theo các tần suất:

Tần suất lũ	0.1%	0.5%	1%	2%	5%	10%
Lưu lượng đỉnh lũ (m ³ /s)	14.450	11.450	10.160	9.770	7.200	5.900
Mức nước lòng sông hạ lưu (m)	57,05	55,40	54,93	54,27	52,45	51,85

3. Xác định vùng ảnh hưởng hạ lưu

Hồ chứa thủy điện Bá Thước 1 dung tích 16,96 x10⁶m³ là hồ điều tiết ngày đêm, lưu lượng xả về hạ lưu phụ thuộc vào lưu lượng nước đến; phía hạ lưu của công trình Bá Thước 1 là đoạn sông ngắn, hai bên sông dòng chảy thông thoáng, được bao bọc bởi các vách núi, bờ sông chủ yếu là mái đá có độ dốc khá lớn. Cách công trình thủy điện Bá Thước 1 khoảng 1,2 km về phía hạ lưu là lòng hồ của công trình Thủy điện Bá Thước 2 có dung tích hồ chứa là: 44,18 x 10⁶m³. Việc xả lũ về phía hạ lưu của thủy điện Bá Thước 1 chỉ ảnh hưởng đến lòng hồ của công trình Thủy điện Bá Thước 2 và một phần diện tích dân cư thuộc thôn ven sông các xã phía hạ lưu đập như: Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa, Ban Công, Tân Lập,....., thuộc huyện Bá Thước.

- Cụ thể phạm vi ngập lụt được xác định:

+ Xã Thiết Kế bao gồm các thôn: Thôn Cháy Ké, thôn Luồng, thôn Cha, thôn Khung, thôn Ké.

+ Xã Thiết Ống bao gồm các thôn: Thành Công, Liên Thành, Đồng Tâm 3, thôn Suối, thôn Quyết Thắng, thôn Đô, thôn Chun, thôn Chiềng, thôn Thiết Giang, thôn Đồng Tâm 1, Đồng Tâm 2, thôn Thúy, thôn Cốc, thôn Bá Lộc.

+ Xã Lâm Xa bao gồm các thôn: Phố 1, Phố 2, thôn Tráng, thôn Vận Tài, thôn Mốt, thôn Đăm, thôn Nú, thôn Cành Nàng, thôn Sán.

+ Xã Ban Công bao gồm các thôn: La Hán, thôn Cà, thôn Sát.

+ Xã Tân Lập bao gồm các thôn: Xuân Long, Hồng Sơn, thôn Chu, thôn Măng, Anh Vân, Lương Vân, thôn Chòm Mòn.

4. Nội dung phối hợp thực hiện trong quá trình xả lũ hồ chứa thủy điện Bá Thước 1

4.1- Trách nhiệm của Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa

4.1.1- Thông báo xả lũ:

Trước khi nước bắt đầu qua tràn về hạ du, Công ty có trách nhiệm thông báo trước ít nhất 04 giờ cho Bộ Công Thương, Ủy ban nhân dân tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ huy PCTT và TKCN tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ huy PCTT&TKCN huyện Bá Thước, Nhà máy Thủy điện Bá Thước 2, UBND các xã Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa,... và nhân dân vùng thượng, hạ du công trình biết để phối hợp, ứng phó kịp thời.

Trường hợp xảy ra những tình huống bất thường, không thực hiện được theo đúng quy trình vận hành, Giám đốc Công ty CP Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa phải triển khai ngay các biện pháp đối phó phù hợp, đồng thời báo cáo khẩn cấp cho Bộ Công Thương, Ủy ban nhân dân tỉnh Thanh Hóa, Ban Chỉ huy PCTT & TKCN tỉnh Thanh Hóa, Ban chỉ huy PCTT&TKCN huyện Bá Thước, Nhà máy Thủy điện Bá Thước 2, UBND các xã: Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa,... và nhân dân vùng hạ du công trình biết để phối hợp, ứng phó kịp thời.

4.1.2- Quy định các hình thức thông báo xả lũ qua tràn/sự cố đập/vỡ đập:

Thông báo bằng điện thoại, fax, sau đó gửi văn bản gốc cho các cơ quan và đơn vị nêu trên.

