

Số: 549 /BC-STNMT

Kon Tum, ngày 27 tháng 8 năm 2018

BÁO CÁO

Kết quả kiểm tra, giám sát việc thực hiện Quy trình vận hành các hồ chứa thủy điện trên lưu vực sông Sê San, tỉnh Kon Tum.

Thực hiện văn bản số 2191/UBND-NNTN ngày 06/8/2018 của Chủ tịch UBND tỉnh Kon Tum về việc triển khai Công văn số 3926/BTNMT-TNN ngày 24 tháng 7 năm 2018 của Bộ Tài nguyên và Môi trường; Kế hoạch số 514/KH-STNMT ngày 13/8/2018 của Sở Tài nguyên và Môi trường về việc kiểm tra, giám sát việc thực hiện Quy trình vận hành các hồ chứa trên lưu vực sông Sê San. Sở Tài nguyên và Môi trường báo cáo kết quả kiểm tra, giám sát các tổ chức quản lý, vận hành hồ chứa thủy điện trên lưu vực sông Sê San như sau:

I. KẾ HOẠCH KIỂM TRA, GIÁM SÁT:

Theo Kế hoạch số 514/KH-STNMT ngày 13/8/2018 của Sở Tài nguyên và Môi trường kiểm tra, giám sát tổng số 08 dự án công trình thủy điện.

II. KẾT QUẢ THỰC HIỆN

1. Đối tượng được kiểm tra, giám sát:

Đoàn kiểm tra, giám sát đã thực hiện tổng số 06/08 dự án công trình nhà máy thủy điện thuộc Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San được kiểm tra theo Kế hoạch số 514/KH-STNMT, ngày 13/8/2018 của Sở Tài nguyên và Môi trường (*Riêng đối với 02 công trình nhà máy thủy điện còn lại không tiến hành kiểm tra, giám sát với lý do: Công trình nhà máy thủy điện Thượng Kon Tum đang thi công xây dựng, chưa tích nước, chưa vận hành phát điện; Công trình nhà máy thủy điện Đăk Bla 1 đã được kiểm tra theo Quyết định số 32/QĐ-SKHĐT ngày 27/3/2018 của Sở Kế hoạch và Đầu tư về việc kiểm tra việc chấp hành các quy định pháp luật về hoạt động, đầu tư của doanh nghiệp*).

2. Khối lượng thực hiện:

Tổng số 06/08 công trình nhà máy thủy điện thuộc đối tượng được kiểm tra, giám sát cụ thể như sau:

STT	Tên dự án	Địa điểm công trình	Chủ dự án	Thời điểm kiểm tra, giám sát
01	Thủy điện PleiKrông	Xã Sa Bình, huyện Sa Thầy và xã Kroong, thành phố Kon Tum	Công ty thủy điện Ialy	Ngày 21/8/2018.
02	Thủy điện Sê San 3	Xã Ia Tăng, huyện Sa Thầy, tỉnh Kon Tum và Ia Kreng, huyện Chư Păh, tỉnh Gia Lai	Công ty thủy điện Ialy	Ngày 22/8/2018
03	Thủy điện Ialy	Xã Ia Tăng, huyện Sa Thầy, tỉnh Kon Tum và thị	Công ty thủy điện Ialy	

		trần Ialy, huyện Chư Păh, tỉnh Gia Lai		
04	Thủy điện Sê San 4	Xã Ia Toi, huyện Ia H'Drai, tỉnh Kon Tum và Ia O, huyện Ia Grai, tỉnh Gia Lai	Công ty Phát triển thủy điện Sê San	Ngày 23/8/2018
05	Thủy điện Sê San 4A	Xã Ia Toi, huyện Ia H'Drai, tỉnh Kon Tum và xã Ia O, huyện Ia Grai, tỉnh Gia Lai	Công ty Cổ phần thủy điện Sê San 4A	
06	Thủy điện Sê San 3A	Xã Ia Toi, huyện Ia H'Drai, tỉnh Kon Tum và xã Ia Khai, huyện Ia Grai, tỉnh Gia Lai	Công ty CP đầu tư Phát triển thủy điện Sê San 3A	Ngày 24/8/2018

3. Số liệu vận hành các công trình thủy điện tại thời điểm kiểm tra, giám sát được tổng hợp, đánh giá: (Có bảng tổng hợp kèm theo).

