



BUREAU  
VERITAS

# ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ «КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД»

ВЕРИФІКАЦІЯ ПРОЕКТУ  
«РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМ  
ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ ТА  
ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В М. КИЄВІ»

ЗВІТ № UKRAINE-VER/0848/2012

РЕДАКЦІЯ №02

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Дата першої публікації: 30.11.2012	Структурна одиниця: Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS
Клієнт: «КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД»	Контактна особа клієнта: Таїр Мусаєв

**Резюме:**  
Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» провела початкову верифікацію, проекту «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМ ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ ТА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В М. КИЄВІ» підприємства ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», розташованого у місті Києві, Україна, та використовує специфічний підхід, на базі критеріїв Рамкової конвенції ООН щодо зміни клімату для проектів Спільного Впровадження (СВ), а також критеріїв, наданих для забезпечення відповідного функціонування проекту, моніторингу та звітності. Критерії РКЗК ООН стосуються статті 6 Кіотського протоколу, методологій і правил СВ та подальших ухвал Наглядового комітету спільного впровадження, а також критеріїв країни, в якій здійснюється проект.

Область верифікації визначається як періодична незалежна перевірка та послідовна детермінація скорочень викидів парникових газів, яка проводиться Акредитованим незалежним органом протягом визначеного верифікаційного періоду, і складається з наступних трьох етапів: i) кабінетний аналіз звіту про моніторинг на відповідність проектному рішення, базовій лінії та плану моніторингу; ii) наступні опитування зацікавлених сторін проекту; iii) вирішення виявлених зауважень та видання остаточних верифікаційних звіту та висновку. Всю верифікацію – від аналізу контракту до верифікаційних звіту та висновку – було здійснено із застосуванням внутрішніх процедур компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн».

Першим результатом процесу верифікації є перелік Запитів на роз'яснення, Запитів на коригувальні дії, Запитів на подальші дії (ЗР, ЗКД, ЗПД відповідно), який надано у Додатку А.

У висновку компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується як заплановано та описано в проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Впроваджено систему моніторингу, і завдяки проекту відбувається скорочення викидів ПГ. Скорочення викидів ПГ обчислюються без суттєвих помилок, упущень і хибних тверджень. Результатом впровадження проекту стало скорочення викидів ПГ у кількості 8442281 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту протягом періоду моніторингу з 01.01.2008 до 31.10.2012.

Наш висновок відноситься до проектних викидів парникових газів та повідомлених фактичних скорочень викидів парникових газів, що стосуються схваленої базової лінії та моніторингу за проектом, а також пов'язаних з ними документів.

Звіт №: UKRAINE-ver/0848/2012	Предметна група: СВ
Назва проекту: «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМ ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ ТА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В М. КИЄВІ»	
Роботу виконали: В'ячеслав Єрьомін - керівник групи, провідний верифікатор Сергій Вертелецький – учасник групи, верифікатор	
Роботу перевірили: Іван Соколов – внутрішній технічний рецензент Василь Кобзар – технічний спеціаліст Юлія Пильнова - технічний спеціаліст	
Роботу затвердив: Іван Соколов – операційний менеджер	
Дата цього перегляду: 05.12.2012	Версія №: 02
Кількість стор: 55	

- Розповсюдження без дозволу Клієнта або відповідальної організації заборонено
- Обмежене розповсюдження
- Необмежене розповсюдження



<b>Зміст</b>	<b>Сторінка</b>
1 ВСТУП.....	5
1.1 Мета верифікації	5
1.2 Обсяг верифікації	5
1.3 Верифікаційна група	6
2 МЕТОДОЛОГІЯ .....	6
2.1 Огляд документації	7
2.2 Інтерв'ю	7
2.3 Вирішення запитів на роз'яснення, коригувальні та подальші дії	8
3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ.....	8
3.1 Питання та ЗПД, які залишились невирішеними з часу попередніх верифікацій	9
3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)	9
3.3 Впровадження проекту (92-93)	9
3.4 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)	20
3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)	21
3.6 Управління даними (101)	21
3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)	22
4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК.....	22
5 ПОСИЛАННЯ .....	24
ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ .....	42



