

## ОСОБЕННОСТИ ПОВЕДЕНИЯ СОЕДИНЕНИЙ АЗОТА В ПОДЗЕМНЫХ ВОДАХ ВОДОСБОРНОЙ ПЛОЩАДИ ОЗЕРА ПОЯНХУ (КИТАЙ)

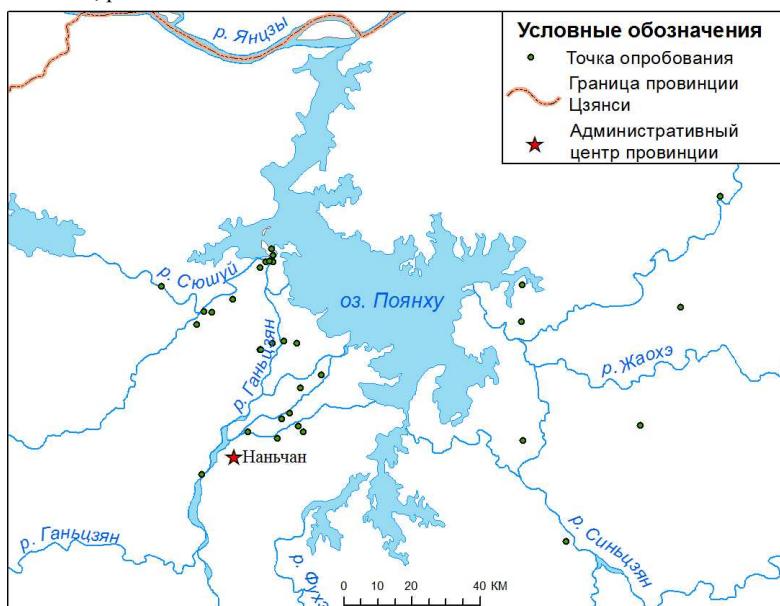
Е.А. Солдатова

Научные руководители доцент Н.В. Гусева, профессор С.Л. Шварцев  
Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Уникальная водно-болотная система оз. Поянху, служащая средой обитания многим видам животных, в том числе и редким, является одновременно и важной частью хозяйственной жизни провинции Цзянси, где оно расположено. Обширные аллювиальные равнины, раскинувшиеся в непосредственной близости от озера, и в долинах крупных рек делают бассейн озера одним из важнейших сельскохозяйственных регионов Китая. Интенсивное земледелие и животноводство и высокая плотность сельского населения в районе озера оказывают значительное влияние на качество природных вод, и в частности на баланс в них соединений азота [1 – 3, 5].

Баланс форм азота в сельскохозяйственных регионах представляет значительный интерес для изучения, поскольку избыточное применение азотных удобрений может приводить к смещению баланса  $\text{NO}_3^- - \text{NO}_2^- - \text{NH}_4^+$  в сторону более токсичных восстановленных форм азота, а также к общему снижению окислительно-восстановительного потенциала подземных вод верхних водоносных горизонтов [2]. Интересно рассмотреть и практическую стабильность форм азота в различных геохимических обстановках, ведь этот показатель косвенно отражает интенсивность процессов нитрификации/денитрификации в водоносном горизонте.

Полевые работы на территории водосборной площади оз. Поянху проводились в январе и октябре 2013 г. В ходе опробования было отобрано 27 проб подземных вод зоны гипергенеза (Рис.1), которые наиболее подвержены антропогенному воздействию. Глубина скважин и колодцев, из которых производился пробоотбор, обычно не превышала 10 м, реже достигала 16 м.



*Рис.1 Карта-схема расположения точек опробования природных вод бассейна оз. Поянху*

Результаты исследований общего химического состава приведены в таблице. Подземные воды района оз. Поянху являются преимущественно ультрапресными и умеренно пресными с минерализацией до 500 мг/л, лишь в некоторых точках наблюдаются более высокие значения минерализации, не превышающие, 1 г/л. Значение pH изменяется от 4.83 до 7.06 (табл.), среднее значение составляет 6.22, что соответствует слабокислой среде. Относительно низкие концентрации  $\text{C}_{\text{орг}}$ , при высоких значениях  $\text{CO}_2$ , вероятно, обусловлены активным протеканием процессов минерализации органического вещества в воде. Об этом свидетельствует и соотношение органического и неорганического азота.