4. Một số nội dung khác của các công trình thủy điện PleiKrông, Ialy, Sê San 3, Sê San 3A, Sê San 4, Sê San 4A:

Các đơn vị đã lắp đặt thiết bị đo đạc tự động, trực tuyến mực nước hồ, mực nước hạ lưu đập, lưu lượng xả duy trì dòng chảy tối thiểu, lưu lượng xả qua nhà máy, lưu lượng xả qua tràn, hệ thống thiết bị đo mưa tự động và Camera giám sát; Tổ chức, thực hiện quan trắc tự động mực nước thượng lưu, mực nước hạ lưu hồ chứa, lưu lượng về hồ, lưu lượng xả tràn, lưu lượng qua tuabin, tổng lưu lượng về hạ du đập, dự tính khả năng gia tăng mực nước hồ; giám sát bằng camera đối với việc vận hành xả nước tại thượng lưu, hạ lưu các hồ chứa và truyền số liệu, hình ảnh về Văn phòng thường trực Ban chỉ đạo Trung ương về phòng chống thiên tai và các cơ quan, ban, ngành có liên quan; thành lập Tổ quan trắc và lắp đặt Trạm khí tượng thủy văn chuyên dùng và cung cấp thông tin, truyền số liệu nhằm phục vụ vận hành hồ chứa theo quy định, ngoài ra đơn vị còn sử dụng kết quả số liệu do Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn Quốc gia cung cấp; Bố trí nhân lực trực ban tại nhà máy, hồ chứa thủy điện để theo dõi, thực hiện quan trắc mực nước thượng lưu, mực nước hạ lưu hồ chứa, lưu lượng về hồ, lưu lượng xả tràn, lưu lượng qua tuabin, tổng lưu lượng về hạ du đập, dự tính khả năng gia tăng mực nước hồ và báo cáo số liệu theo quy định; chuẩn bị nguyên liệu, vật tư, lương thực, thuốc men dự phòng cho công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn theo định; trang bị hệ thống thông tin liên lạc tại nhà máy thủy điện và thực hiện thông tin bằng điện thoại, thông tin bằng vô tuyến điện (Bộ đàm, di động) và mạng máy tính.

II. Nhận xét, kiến nghị:

1. Nhận xét:

- Các đơn vị quản lý, vận hành hồ chứa thủy điện PleiKrông, Ialy, Sê San 3, Sê San 3A, Sê San 4, Sê San 4A đã nghiêm túc chấp hành, thực hiện vận hành điều tiết các hồ chứa đảm bảo theo Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San tại Quyết định số 215/QĐ-TTg ngày 13/02/2018 của Thủ tướng Chính phủ.

- Hầu hết, các công trình thủy điện trên lưu vực sông Sê San (các công trình đã được kiểm tra) đã tiến hành giám sát bằng Camera đối với việc vận hành xả nước tại thượng lưu, hạ lưu hồ chứa; đo đặc tự động mực nước hồ, mực nước hạ lưu đập, lưu lượng xả qua nhà máy, lưu lượng xả qua tràn, hệ thống thiết bị đo mưa tự động và có thể truyền, cung cấp số liệu cho các đơn vị có liên quan khi có yêu cầu.

- Qua kiểm tra, giám sát công trình nhà máy thủy điện Sê San 4, Công ty Phát triển thủy điện Sê San có ý kiến như sau:

+ Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San theo Quyết định số 215/QĐ-TTg ngày 13/02/2018 của Thủ tướng Chính phủ không quy định giá trị lưu lượng lũ cần phải thông báo cho phía Campuchia, vì vậy Công ty (đơn vị chủ quản công trình nhà máy thủy điện Sê San 4) đã gặp phải khó khăn trong việc lựa chọn giá trị lưu lượng lũ có khả năng gây biến động lớn về mực nước hạ du để thực hiện thông báo cho phía Cam Pu Chia.

