

Số: /GP-BTNMT

Hà Nội, ngày tháng năm 2024

GIẤY PHÉP KHAI THÁC NƯỚC MẶT
(Gia hạn lần 1)

BỘ TRƯỞNG BỘ TÀI NGUYÊN VÀ MÔI TRƯỜNG

Căn cứ Luật Tài nguyên nước ngày 27 tháng 11 năm 2023;

Căn cứ Nghị định số 68/2022/NĐ-CP ngày 22 tháng 9 năm 2022 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Tài nguyên và Môi trường;

Căn cứ Nghị định số 53/2024/NĐ-CP ngày 16 tháng 5 năm 2024 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Tài nguyên nước;

Căn cứ Nghị định số 54/2024/NĐ-CP ngày 16 tháng 5 năm 2024 của Chính phủ quy định việc hành nghề khoan nước dưới đất, kê khai, đăng ký, cấp phép, dịch vụ tài nguyên nước và tiền cấp quyền khai thác tài nguyên nước;

Căn cứ Thông tư số 03/2024/TT-BTNMT ngày 16 tháng 5 năm 2024 của Bộ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Tài nguyên nước;

Xét Đơn đề nghị gia hạn giấy phép khai thác nước mặt công trình thủy điện Pleikrông ngày 10 tháng 10 năm 2024 của Công ty Thủy điện Ialy - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam và hồ sơ kèm theo;

Xét Biên bản họp Hội đồng thẩm định Báo cáo hiện trạng khai thác, sử dụng nước mặt và tình hình thực hiện giấy phép, Hồ sơ tính tiền cấp quyền khai thác tài nguyên nước công trình thủy điện Pleikrông ngày 16 tháng 7 năm 2024;

Căn cứ Văn bản số 7740/BTNMT-VP ngày 05 tháng 11 năm 2024 của Bộ Tài nguyên và Môi trường về việc ủy quyền ký Giấy phép và Quyết định phê duyệt tiền cấp quyền công trình thủy điện Pleikrông;

Theo đề nghị của Cục trưởng Cục Quản lý tài nguyên nước.

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Cho phép Công ty Thủy điện Ialy - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam (có địa chỉ tại tổ dân phố 3, thị trấn Ia Ly, huyện Chư Păh, tỉnh Gia Lai) khai thác nước mặt với các nội dung sau:

- Tên công trình: thủy điện Pleikrông.
- Mục đích khai thác nước: phát điện.

3. Nguồn nước khai thác: sông Krông PôKô (thượng lưu sông Sê San).

4. Vị trí các hạng mục chính của công trình khai thác nước:

- Xã Sa Bình, huyện Sa Thầy và xã Kroong, thành phố Kon Tum, tỉnh Kon Tum.

- Tọa độ (hệ tọa độ VN2000, kinh tuyến trực 107°30' múi chiều 3°) các hạng mục chính của công trình:

TT	Hạng mục	Tọa độ	
		X (m)	Y (m)
1	Tuyến đập	1593515	538950
2	Nhà máy	1593413	538855

5. Chế độ khai thác: hồ chứa PleiKrông hoạt động theo chế độ điều tiết năm.

6. Lượng nước khai thác: công suất lắp máy là 100 MW; lưu lượng thiết kế qua nhà máy thủy điện là 330 m³/s.

7. Phương thức khai thác: công trình thủy điện PleiKrông là công trình thủy điện kiểu sau đập. Tuyến đập được xây dựng trên sông Krông PôKô để tạo thành hồ chứa. Nước được dẫn từ hồ chứa qua cửa lấy nước đến nhà máy để phát điện, nước sau phát điện được trả lại sông Krông PôKô tại vị trí ngay sau đập.

8. Thời hạn của Giấy phép là năm (05) năm.

Điều 2. Các yêu cầu đối với Công ty Thủy điện Ialy - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam:

1. Đảm bảo tuân thủ các nội dung quy định tại Điều 1 của Giấy phép này.