- Thông báo bằng còi hú cho nhân dân vùng thượng, hạ du công trình. Hiệu lệnh thông báo như sau:

+ Trước khi xả nước qua các tổ máy phát điện: kéo 1 hồi còi dài 20 giây;

+ Khi dự báo xuất hiện lũ: 04 giờ trước khi nước bắt đầu qua tràn về hạ du, kéo 02 hồi còi, mỗi hồi còi dài 30 giây và cách nhau 5 giây;

+ Khi nước qua tràn tự do với tần suất $P=0,5\%$ và $P=0,1\%$: Trước khi nước qua tràn, kéo 07 hồi còi, mỗi hồi còi dài 20 giây và cách nhau 10 giây;

+ Khi phát hiện các dấu hiệu vỡ đập: kéo 09 hồi còi, mỗi hồi còi dài 20 giây và cách nhau 10 giây;

+ Khi xảy ra các tình huống vỡ đập tính với các tần suất lũ thiết kế hoặc lũ kiểm tra: Duy trì còi hú liên tục;

+ Khi kết thúc quá trình nước qua tràn xuống hạ lưu: Kéo 01 hồi còi dài 30 giây;

- Thông báo bằng bảng báo: Bảng hướng dẫn “Các nội dung cơ bản để đảm bảo an toàn cho người và phương tiện hoạt động ở vùng hạ du thủy điện Bá Thước 1” được đặt tại khu vực vào công trình và các khu vực tập trung đông người (như tại UBND các xã, các ngã ba, các nơi tụ tập đông người, nhà văn hóa các thôn....) thuộc các xã Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa.

4.1.3- Công tác ứng phó với lũ lụt cho vùng hạ du của Chủ đập:

Trước mùa mưa lũ Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa tiến hành triển khai công tác ứng phó với lũ lụt theo phương châm “4 tại chỗ”.

- Thành lập Ban Chỉ huy PCLB Nhà máy thủy điện Bá Thước 1 theo Quyết định của Giám đốc Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa. Ban chỉ huy PCLB Nhà máy thủy điện Bá Thước 1 tổ chức trực ban 24/24 giờ trong suốt mùa mưa lũ để đảm bảo chỉ đạo xử lý các tình huống kịp thời.

- Thành lập Đội xung kích PCLB Nhà máy thủy điện Bá Thước 1 nhằm ứng phó và xử lý nhanh các tình huống có thể xảy ra trong mùa mưa bão. Trong trường hợp khẩn cấp huy động được toàn bộ nhân lực của nhà máy thủy điện Bá Thước 2 (trực thuộc Công ty) cùng tham gia xử lý sự cố.

- Vật tư, phương tiện tại chỗ: Chuẩn bị đầy đủ các vật tư, phương tiện, thiết bị PCLB tại các vị trí tập kết phù hợp, sẵn sàng sử dụng khi có yêu cầu.

- Chuẩn bị đầy đủ lương thực, thuốc men dự phòng để phục vụ hậu cần tại chỗ khi cần thiết.

4.1.4- Công tác đảm bảo ánh sáng, thông tin liên lạc:

Trang bị và vận hành hệ thống chiếu sáng ở cụm đầu mỗi đèn pha công suất lớn để phục vụ chiếu sáng xử lý sự cố ban đêm và 01 máy phát điện diesel công suất 560 kVA để dự phòng khi mất toàn bộ nguồn cung cấp từ hệ thống điện tự dùng nhà máy, từ lưới điện.

Tổ chức hệ thống thông tin liên lạc bao gồm: Điện thoại để bàn, điện thoại di động, mạng Internet, máy Fax, bộ đàm để đáp ứng thông tin liên lạc xuyên suốt 24/24h, đảm bảo thực hiện chỉ đạo kịp thời công tác PCLB và bảo vệ công trình.

4.1.5- Trách nhiệm trong công tác phối hợp, tuyên truyền, phòng ngừa sự cố đảm bảo an toàn vùng hạ du:

Ký kết Quy chế phối hợp với Ban chỉ huy PCTT&TKCN huyện Bá Thước nhằm tăng cường hỗ trợ lực lượng và phối hợp với nhau cùng xử lý khi cần thiết trong công tác phòng chống thiên tai.

Phối hợp với chính quyền địa phương tổ chức tuyên truyền, phổ biến và có sự bàn bạc thống nhất cụ thể các tình huống do bão lụt có thể xảy ra và biện pháp xử lý giữa Ban chỉ huy PCTT Nhà máy với Ban chỉ huy PCTT&TKCN huyện Bá Thước, UBND các xã: Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa.... và nhân dân địa phương vùng hạ du đập để người dân chủ động đối phó nhằm đảm bảo an toàn cho người và tài sản.

Tổ chức tuyên truyền, hướng dẫn cho nhân dân các xã: Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa và nhân dân vùng hạ du về công tác PCTT và các biện pháp phòng ngừa, ứng phó đảm bảo an toàn khi lũ qua tràn hoặc sự cố đập, vỡ đập, về hiệu lực các biển báo phạm vi bảo vệ đập, hiệu lực của tín hiệu thông báo về việc mưa lũ lớn, sự cố đập và vỡ đập theo từng mức độ nguy hiểm và cách phòng tránh theo từng mức độ nguy hiểm.

Tổ chức diễn tập các biện pháp xử lý sự cố trong phương án PCLB bảo đảm an toàn đập và vùng hạ du thủy điện Bá Thước 1 được cấp thẩm quyền phê duyệt.