+ Việc cung cấp thông tin của Công ty cho phía Cam Pu Chia chỉ thực hiện được bằng mạng vì tính đến các địa chỉ email, không thực hiện được qua máy fax phía Cam Pu Chia.

2. Kiến nghị:

Từ những vướng mắc, khó khăn nêu trên. Sở Tài nguyên và Môi trường kính đề nghị UBND tỉnh có ý kiến:

- Bộ Tài nguyên và Môi trường xem xét, đề xuất Thủ tướng Chính phủ bổ sung, xác định giá trị lưu lượng lũ có khả năng gây biến động lớn về mực nước hạ du trong Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San để làm cơ sở cho Công ty Phát triển thủy điện Sê San thực hiện thông báo phía Cam Pu Chia.

- Ủy ban sông Mê Công Việt Nam xem xét, kiểm tra và cung cấp cho Công ty Phát triển thủy điện Sê San địa chỉ liên hệ về phía Cam Pu Chia trước mùa lũ hàng năm.

- UBND tỉnh Kon Tum sớm xem xét, phê duyệt xây dựng hệ thống giám sát khai thác, sử dụng tài nguyên nước để Sở Tài nguyên và Môi trường có cơ sở tiếp nhận các thông tin, số liệu vận hành các hồ chứa thủy điện trên lưu vực sông Sê San nhằm phục vụ cho công tác quản lý, theo dõi, giám sát việc thực hiện Quy trình vận hành các hồ chứa thủy điện được thuận lợi, đạt hiệu quả cao.

Trên đây là kết quả kiểm tra, giám sát việc thực hiện Quy trình vận hành các hồ chứa thủy điện trên lưu vực sông Sê San, tỉnh Kon Tum theo Kế hoạch số 514/KH-STNMT, ngày 13/8/2018. Sở Tài nguyên và Môi trường kính báo cáo UBND tỉnh./.

Nơi nhận:

- UBND tỉnh (b/c);
- Giám đốc Sở (b/c);
- Đ/c Trương Đạt - PGĐ Sở (biết);
- Thanh tra sở (p/h);
- Lưu: VT, TNN.



Võ Thanh Hải



BẢNG TỔNG HỢP

Số liệu vận hành các công trình thủy điện tại thời điểm kiểm tra, giám sát

(Kèm theo Báo cáo số: 529/BC-STNMT ngày 27 tháng 8 năm 2018 của Sở Tài nguyên và Môi trường)

STT	Tên dự án	Thời điểm kiểm tra, giám sát	Số liệu vận hành tại thời điểm kiểm tra, giám sát	Quy trình vận hành theo Quyết định số 215/QĐ-TTg ngày 13/02/2018 của Thủ tướng Chính phủ	Ghi chú
01	Thủy điện PleiKrông	8 giờ ngày 21/8/2018	Cao trình mực nước hồ 569,23m; cao trình mực nước hạ lưu đập chính 516,7m; Tổng lưu lượng xả về hạ lưu 758m ³ /s (Lưu lượng xả qua tràn 546m ³ /s, lưu lượng phát điện 212m ³ /s)	Giám đốc đơn vị quản lý, vận hành hồ chủ động vận hành điều tiết đảm bảo mực nước hồ không vượt quá giá trị quy định tại Bảng 2 là 569,5 m (theo quy định tại Điểm a, Khoản 1, Điều 9)	Tại thời điểm kiểm tra, giám sát đơn vị đã thực hiện vận hành theo quy định
02	Thủy điện Sê San 3	9 giờ 30 phút ngày 22/8/2018	Cao trình mực nước hồ 304,31m; cao trình mực nước hạ lưu đập 242,77m; Tổng lưu lượng xả về hạ lưu 958m ³ /s (Lưu lượng xả qua tràn 472m ³ /s, lưu lượng phát điện 486m ³ /s)	Đơn vị thực hiện vận hành điều tiết với tổng lưu lượng xả không lớn hơn lưu lượng đến hồ, khi mực nước hồ đạt đến mực nước dâng bình thường, hồ vận hành điều tiết với tổng lưu lượng xả tương đương lưu lượng đến hồ để duy trì mực nước hiện tại của	Tại thời điểm kiểm tra, giám sát đơn vị đã thực hiện vận hành theo quy định