## Скорочення

CH <sub>4</sub>	Метан
CO <sub>2</sub>	Діоксид вуглецю
АНО	Акредитований Незалежний Орган
БВС	Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS
ЗКД	Запит на коригувальні дії
ЗМ	Звіт про моніторинг
ЗПД	Запит на подальші дії
ЗР	Запит на роз'яснення
КДВ	Керівництво з детермінації та верифікації
МГЕЗК	Міжурядова група експертів зі зміни клімату (IPCC)
МЧР	Механізм чистого розвитку
НКСВ	Наглядовий комітет спільного впровадження
НВ	Неметанові вуглеводні
ОСВ	Одиниця скорочення викидів
ПГ	Парникові гази
ПГВ	Потенціал глобального потепління
ПМ	План моніторингу
ПКО	Призначений координаційний орган
ПТД	Проектно-технічна документація
РКЗК ООН	Рамкова конвенція ООН про зміну клімату
СВ	Спільне впровадження



## 1 ВСТУП

«КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД» уповноважила компанію «Бюро Верітас Сертифікейшн» провести верифікацію скорочення викидів проекту СВ «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМ ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ ТА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В М. КИЄВІ» (надалі Проект), розташованого у м. Києві, Україна.

У цьому звіті підсумовано висновки щодо верифікації проекту, що була виконана на основі критеріїв РКЗК ООН, а також критерій щодо забезпечення послідовного функціонування, моніторингу та звітності за проектом.

### 1.1 Мета верифікації

Верифікація – це періодична незалежна перевірка та послідовна детермінація Акредитованим незалежним органом (АНО) скорочень викидів парникових газів (ПГ), які спостерігаються протягом визначеного верифікаційного періоду.

Мету верифікації можна поділити на початкову верифікацію та періодичну верифікацію.

Критерії РКЗК ООН стосуються Статті 6 Кіотського протоколу, правил та методик СВ, а також послідовних рішень Наглядового комітету СВ та критеріїв приймаючої країни.

### 1.2 Обсяг верифікації

Обсяг верифікації визначається як незалежна та об'єктивна перевірка проектно-технічної документації, дослідження базової лінії, плану моніторингу та звіту про моніторинг проекту, а також іншої відповідної документації. Інформація, наведена в цих документах, перевіряється на відповідність вимогам Кіотського протоколу, правилам РКЗК ООН та пов'язаним з ними документами.

Верифікація не передбачає надання консультацій клієнту. Однак, висунуті запити на роз'яснення, коригувальні та/або подальші дії можуть сприяти поліпшенню моніторингу проекту у відношенні скорочення викидів парникових газів.

### 1.3 Верифікаційна група

Група з верифікації складається з наступних осіб:

В'ячеслав Єршомін



Керівник групи, провідний верифікатор проектів з питань зміни клімату компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Сергій Вертелецький

Член групи, технічний спеціаліст компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Верифікаційний звіт перевірів:

Іван Соколов

Внутрішній технічний рецензент компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Василь Кобзар

Технічний спеціаліст компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Юлія Пильнова

Технічний спеціаліст компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

## 2 МЕТОДОЛОГІЯ

Увесь процес верифікації – від аналізу контракту до верифікаційних звіту та висновку – було здійснено відповідно до внутрішніх процедур компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн».

З метою забезпечення прозорості процесу верифікації, було складено верифікаційний протокол, відповідно до «Керівництва з детермінації та верифікації СВ» версії 01, виданого Наглядним комітетом спільного впровадження на його 19 засіданні, яке відбулося 04.12.2009. В протоколі чітко відображаються критерії (вимоги), засоби верифікації та результати верифікації визначених критеріїв.