Thực hiện công tác kiểm tra an toàn hồ, đập trước mùa mưa lũ: Tổ chức kiểm tra các hạng mục công trình hồ, đập, thiết bị vận hành, biển báo, cọc tiêu,... thực hiện sửa chữa, bảo dưỡng công trình và thiết bị để đảm bảo an toàn trong mùa mưa lũ.

Thực hiện vận hành hồ chứa theo quy định tại Quy trình vận hành hồ chứa thủy điện Bá Thước 1 được cấp thẩm quyền phê duyệt.

Sau mỗi trận lũ, kiểm tra đánh giá thống kê tình hình thiệt hại. Nếu có thiệt hại do lũ gây ra thì chủ động phối hợp với chính quyền địa phương điều tra xử lý kịp thời và gửi báo cáo cho các cơ quan chức năng liên quan.

4.2- Trách nhiệm của Ban chỉ huy PCTT&TKCN các cấp và Chính quyền các địa phương thuộc vùng ảnh hưởng

*** Đối với Ban Chỉ huy PCTT và TKCN Thanh Hóa:**

Thực hiện theo các nội dung đã quy định về trách nhiệm của Ban Chỉ huy PCTT &TKCN tỉnh.

*** Đối với Ban Chỉ huy PCTT huyện Bá Thước:**

- Thực hiện đầy đủ các nội dung đã ký kết trong Quy chế phối hợp PCTT của địa phương với Công ty CP Thủy điện Hàng Anh Thanh Hóa;

Khi nhận được Văn bản thông báo xả lũ từ Công ty CP thủy điện Hàng Anh Thanh Hóa, Ban Chỉ huy PCTT triển khai ngay các biện pháp đối phó phù hợp, thông báo trực tiếp đến Ban Chỉ huy PCTT các xã trong huyện và/hoặc chỉ

đạo phát lại qua hệ thống truyền thanh huyện thông báo thông tin vận hành xả nước hồ chứa Bá Thước 1, thông tin bão lụt trên địa bàn cho nhân dân trên sóng phát thanh.

Phối hợp với Công ty khảo sát, rà soát lại các vùng trong hành lang bảo vệ hồ chứa, bờ sông có nguy cơ sạt lở đất để lập kế hoạch phòng tránh lũ, tránh mọi thiệt hại đáng tiếc có thể xảy ra.

Phối hợp với Công ty trong việc hỗ trợ nhân lực, phương tiện để ứng cứu các sự cố về công trình đập, sự cố vỡ đập thủy điện Bá Thước 1.

Phối hợp với Công ty tuyên truyền, thông báo cho nhân dân biết và chấp hành hiệu lực các biển báo phạm vi bảo vệ đập, hiệu lực của tín hiệu thông báo về việc lũ qua tràn theo từng tần suất hoặc xảy ra sự cố đập, vỡ đập và cách phòng tránh theo từng mức độ nguy hiểm.

5. Các tình huống ứng phó phòng chống lụt bão cho vùng hạ du

Phương án PCLB vùng hạ du nhà máy thủy điện Bá Thước 1 đã dự kiến các tình huống ứng phó bao gồm: 06 tình huống tương ứng theo từng tần suất xả lũ qua tràn $P = (0,1\%; 0,5\%; 1\%; 2\%; 5\%, 10\%)$ và 02 tình huống vỡ đập với tần suất lũ thiết kế $P = (0,5\%; 0,1\%)$.

Việc ứng phó, xử lý các tình huống theo quy trình như sau:

- Xác định/tính toán tuyến lũ quét và phạm vi dự kiến ngập lụt ứng theo từng tần suất lũ và tình huống;
- Xây dựng bản đồ ngập lụt dự kiến, tính toán thống kê diện tích đất đai, cây trồng, số hộ dân, tài sản công trình cơ sở hạ tầng bị ảnh hưởng;
- Xác định khu vực phải sơ tán người và tài sản (dân cư, bệnh viện, trường học, cơ sở an ninh/quốc phòng, cơ sở kinh tế ...);

Khu vực phải sơ tán là nhân dân và tài sản của người dân tại các thôn ven sông thuộc các xã Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa, Ban Công, Tân Lập; ngoài ra, cần lưu ý đến nhân dân hoạt động qua lại đánh bắt cá, làm nương rẫy ở khu vực hạ du tuyến đập.

Dự kiến địa điểm sơ tán, công tác chuẩn bị vật chất (lương thực, thuốc men, chiếu sáng,..) tại nơi sơ tán: Nhà quản lý vận hành của Công ty và trụ sở UBND các xã: Thiết Kế và Thiết Ống, Lâm Xa, các vị trí đồi cao theo đường lánh nạn đã được xây dựng của nhà máy Thủy điện Trung Sơn,...