Важной особенностью природных вод водосборной площади оз. Поянху являются повышенные концентрации соединений азота. Основной формой существования азота в водах зоны гипергенеза бассейна оз. Поянху является  $\text{NO}_3^-$ . При этом в некоторых случаях снижение концентрации  $\text{NO}_3^-$  в подземных водах компенсируется повышением содержания  $\text{NH}_4^+$ . Источником поступления  $\text{NH}_4^+$  в подземные воды могут быть органические удобрения, накопители навоза и сброшенных кормов животноводческих хозяйств, а также бытовые сточные воды [2, 3]. Высокие концентрации иона аммония в подземных водах могут накапливаться в результате снижения окислительно-восстановительного потенциала при использовании удобрений с повышенным содержанием органических веществ, или при «отставании» кинетики процессов нитрификации от темпов внесения удобрений [2]. Низкие значения Eh, до -91 мВ (табл.), свидетельствуют в пользу первого утверждения. Также при столь низких значениях Eh в водоносном горизонте возможно протекание процессов восстановления  $\text{NO}_3^-$ , поступившего при использовании неорганических азотных удобрений, до  $\text{NH}_4^+$ .

Таблица  
Химический состав подземных вод зоны гипергенеза водосборной площади оз. Поянху, Китай

Компонент	Метод анализа	Единицы измерения	Содержание, мг/л			
			Среднее	Минимальное	Максимальное	Среднее для грунтовых вод провинции субтропического и тропического климата [4]
Eh		мВ	88	-91	319	-
pH	Потенциометрия	ед. pH	6.22	4.83	7.06	6.4
HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	Титриметрия		84.2	2.44	323.3	109
SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	Ионная хроматография		20.8	0.16	111.4	7.10
Cl <sup>-</sup>			22.0	1.38	67.8	7.35
NO <sub>2</sub> <sup>-</sup>	Фотоколориметрия		0.07	0.01	0.3	0.07
NO <sub>3</sub> <sup>-</sup>			22.6	0.15	93.9	1.52
Ca <sup>2+</sup>			22.0	1.90	75.4	16.6
Mg <sup>2+</sup>	Ионная хроматография	мг/л	7.70	0.85	55.2	8.07
Na <sup>+</sup>			17.0	1.37	58.3	10.9
K <sup>+</sup>			6.52	0.39	76.0	2.25
NH <sub>4</sub> <sup>+</sup>	Фотоколориметрия		1.46	0.02	6.40	0.09
CO <sub>2</sub>	Титриметрия		37.7	8.80	140.8	63.1
C <sub>опр</sub>	ВТКО		1.43	0.34	5.53	6.62
N <sub>опр</sub>	Расчетный		3.08	0.22	10.9	-
N <sub>общ</sub>	ВТКО		8.17	0.83	32.1	-
Min	Расчетный		203.9	16.6	763.4	185

Примечание: ВТКО – метод высокотемпературного каталитического окисления. Min – минерализация.

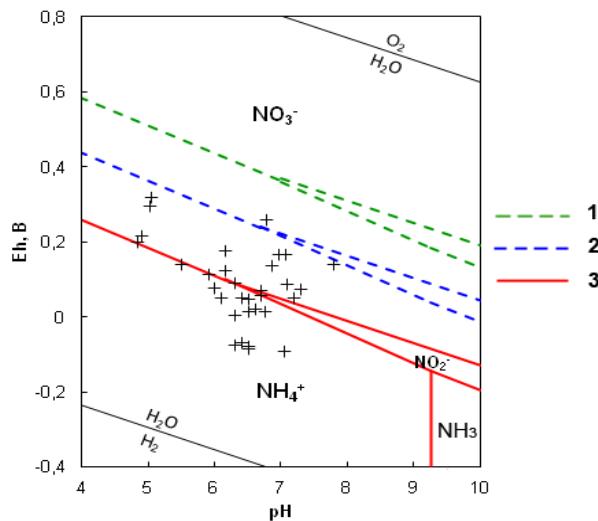


Рис.2 Диаграмма полей устойчивости соединений азота в координатах pH-Eh с нанесением данных по составу подземных вод бассейна оз. Поянху

Условные обозначения: 1 – теоретические поля устойчивости соединений азота [2]; 2 – поля устойчивости, построенные на основе практических концентраций соединений азота в загрязненных водах [2]; 3 – поля устойчивости, построенные на основе концентраций соединений азота в подземных водах бассейна оз. Поянху.

