



Україна, 30100, Нетішин, Хмельницької області

Тел. (03848) 3-33-50, факс 3-33-60. Комутатор 4-04-00

Р/р 26003019114136 Філія АТ Укресімбанк м.Хмельницький МФО 315609

E-mail: office@khnpa.atom.gov.ua

Р/р 260037421 ХОД АТ Райффайзен Банк Аваль м.Хмельницький МФО 315966

Код ЄДРПОУ 21313677

09.04.2010 № 62-11/2-1843

На № _____

Виконавчому директору Національного
екологічного центру України
Мельничуку В.П.

вул. Симона Петлюри, 1,
м. Київ
01032

Шановний Вікторе Павловичу!

На Ваш запит від 31.05.2010 року №125-1/125 направляємо наступну інформацію:

По п.1. ОП ХАЕС має два дозволи на спеціальне водокористування (в умовах роботи 2-х енергоблоків), видані в Хмельницькій і Ровенській областях (копії додаються).

По п.2, 3. У відповідності зі ст. 50 Водного кодексу України дозвіл на спеціальне водокористування, видане ОП «Хмельницька АЕС» є короткостроковим (до 3-х років). Зважаючи на те, що планована дата введення в експлуатацію енергоблоків Х-3 і Х-4 2015-2016 рр., за умови виконання всіх необхідних процедур, запит/клопотання на видачу дозволу на спецводокористування для забезпечення водою чотирьох енергоблоків буде оформлятися не раніше 2014-2015 рр. Слід також зазначити, що оцінка забезпеченістю водними ресурсами буде виконана в складі матеріалів ЗВНС (звіт впливу на навколишнє середовище), які ввійдуть у ТЕО Х-3,4 (техніко-економічне обґрунтування по будівництву енергоблоків Х-3,4).

По п.4. Первинний облік водокористування ведеться на ОП ХАЕС:

- гідротехнічним цехом (ГТЦ) по технічній воді з р. Горинь і р. Гнилий Ріг;
- комунальним господарством по питній воді з артезіанських свердловин.

Облік даних по витратах циркуляційної води (оборотне водопостачання) ведеться групою обліку виробничо-технічної служби. Оборотно водопостачання за результатами роботи в 2009 році склало - 2508 млн.м³ (при проектному обсязі водойми-охолоджувача - 120 млн.м³).

Обсяг безповоротного водоспоживання в 2009 році склав по даним ГТЦ - 39,09 млн.м³ (природний випар - 9,57; додатковий випар - 18,30; випар у зимовий період - 1,69; безповоротна фільтрація - 9,53). Розрахункове безповоротне водоспоживання при роботі 2-х енергоблоків (дані ЗВНС Х-2, том 3, книга 1) становить до 42,55 млн.м³.

По п.5. Інформація за 2009 рік:

- 1). Річка Горинь - 2,4 млн.м³ (ліміт - 18690 млн.м³):

(для підживлення системи охолодження споживачів групи «А» дозволений річний забір води з р. Горинь, що склав 2,4 млн.м³, у тому числі було передано для агропромислового комплексу(тепличне господарство) - 0,0147 млн.м³, забір з р. Горинь для поповнення водойми-охолоджувача в 2009 році не здійснювався).

- 2). Річка Гнилий Ріг - 17,9 млн.м³ (ліміт - 55503 млн.м³):

№ 172723

(водойма-охолоджувач акумулює воду р. Гнилий Ріг у повному обсязі, вода з водойми-охолоджувача використовується для охолодження конденсаторів турбін і теплообмінників невідповідальних споживачів).

3). Артезіанські свердловини - 4,7 млн.м³ (ліміт - 5,475 млн.м³):

(підземні води використовуються для питного водопостачання населення м. Нетішин, і площадки АЕС).

По п.6. В рамках договору №43-613 від 14.02.2006 року між ВП ХАЕС та ВАТ КІЕП з залученням ВАТ «ЛьвівОРГРЕС», УкрНДІЕП та ВАТ «Укрводпроект» було проведено обстеження та оцінка технічного стану водосховища-охолоджувача для підготовки будівництва енергоблоків №3, 4 Хмельницької АЕС. За результатами обстеження було складено нижче вказані звіти які при необхідності ми можемо Вам надати:

1. Технічний звіт. Натурні випробування водосховища-охолоджувача та розробка рекомендацій з забезпечення стійкої роботи Хмельницької АЕС потужністю 4000 МВт. Том I. Вимірювання глибин водосховища ВП "Хмельницька АЕС". АТ "ЛьвівОРГРЕС", 2007 р. Інв. №3466 для Хмельницької АЕС.

2. Технічний звіт. Натурні випробування водосховища-охолоджувача та розробка рекомендацій з забезпечення стійкої роботи Хмельницької АЕС потужність 4000 МВт. Том II, Визначення охолоджувальної ефективності водосховища-охолоджувача ВП «Хмельницька АЕС». АТ "ЛьвівОРГРЕС", 2007 р. Інв. №3467 для Хмельницької АЕС.

3. Технічний звіт. Натурні випробування водосховища-охолоджувача та розробка рекомендацій з забезпечення стійкої роботи Хмельницької АЕС потужність 4000 МВт. Том IV, «Гідробіологічні і гідрохімічний прогноз якості охолоджуючої води, системи технічного водопостачання Хмельницької АЕС». АТ «ЛьвівОРГРЕС», 2007 р. Інв. №3469 для Хмельницької АЕС.

4. Технічний звіт. Натурні випробування водосховища-охолоджувача та розробка рекомендацій з забезпечення стійкої роботи Хмельницької АЕС потужність 4000 МВт. Том III, "Розрахунок забезпеченості роботи енергоблоків номінальним навантаженням 4000 МВт Хмельницької АЕС з обґрунтуванням вибору додаткового охолоджувача води". АТ "ЛьвівОРГРЕС", 2007 р. Інв. №3468 для Хмельницької АЕС.

5. Заключительный отчет по теме №1.9-801 «Разработать математическую модель водохранилища-охладителя ХАЭС для прогнозирования гидротермического режима в условиях работы энергоблоков 1-4». УкрНИИЭП, Харьков-2007, Инв. №3470 для Хмельницкой АЭС.

6. Заключительный отчет по теме №1.9-802 «Разработать математическую модель водохранилища-охладителя ХАЭС для прогнозирования гидротермического режима в условиях работы энергоблоков 1-4». УкрНИИЭП, Харьков-2007, Инв. №3471 для Хмельницкой АЭС.

7. Заключительный отчет «Разработать математическую модель водохранилища-охладителя ХАЭС для прогнозирования гидротермического режима в условиях работы энергоблоков №1-4». Дополнение №1. УкрНИИЭП, Харьков-2008, Инв. №3476 для Хмельницкой АЭС.

Додаток: Копії дозволів на спеціальне водокористування на 5 арк.

З повагою,
Зам. генерального директора



О.В. Рахлінський