Верифікаційний протокол слугує для виконання наступних завдань:

- Організовує, деталізує і з'ясовує вимоги, котрим повинен відповідати проект СВ;
- Забезпечує прозорість процесу верифікації, в ході якого верифікатор документує спосіб перевірки певної вимоги і результат цієї перевірки.

Заповнений верифікаційний протокол наведено в Додатку А цього звіту.



## 2.1 Огляд документів

Було переглянуто Звіт про моніторинг (ЗМ), наданий «КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД», і додаткові документи, пов'язані з розробкою проекту та його базової лінії, тобто державне законодавство, проектно-технічна документація (ПТД), «Керівництво щодо критеріїв для встановлення базової лінії та моніторингу», критерії приймаючої країни, Кіотський протокол, які підлягають перевірці Акредитованим незалежним органом.

Результати верифікації, наведені у даному звіті, стосуються Звіту про моніторинг версії 02; та проекту, описаного в детермінованій ПТД.

## 2.2 Інтерв'ю

28.11.2012 верифікаційна група компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» відвідала місце впровадження проекту (ПАТ «КИЇВЕНЕРГО») і провела опитування зацікавлених сторін проекту для підтвердження відібраної інформації і отримання відповідей на питання, які виникли під час аналізу документів. Були опитані представники ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та «КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД» та (див. Посилання). Основні теми інтерв'ю підсумовані у Таблиці 1.

**Таблиця 1 Темі Інтерв'ю**

Організація, представники якої були опитані	Теми інтерв'ю
ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»	Організаційна структура Відповідальність та повноваження Ролі та обов'язки щодо збору та обробки даних Встановлення обладнання Реєстрація даних, архівування та звітність Контроль вимірювального обладнання Система ведення записів за вимірюваннями, база даних ІТ управління Навчання персоналу Процедури та технології управління якістю Внутрішні аудиту та перевірки



«КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД»	Методологія базової лінії План моніторингу Перегляд плану моніторингу Звіт з моніторингу Відхилення від ПТД.
-------------------------------------	--

### 2.3 Вирішення запитів на роз'яснення, коригувальні та подальші дії

Метою цього етапу верифікації є висування запитів на коригувальні дії та на роз'яснення, а також будь-яких інших питань, які необхідно роз'яснити для отримання позитивних висновків компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» щодо розрахунків скорочення викидів ПГ.

Якщо верифікаційна група в процесі перевірки звіту про моніторинг або супровідної документації виявляє питання, які потребують виправлення, роз'яснення або покращення відповідно до вимог моніторингу, вона повинна висунути ці питання та повідомити про них учасників проекту у формі:

(а) Запиту на коригувальні дії (ЗКД), що вимагає від учасників проекту виправлення помилки, яка не відповідає плану моніторингу;

(б) Запиту на роз'яснення (ЗР), що вимагає від учасників проекту надання додаткової інформації для верифікаційної групи, щоб оцінити відповідність плану моніторингу;

(в) Запиту на подальші дії (ЗПД), який інформує учасників проекту про питання, що виникли у зв'язку із здійсненням моніторингу, та які повинні бути розглянуті протягом наступного верифікаційного періоду.

Верифікаційна група надає об'єктивну оцінку щодо того, чи дії, здійснені учасниками проекту, якщо такі були здійснені, задовольняють відповідні висунуті питання, та повинна надати висновок щодо результатів верифікації.

Для забезпечення прозорості процесу верифікації, питання, які було порушено, викладені більш детально у протоколі верифікації в Додатку А.

## 3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ

В наступних розділах наведені результати верифікації.





Результати кабінетного огляду початкових документів моніторингу та висновки проведених опитувань під час відвідування місця впровадження проекту описані у протоколі верифікації в Додатку А.

Запити на роз'яснення, коригувальні і подальші дії, якщо такі було висунуто, задокументовані у відповідних розділах та протоколі верифікації у Додатку А. В результаті верифікації проекту було висунуто 07 Запитів на коригувальні дії, 03 Запитів/и на роз'яснення та 0 Запитів на подальші дії.