Для определения устойчивости различных форм азота были использованы диаграммы pH-Eh, границы перехода окисленных форм азота в восстановленные уточнялись относительно точек опробования, в которых очевидно преобладали те или иные соединения азота [2]. Очевидно, что несмотря на локальное повышение концентрации NH<sub>4</sub><sup>+</sup>, на диаграмме полей устойчивости основных форм азота (рис. 2) для подземных вод бассейна оз. Поянху отмечается значительное увеличение поля стабильности нитрат-иона, по сравнению с данными С.Р. Крайнова, полученными для вод, загрязненных соединениями азота [2]. Так значение Eh в точке перехода NO<sub>3</sub><sup>-</sup>–NH<sub>4</sub><sup>+</sup>, NO<sub>3</sub><sup>-</sup>–NO<sub>2</sub><sup>-</sup> и NO<sub>2</sub><sup>-</sup>–NH<sub>4</sub><sup>+</sup> для исследуемых вод снизилось с 240 до 100 мВ, pH точки перехода изменилось не столь значительно, с 6,7 до 6,2. Причиной снижения значения Eh границы перехода окисленных форм азота в восстановленные может являться как активное протекание процессов нитрификации при благоприятных для развития бактерий температурных условиях субтропического влажного климата, так и

избыточное поступление  $\text{NO}_3^-$  с неорганическими удобрениями. Ответ на этот вопрос помогут дать дальнейшие исследования микробиологии и изотопного состава подземных вод.

#### Литература

1. Брилинг И.А. Загрязнение подземных вод нитратами удобрений // Водные ресурсы. – 1985. – №4. – С. 101 – 107.
2. Крайнов С.Р., Соломин Г.А., Закутин В.П. Окислительно-восстановительные условия трансформации соединений азота в подземных водах (в связи с решением геохимико-экологических проблем) // Геохимия. – 1991. – №6. – С. 822 – 831.
3. Тютюнова Ф.И. Гидрогеохимия техногенеза. – М.: Наука, 1987. – 335 с.
4. Шварцев С.Л. Гидрогеохимия зоны гипергенеза: 2-е изд., испр. и доп. – М.: Недра, 1998. – С. 73.
5. Min J.-H., Yun S.-T., Kim K., Kim H.-S., Hahn J., Lee K.-S. Nitrate contamination of alluvial groundwaters in the Nakdong River basin, Korea // Geosciences Journal. – 2002. – №6. – Vol. 1. – p. 35 – 46.

### ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ (НА ПРИМЕРЕ СЕВЕРСКОЙ АЭС)

**С.Ю. Сохарева**

Научный руководитель доцент В.В. Янковский

**Национальный Исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия**

Необходимость строительства Северской атомной электростанции (АЭС) продиктована сложной ситуацией в энергосистеме Томской области и объединенной энергосистеме Сибири в целом. Социально-экономическое развитие Томской области, развитие промышленности неизбежно приведет к нехватке электроэнергии.

Объем собственного производства электроэнергии в энергосистеме Томской области после плановой остановки реакторов на Сибирском химическом комбинате (в 2008 году) сократился до 40 %.

Восполнение дефицита происходит за счет поставок электроэнергии из соседних регионов. Северные районы области, где сосредоточена добыча нефти и газа, снабжаются от энергосистемы Тюменской области. Недостающая электроэнергия для южной части области поставляется из Кузбасской, Новосибирской и Красноярской энергосистем.

Основания для строительства Северской АЭС

«Энергетическая стратегия России на период до 2020 года», утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2003 г. № 1234-р;

«Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года», утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 г. № 215-р;

«Энергетическая стратегия России на период до 2030 года», утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. №1715-р;

«Энергетическая стратегия Томской области на период до 2020 года»;

«Декларация о намерениях инвестирования в строительство энергоблоков №1 и №2 Северской АЭС» [1].

Источники финансирования

Федеральный бюджет и собственные средства госкорпорации «Росатом».

Заказчик – «Концерн Росэнергоатом».

В Томской области планируется построить двухблочную АЭС с водо-водяными энергетическими реакторами ВВЭР-1150 суммарной мощностью 2300 МВт.

Проект Северской АЭС будет разрабатываться на основании базового проекта АЭС-2006 и явится усовершенствованным вариантом существующих и строящихся атомных станций [2].

Для обоснования видов и объемов работ нами была рассмотрена действующая Калининская АЭС с похожими природными условиями.

Для реализации данного проекта необходимо проведение инженерно-экологических мероприятий. Инженерно-экологические изыскания на площадке проводятся с целью получения необходимых и достаточных материалов для экологического обоснования проекта строительства АЭС с учетом нормального режима эксплуатации, а также при проектных и запроектных авариях, и корректировки проектных решений в части принятия дополнительных мероприятий, направленных на предотвращение и (или) минимизацию последствий воздействия АЭС на окружающую среду. Изыскания должны быть выполнены в объеме, необходимом для получения лицензии на сооружение АЭС.

Задачи инженерно-экологических изысканий на этапе разработки проекта АЭС включают:

- уточнение материалов и данных по состоянию окружающей среды, полученных на этапах
- выбора пункта и площадки;
- уточнение границ зоны влияния АЭС, в том числе выводов по ОВОС, прогноз изменений
- окружающей среды, связанных с различными видами загрязнений (химического, радиационного, теплового) и урбанизацией территории;