2. Lắp đặt thiết bị đo đạc, giám sát quá trình khai thác nước theo quy định.

3. Chịu sự kiểm tra, giám sát của cơ quan quản lý tài nguyên nước ở Trung ương và địa phương; cung cấp đầy đủ và trung thực thông tin, dữ liệu về hoạt động khai thác tài nguyên nước của công trình thủy điện PleiKrông vào Hệ thống thông tin, cơ sở dữ liệu tài nguyên nước quốc gia theo quy định và theo yêu cầu của cơ quan nhà nước có thẩm quyền.

4. Thực hiện đúng các quy định của quy trình vận hành hồ chứa thủy điện PleiKrông và quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San được cấp có thẩm quyền phê duyệt; tuân thủ theo lệnh vận hành của cơ quan nhà nước có thẩm quyền trong trường hợp lũ, lụt, hạn hán thiếu nước và các trường hợp khẩn cấp khác.

5. Đảm bảo việc xả lưu lượng về hạ lưu đập theo quy định của Quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San được cấp có thẩm quyền phê duyệt. Khi có yêu cầu cấp nước gia tăng ở hạ du, phải vận hành công trình thủy điện PleiKrông xả nước về hạ du theo yêu cầu của cơ quan có thẩm quyền. Trường hợp có dự báo hoặc xảy ra hạn hán, thiếu nước phải tuân thủ việc điều chỉnh chế độ vận hành công trình, điều tiết nước hồ chứa và hạn ngạch khai thác tài nguyên nước do cơ quan nhà nước có thẩm quyền quy định.

6. Khi xảy ra sự cố không thể vận hành, phải có giải pháp bảo đảm nguồn nước cấp phục vụ sinh hoạt, sản xuất nông nghiệp và nhu cầu sử dụng nước khác phía hạ du công trình.

7. Trong quá trình vận hành phải bảo đảm an toàn công trình, điều tiết giảm lũ, nhu cầu sử dụng nước ở hạ du theo quy định, bảo đảm không gây lũ, lụt, ngập úng nhân tạo, thiếu nước ở hạ du, không gây sạt lở lòng hồ chứa công trình thủy điện Pleikrông, không gây xói lở lòng, bờ sông; cung cấp, trao đổi, cập nhật thông tin, số liệu, kế hoạch vận hành của công trình thủy điện Pleikrông theo quy định.

8. Bố trí thiết bị, nhân lực để vận hành hồ chứa, quan trắc, giám sát hoạt động khai thác nước của công trình theo quy định.

9. Lưu trữ các thông tin, số liệu về quan trắc giám sát hoạt động khai thác nước tại công trình thủy điện Pleikrông theo quy định. Trường hợp dữ liệu bị gián đoạn do việc bảo trì, kiểm định, hiệu chuẩn, thay thế linh phụ kiện, sửa chữa, thay thế các thiết bị đo phải có biện pháp thực hiện quan trắc, lưu trữ số liệu và cập nhật đầy đủ thông tin, số liệu theo quy định sau khi sự cố được khắc phục.

10. Thường xuyên theo dõi các bản tin dự báo, cảnh báo khí tượng, thủy văn, mưa lũ lớn, lũ ống, lũ quét, lũ bùn đá, sạt lở đất, các loại hình thiên tai và xây dựng phương án đề bảo đảm vận hành công trình an toàn, đối phó với tình huống vỡ đập, các tình huống đe dọa nghiêm trọng đến an toàn công trình, tính mạng và tài sản của nhân dân.

11. Thực hiện việc thông báo, cảnh báo và các biện pháp phù hợp để bảo đảm an toàn cho người dân và các hoạt động có liên quan ở khu vực hạ du đập và nhà máy trước khi có lũ đến tuyến đập, trước khi vận hành xả lũ và xả nước phát điện theo quy định.

12. Trường hợp do vận hành công trình gây ô nhiễm, ảnh hưởng xấu tới nguồn nước, môi trường và các đối tượng khai thác, sử dụng nước khác hoặc xảy ra sự cố công trình thì phải có biện pháp khắc phục và báo cáo kịp thời đến các cơ quan chức năng ở Trung ương, địa phương để có biện pháp xử lý.