Номер в дужках наприкінці кожного розділу відповідає номеру параграфа «Керівництва з детермінації та верифікації».

### **3.1 Питання та ЗПД, які залишились невирішеними з попередніх верифікацій**

Верифікація є першою.

### **3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)**

В рамках проекту було отримано лист-підтримки від Державного Агентства Екологічних Інвестицій України за вихідним № 2682/23/7 від 20.09.2012 року та лист-схвалення за вихідним № 3735/23/7 від 05.12.2012 року.

Також за запропонованим проектом було отримано лист-схвалення від призначеного координаційного органу Нідерландів за вихідним № 2012JI52 від 28.11.2012 року.

Вищенаведені письмові схвалення є безумовними.

### **3.3 Впровадження проекту (92-93)**

Статус реалізації проекту та ключові заходи описані нижче в таблиці:

#### **Під-проект 1**

Заходи на Теплоелектроцентралі №5:



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

№ п/п	Впроваджені заходи	Марка заміненого чи реконструйованого обладнання	Кількість нового або реконструйованого обладнання, шт	Рік
1.	Теплова обробка циркуляційних трубопроводів та схеми технічного водопостачання ТЕЦ-5, конденсаторів та охолоджувачів і очищення їх від мулистих та органічних відкладень	-	-	2008
2.	Проведення опресування газоповітряних трактів котлів з метою виявлення та усунення місць нещільностей	-	-	2008
3.	Очищення трубої системи конденсаторів	-	-	2008
4.	Оптимізація технологічних втрат пари та конденсату в тепловій схемі енергоблоків	-	-	2008
5.	Проведення режимно-налагоджувальних випробувань паливовикористовуючого обладнання	-	-	2008
6.	Оптимізація процесу спалювання палива на котлах	-	-	2008
7.	Очищення ПМГ енергоблоків	-	-	2008
8.	Заміна поверхонь нагріву ТГМП-314А ст.№4	-	КПП ВТ та підв.сист.	2008
9.	Заміна поверхонь нагріву ПТВМ-180 ст.№1	-	конвективні пакети	2008
10.	Виявлення та усунення місць нещільностей вакуумних систем турбін	-	-	2008
11.	Заміна засувок на т/м №№1÷6 – 6 шт. та змонтовано трубопровід зв'язку між блоками №2 та №3 по всмоктуванню мережних насосів	Арматура фірми «АДАМС», Трубопровід Ø82x09	6 98	2008
12.	Реконструкція вакуумних вимикачів енергоблоків 6кВ ст.№№1,2	серія ВР-1-10-20/630	14	2008
13.	Реконструкція вимикача В-10кВ, встановленого у ланцюгах генератора блока ст.№2	FKG2M	1	2008
14.	Реконструкція застарілих пунктів телемеханіки типу МКТ-2 на більш	Пристрій МКСУ 32	1	2008