- Xác định đường ứng cứu, đường sơ tán: Khi có hiệu lệnh báo động, hiệu lệnh sơ tán, sử dụng đường dân sinh và đường quản lý vận hành của công trình để nhanh chóng đưa người dân, tài sản đến địa điểm sơ tán.

- Bố trí phương tiện trợ giúp sơ tán người và tài sản khỏi vùng ngập lụt: Công ty CP thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa bố trí phương tiện ô tô, xe máy trợ giúp sơ tán người và tài sản khỏi vùng ngập lụt đến địa điểm sơ tán; trang bị các

phương tiện phòng hộ lao động như: Áo phao, áo đi mưa, đèn báo, đèn ắc quy hoặc đèn pin, còi hiệu, loa để phục vụ công tác ứng cứu.

Chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan huy động thêm lực lượng, vật tư và phương tiện (ngoài những vật tư đã được Công ty chuẩn bị) để cứu hộ đập, sơ tán người và tài sản đến nơi an toàn.

- Sử dụng các phương tiện thông tin (điện thoại, máy fax, bộ đàm...) và hệ thống cảnh báo/thông báo (loa, còi, keng...);

- Phối hợp giữa các lực lượng trong công tác tổ chức, chuẩn bị, sơ tán: Các đơn vị tham gia PCLB có thực hiện đầy đủ trách nhiệm như đã quy định tại Mục 4.

- Sử dụng hiệu lệnh báo động, hiệu lệnh sơ tán theo quy định đối với từng tần suất xả lũ hay tình huống vỡ đập.

- Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa bố trí kinh phí phối hợp với chính quyền địa phương và các đơn vị liên quan tổ chức diễn tập ứng phó đối với tình huống này 02 năm/lần.

IV. TỔ CHỨC THỰC HIỆN

- Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa có trách nhiệm tổ chức thực hiện, đảm bảo các nội dung Phương án được phê duyệt. Trong quá trình thực hiện, nếu có những vướng mắc, tồn tại không phù hợp với tình hình thực tế, báo cáo UBND tỉnh xem xét, quyết định sửa đổi, điều chỉnh, bổ sung.

- Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa phối hợp với Ban Chỉ huy PCTT&TKCN tỉnh Thanh Hóa, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN huyện Bá Thước, Nhà máy Thủy điện Bá Thước 2, UBND các xã: Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa, Ban Công, Tân Lập để thực hiện công tác phòng chống lụt, bão vùng hạ du thủy điện Bá Thước 1.

- Hàng năm, Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa có trách nhiệm thực hiện duy tu, bảo dưỡng đập cho từng công trình, bộ phận công trình và các thiết bị theo quy trình do Công ty ban hành; tiến hành kiểm tra thường xuyên thông qua phân tích, đánh giá các số liệu đo đạc, quan trắc đập và bằng trực quan tại hiện trường; kiểm tra định kỳ trước và sau mùa mưa lũ hàng năm; tiến hành kiểm tra đột xuất sau khi xảy ra địa chấn, mưa lũ lớn hoặc có hư hỏng đột xuất; có trách nhiệm bố trí kinh phí để phối hợp với các đơn vị liên quan tổ chức diễn tập ứng phó theo phương án được phê duyệt, 02 năm tổ chức diễn tập 01 lần.

- Các Chủ đập thủy điện trên cùng dòng chính sông Mã của công trình này có trách nhiệm phối hợp với Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa để đơn vị tổ chức thực hiện đảm bảo các nội dung của Phương án này.

- Ban Chỉ huy PCTT và TKCN tỉnh; Ban Chỉ huy PCTT & TKCN huyện Bá Thước; UBND các xã Thiết Kế, Thiết Ống, Lâm Xa, Ban Công, Tân Lập cùng các đơn vị liên quan khác phối hợp với Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa thực hiện Phương án này.

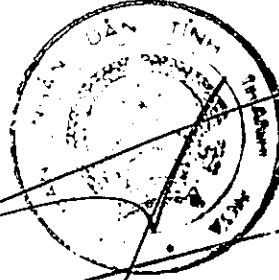
Điều 2. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký.

Chánh Văn phòng UBND tỉnh, Giám đốc các Sở: Công Thương, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Tài nguyên và Môi trường, Bộ Chỉ huy Quân sự tỉnh, Công an tỉnh; Ban Chỉ huy Phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn tỉnh; UBND huyện Bá Thước; Giám đốc Công ty cổ phần Thủy điện Hoàng Anh Thanh Hóa; Thủ trưởng các ngành và tổ chức, cá nhân có liên quan chịu trách nhiệm thi hành Quyết định này./.

Nơi nhận:

- Như Điều 2 QĐ;
- Bộ Công Thương (để b/c);
- Chủ tịch, các PCT UBND tỉnh (để b/c);
- Lưu: VT, CN.

**KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH**



Ngô Văn Tuấn