13. Hằng năm lập kế hoạch điều tiết nước trên cơ sở quy định của quy trình vận hành hồ chứa Pleikrông và quy trình vận hành liên hồ chứa trên lưu vực sông Sê San đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt; thông báo kế hoạch điều tiết nước cho Ủy ban nhân dân các cấp nơi có hồ chứa và vùng hạ du hồ chứa.

14. Phối hợp với chính quyền địa phương các cấp, các cơ quan trong việc quản lý hành lang bảo vệ nguồn nước và bảo vệ hồ chứa theo quy định.

15. Thực hiện đúng các cam kết như đã nêu trong hồ sơ đề nghị gia hạn giấy phép; chịu trách nhiệm trước pháp luật về tính trung thực, chính xác của thông tin, số liệu trong hồ sơ đề nghị gia hạn giấy phép và những ảnh hưởng bất lợi của công trình đến xã hội và môi trường.

16. Nếu có sự thay đổi nội dung của Giấy phép phải thực hiện các thủ tục đề nghị cấp phép hoặc điều chỉnh hoặc cấp lại thì phải lập hồ sơ đề nghị cấp

phép và hồ sơ điều chỉnh tiền cấp quyền khai thác tài nguyên nước (nếu có) gửi đến các cơ quan có thẩm quyền theo quy định.

17. Nộp tiền cấp quyền khai thác tài nguyên nước theo quy định của pháp luật.

18. Định kỳ hằng năm (trước ngày 30 tháng 01 của năm tiếp theo), phải báo cáo tình hình khai thác tài nguyên nước của công trình thủy điện Pleikrông gửi về Cục Quản lý tài nguyên nước, Sở Tài nguyên và Môi trường tỉnh Kon Tum, Sở Công Thương tỉnh Kon Tum và cập nhật báo cáo vào Hệ thống thông tin, cơ sở dữ liệu tài nguyên nước quốc gia theo quy định.

Điều 3. Cục Quản lý tài nguyên nước chịu trách nhiệm theo quy định của pháp luật và chịu trách nhiệm trước Bộ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường về tính đầy đủ, hợp lý, hợp pháp của hồ sơ; có trách nhiệm cập nhật thông tin của giấy phép này vào Hệ thống thông tin, cơ sở dữ liệu tài nguyên nước quốc gia theo quy định; theo dõi, giám sát hoạt động khai thác nước mặt của công trình này.

Điều 4. Công ty Thủy điện Ialy - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam được hưởng các quyền hợp pháp theo quy định tại khoản 1 Điều 42 của Luật Tài nguyên nước, các quyền lợi hợp pháp khác theo quy định của pháp luật và có trách nhiệm thực hiện các nghĩa vụ theo quy định tại khoản 2 Điều 42 của Luật Tài nguyên nước.

Điều 5. Giấy phép này có hiệu lực kể từ ngày 30 tháng 9 năm 2024. Chậm nhất 45 ngày trước khi giấy phép hết hạn, nếu Công ty Thủy điện Ialy - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam còn tiếp tục khai thác nước mặt với các nội dung quy định tại Điều 1 của Giấy phép này thì phải làm thủ tục gia hạn Giấy phép theo quy định./.

Nơi nhận:

- Bộ trưởng Đỗ Đức Duy (để báo cáo);
- Thứ trưởng Lê Minh Ngân (để báo cáo);
- UBND tỉnh Kon Tum;
- Cục Điều tiết điện lực - Bộ Công Thương;
- Thanh tra Bộ TN&MT;
- Sở TN&MT tỉnh Kon Tum;
- Sở Công Thương tỉnh Kon Tum;
- Cục Thuế tỉnh Kon Tum;
- Công ty Thủy điện Ialy - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam (02);
- Lưu: VT, VPMC, HSCP_{TNN-NM-065.24}(02), VP, TNN (02).

**TUQ. BỘ TRƯỞNG
CỤC TRƯỞNG
CỤC QUẢN LÝ TÀI NGUYÊN NƯỚC**

Châu Trần Vĩnh