

## **ЗАЯВА ПРО ЕКОЛОГІЧНІ НАСЛІДКИ**

### **Технічного переоснащення систем подачі, приготування та спалювання вугілля марки «А» та «П» з переведенням котлоагрегатів ст. № 1, 6 Зміївської ТЕС ПАТ «Центренерго» на використання вугілля марок «Г» та «ДГ»**

Промисловий майданчик Зміївської ТЕС розташований в смт. Слобожанське, Зміївського району, Харківської області, Україна – в 55 км від м. Харкова, в 11 км від залізничної станції Шебелинка, на магістралі Харків-Балаклея.

Промисловий майданчик ТЕС є діючим об'єктом. Всі будівлі та споруди ТЕС розміщені на землях, відведених для Зміївської ТЕС у постійне користування. Тому додаткового відведення земель не потрібно.

Зміївська ТЕС призначена для несення базових електричних навантажень енергосистеми. Її основна діяльність спрямована на виробництво і постачання електроенергії північно-східному регіону України, що включає Харківську, Полтавську і Сумську області. Встановлена проектна потужність ТЕС становить 2400 МВт.

В даний час фактична наявна потужність становить 2270 МВт. Встановлена теплова потужність становить 339 Гкал/год (від теплофікаційних відборів турбін) і використовується для постачання тепла до смт. Слобожанське.

На електростанції встановлено шість енергоблоків проектною потужністю по 200 МВт кожний (перша черга, енергоблоки ст. №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6) та чотири енергоблоки по 300 МВт (друга черга, енергоблоки ст. №№ 7, 8, 9, 10). Основним паливом для енергоблоків ст. №№ 1, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10 служить антрацитовий штиб та пісне вугілля, для енергоблоків ст. №№ 2, 5 – вугілля марок «Г» та «ДГ», вугілля надходить до ТЕС залізничним транспортом.

Проектом передбачається технічне переоснащення з переведенням котлоагрегатів ст. №№ 1, 6 на спалювання вугілля марок «Г», «ДГ», а саме: технічне переоснащення котлоагрегатів ст. №№ 1, 6, частина існуючої паливоподачі і додаткове розміщення вугілля марок «Г», «ДГ» на існуючому складі вугілля ТЕС в існуючих межах складу, з відокремленням штабелів вугілля газової групи протипожежними розривами і проїздами.

Зазначається, що при вже виконаному технічному переоснащенні котлоагрегатів енергоблоків №№ 2, 5 частково був технічно переоснащений склад вугілля, а також паливоподача на склад та зі складу до головного корпусу, включаючи надбункерну галерею першої черги ТЕС.

Технічне переоснащення котлоагрегатів ст. №№ 1, 6 та частини паливоподачі здійснюється в межах існуючих будівлі головного корпусу, споруд паливоподачі та існуючому промисловому майданчику. Границя складу вугілля марок «Г», «ДГ» встановлюється в 6 м від споруд паливоподачі, що не суперечить СНиП II-89-80 «Генеральні плани промислових підприємств», п. 3.32, таблиця 2.

При технічному переоснащенні зберігаються всі внутрішньомайданчикові автодороги, проїзди і розворотні майданчики. Проектування додаткових автодоріг не потрібно. Навколо організованого складу вугілля марок «Г», «ДГ», в межах існуючого складу, передбачаються пожежні та технологічні проїзди шириною 6 м, по спланованій території.

Викиди забруднюючих речовин після технічного переоснащення від котлоагрегатів ст. №№ 1, 6 при використанні вугілля марок «Г» та «ДГ» усередненого складу складуться:

– при спалюванні вугілля в котлі ст. № 1 з урахуванням роботи енергоблоку ст. № 2 (енергоблок ст. № 1 включено до Додатку 2 Національного плану скорочення викидів від великих спалювальних установок (НПСВ), що схвалений Розпорядженням Кабінету міністрів України від 8.11.2017 р. № 796-р) – відповідно до Додатку 2 до НПСВ (частина 2, 3, 4).

– при спалюванні вугілля в котлі ст. № 6 (енергоблок ст. № 6 включено до Додатку 4 НПСВ, передбачається неперевищення концентрацій забруднюючих речовин згідно діючого Дозволу на викиди та обмеження строку роботи менше 40 000 годин із подальшою заміною новою вугільною спалювальною установкою в період 2024-2033 рр., що затверджено у Додатку 4 (таблиця А2) до НПСВ) з урахуванням числа годин роботи на рік 5200:

- вугільна зола – 10358,898 т/рік;
- оксиди азоту – 3123,251 т/рік;
- оксид вуглецю – 495,394 т/рік;
- сірчаний ангідрид – 11178,747 т/рік.

Всі джерела залишаються існуючими, нових джерел в результаті проведення технічного переоснащення котлоагрегатів ст. №№ 1, 6 не виникне.