				hồ (theo quy định tại Điểm 2, Điều 11)	
03	Thủy điện Ialy	10 giờ 30 phút ngày 22/8/2018	Cao trình mực nước hồ 511,13m; Tổng lưu lượng xả về hạ lưu 869m ³ /s (Lưu lượng xả qua tràn 461m ³ /s, lưu lượng phát điện 408m ³ /s)	Giám đốc đơn vị quản lý, vận hành hồ chủ động vận hành điều tiết đảm bảo mực nước hồ không vượt giá trị quy định tại Bảng 2 là 511,2 m (theo quy định tại Điểm a, Khoản 1, Điều 10)	Tại thời điểm kiểm tra, giám sát đơn vị đã thực hiện vận hành theo quy định
04	Thủy điện Sê San 4	9 giờ 00 phút ngày 23/8/2018	Cao trình mực nước hồ 214,5 m; cao trình mực nước hạ lưu đập chính 157,88 m; Tổng lưu lượng xả về hạ lưu 1948 m ³ /s (Lưu lượng xả qua tràn 1248 m ³ /s, lưu lượng phát điện 700 m ³ /s)	Giám đốc đơn vị quản lý, vận hành hồ chủ động vận hành điều tiết đảm bảo mực nước hồ không vượt giá trị quy định tại Bảng 2 là 214,5 m (theo quy định tại Điểm a, Khoản 1, Điều 10)	Tại thời điểm kiểm tra, giám sát đơn vị đã thực hiện vận hành theo quy định
05	Thủy điện Sê San 4A	13 giờ 00 phút ngày 23/8/2018	Cao trình mực nước hồ 156,8 m; cao trình mực nước hạ lưu đập chính 141 m; Tổng lưu lượng xả qua 03 tổ máy về hạ lưu 525 m ³ /s	Đơn vị vận hành phối hợp giảm lũ (theo quy định tại Điều 11)	Công trình thủy điện Sê San 4A là hồ, đập tràn tự do (thuộc hồ điều tiết của công trình Sê San 4 quản lý). Do đó, thủy điện Sê San 4A tham gia vận hành phối hợp giảm lũ trong quá trình hồ Sê San 4 vận

					<p>hành vận hành điều tiết nước theo quy định.</p> <p>Tại thời điểm kiểm tra, giám sát đơn vị đã thực hiện vận hành theo quy định</p>
06	Thủy điện Sê San 3A	11 giờ 10 phút ngày 24/8/2018	<p>Cao trình mực nước hồ 238,95m; cao trình mực nước hạ lưu đập 218,40m; Tổng lưu lượng xả về hạ lưu 1.159m³/s (<i>Lưu lượng xả qua tràn 459m³/s, lưu lượng phát điện 700m³/s</i>)</p>	<p>Đơn vị vận hành phối hợp giảm lũ để vận hành điều tiết với tổng lưu lượng xả không lớn hơn lưu lượng đến hồ, khi mực nước hồ đạt đến mực nước dâng bình thường (239m), hồ vận hành điều tiết với tổng lưu lượng xả tương đương lưu lượng đến hồ để duy trì mực nước hiện tại của hồ (<i>theo quy định tại Điểm 2, Điều 11</i>)</p>	<p>Tại thời điểm kiểm tra, giám sát đơn vị đã thực hiện vận hành theo quy định</p>