Порівняльна характеристика концентрацій забруднюючих речовин (ЗР), що викидаються енергоблоками та дозволів на викиди та пропозиції щодо нормативів ГДВ

Назва забруднюючої речовини	Дозволений обсяг викидів ЗР згідно дозволу на викиди № 6321755600-104 від 27.02.2015р. (Дозвіл анульований)	Дозволений обсяг викидів ЗР згідно дозволу на викиди № 6321755600-104 від 04.05.2018р.	Існуюче положення, мг/м <sup>3</sup>	Пропозиція щодо нормативів ГДВ, мг/м <sup>3</sup>	
				Суміш марок «Г» за серт. №178 та «ДГ» за серт. №5 у пропорції 31/69 % відповідно	Суміш марок «Г» за серт. №178 та «ДГ» за серт. №5 у пропорції 21/79 % відповідно
<b>Джерело №1 Блок №1</b>					
Двоокис азоту, NO <sub>2</sub>	925,17	1103,2	1103,2	698,7-1103,2	–
Двоокис сірки, SO <sub>2</sub>	2887,36	3501,4	3501,4	2886,2-3501,4	–
Окис вуглецю	125,54	160,4	160,4	125,54-160,4	–
Тверді частки	3506,54	3509,2	3509,2	1124,5-3509,2	–
<b>Джерело №3 Блок №6</b>					
Окиси азоту, NO <sub>x</sub>	772,27	950,1	950,1	–	697,2-950,1
Двоокис сірки, SO <sub>2</sub>	2619,85	3400,6	3400,6	–	2605,7-3400,6
Окис вуглецю	138,84	150,7	150,7	–	138,84-150,7
Тверді частки	3122,45	3151,2	3151,2	–	1128,6-3151,2

Як видно з таблиці вище викиди ЗР після переведення котлоагрегатів ст. №№ 1, 6, на вугілля марок «Г» і «ДГ» не призведе до порушення поточного Дозволу на викиди.

У зв'язку із тим, що передбачається спалювання суміші вугілля газової групи у певних співвідношеннях, очікувана концентрація викидів забруднюючих речовин може бути більша при зміні співвідношень. З урахуванням наведеного можливий діапазон концентрацій може скласти:

для котлоагрегату ст. №1:

- окиси азоту (NO<sub>x</sub>) – 698,7 – 1103,2 мг/нм<sup>3</sup>;
- двоокис сірки (SO<sub>2</sub>) – 2886,2 – 3501,4 мг/нм<sup>3</sup>;
- окис вуглецю – 125,54 – 160,4 мг/нм<sup>3</sup>;
- тверді частки – 1124,5 – 3509,2 мг/нм<sup>3</sup>;

для котлоагрегату ст. №6:

- окиси азоту (NO<sub>x</sub>) – 697,2 – 950,1 мг/нм<sup>3</sup>;
- двоокис сірки (SO<sub>2</sub>) – 2605,7 – 3400,6 мг/нм<sup>3</sup>;

- окис вуглецю – 138,84 – 150,7 мг/нм<sup>3</sup>;
- тверді частки – 1128,6 – 3151,2 мг/нм<sup>3</sup>.

Зазначається, що наведені величини концентрацій викидів не перевищать дозволених згідно Дозволу на викиди станом, як на 31.12.2017 р., так і діючого Дозволу на викиди від 04.05.2018 р.

У зв'язку з реалізацією проектних рішень поверхневі водні ресурси додатково не використовуються. Об'єми споживання виробничої води не будуть перевищувати потреби в ній при проектній встановленій потужності ТЕС. Об'єми водовідведення залишаються на існуючому рівні. Зміни схеми зовнішньої системи гідрозоловидалення проектними рішеннями не передбачається, скиду висвітлених вод в поверхневі водні об'єкти не передбачається.

Реалізація проектних рішень не вплине на умови формування поверхневих и підземних стоків, на посилення техногенного підживлення водоносного горизонту. Зміни умов розташування водоносних горизонтів, режиму їх живлення, транзиту та розгрузки, погіршення якісного складу підземних вод не передбачається. Видобування водних ресурсів з підземного водоносного горизонту в ході будівництва та подальшій реалізації проектних рішень не передбачається.

Технічне переоснащення передбачене в даному проекті не порушує вимог природоохоронного законодавства у сфері охорони і раціонального використання підземних водних ресурсів.

Кількість відходів після технічного переоснащення котлоагрегатів ст. №№ 1, 6 на вугілля марок «Г» і «ДГ» буде наступною:

– вихід золи – 53081,6 т/рік (для котла ст. № 1) та 57018 т/рік (для котла ст. № 6), що у сумі складає 110099,6 т/рік.

– вихід шлаку – 15158 т/рік (для котла ст. № 1) та 16140,8 т/рік (для котла ст. № 6), що у сумі складає 31298,8 т/рік.

Земельні ресурси, поверхневі та підземні води додатково не використовуються.

Технічне переоснащення котлоагрегатів ст. №№ 1, 6 з метою переведення на вугілля марок «Г» і «ДГ» не призведе до збільшення розмірів існуючого золовідвалу.

Рівень і характер техногенного навантаження на ґрунт, рослинний, тваринний світ, об'єкти техногенного середовища не зміниться.

Відповідальність за надані обов'язки по реалізації запланованої діяльності у відповідності до норм і правил охорони навколишнього середовища, потребами екологічної безпеки на всіх етапах будівництва бере на себе Зміївська ТЕС ПАТ «Центрэнерго».

**Замовник:**  
Директор Зміївської ТЕС  
ПАТ «Центрэнерго»  
  
\_\_\_\_\_ **І. А. Бабенко**



**Проектувальник:**  
Директор технічний  
ТОВ «ХПКІ «ТЕП-СОЮЗ»  
  
\_\_\_\_\_ **О. Є. Асташенков**



\_\_\_\_\_ **О. В. Боровський**