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

	сучасне устаткування типу МКСУ	ТС 16 ТВ		
15.	Реконструкція застарілих реєстраторів РАЦ із заміною на сучасні реєстратори аварійних подій типу «РЕКОН-07 БС»	РЕКОН-07 БС	3	2008
16.	Реконструкція Na-катионітового фільтра №4	Na-катионітовий фільтр №4	1	2008
17.	Реконструкція акумуляторної батареї бл.ст.№3	VARTA Bloc типу Vb2415	116	2008
18.	Монтаж системи протипожежної сигналізації в матеріальних складах №1 та №2	Приміщення матеріального складу	5	2008
19.	Теплова обробка циркуловодів та схеми технічного водопостачання ТЕЦ-5, конденсаторів та охолоджувачів і очищення їх від мулистих та органічних відкладень	-	-	2009
20.	Проведення опресування газоповітряних трактів котлів з метою виявлення та усунення місць нещільностей	-	-	2009
21.	Очищення трубної системи конденсаторів	-	-	2009
22.	Оптимізація технологічних втрат пари та конденсату в тепловій схемі енергоблоків	-	-	2009
23.	Проведення режимно-налагоджувальних випробувань паливовикористовуючого обладнання	-	-	2009
24.	Оптимізація процесу спалювання палива на котлах	-	-	2009
25.	Очищення ПМГ енергоблоків	-	-	2009
26.	Заміна поверхонь нагріву ТГМ-96А ст..№1	-	КПП та підв.сист.	2009
27.	Виявлення та усунення місць нещільностей вакуумних систем турбін	-	-	2009
28.	Реконструкція станційних змішувачів колекторів тепломагістралей ТЕЦ-5	1-МК, 1-МК-Б, 1-МК-В	3	2009
29.	Заміну проточної частини ЖЕН-1	Бл.1	-	2009
30.	Заміна проточної частини ТЖН-4	ТГ-4	-	2009



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

31.	Введення моста змінного струму	ТФРМ-330БІУ1-1000-2000У1	3	2009
32.	Реконструкція ВЧ-загороджувачів на ПЛ-110кВ Харківська та Лугова	ВЗ-1250-05 У1	3	2009
33.	Реконструкція негерметичних маслонаповнених ввідів 110кВ, встановлених на трансформаторах Т-1А, Т-1Б, Т-2А, Т-2Б, на вводи з твердою і полімерною ізоляцією (3 шт)	ГКДПТП-60-110/630	3	2009
34.	Реконструкція авторансформаторів АТ-1 АТ-2 на ОПН 35/110/330, кВ, розрядників 330 кВ Т-4 на ОПН-330кВ	ОПН-330/230/20/1200-ІІІУХЛ10	3	2009
35.	Реконструкція акумуляторної батареї бл.4	VARTA Bloc типу Vb2415	116	2009
36.	Модернізація автосинхронізатора бл. №№1,2	-	-	2009
37.	Встановлення приладів для вимірювання якості та обліку електроенергії	МТЕ-1420	13	2009
38.	Проектування та монтаж систем протипожежної сигналізації	ІБК, Столярка, Маслогосподарство	3	2009
39.	Теплова обробка циркуводів та схеми технічного водопостачання ТЕЦ-5, конденсаторів та охолоджувачів і очищення їх від мулистих та органічних відкладень	-	-	2010
40.	Проведення опресування газоповітряних трактів котлів з метою виявлення та усунення місць нещільностей	-	-	2010
41.	Очищення трубної системи конденсаторів	-	-	2010
42.	Оптимізація технологічних втрат пари та конденсату в тепловій схемі енергоблоків	-	-	2010
43.	Проведення режимно-налагоджувальних випробувань паливовикористовуючого обладнання	-	-	2010
44.	Оптимізація процесу спалювання	-	-	2010



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

	палива на котлах			
45.	Очищення ПМГ енергоблоків	-	-	2010
46.	Заміна поверхонь нагріву ТГМ-96А ст..№2	-	водяний економайзер 1ст.	2010
47.	Заміна ламп розжарювання на енергзберігаючи	-	154	2010
48.	Капітальний ремонт проточної частини Т-250/300-240 ст.№3	-	заміна направл. апарату 13ст., діафрагм. 14ст. та робочих лопаток ЦНТ	2010
49.	Виконано фундамент з встановленням ковзкої кульової опори	-	-	2010
50.	Заміна ВЧ – загороджувачів	ВЗ-1250-05У1	3шт.	2010
51.	Реконструкція розрядників 35/110/330 кВ автотрансформаторів АТ-1, АТ-2 на ОПН-35/110/330 кВ	ОПН-П-2-330/230/20/4ІУХЛ1	3шт.	2010
52.	Реконструкція негерметичних маслонаповнених вводів 110кВ, встановлених на трансформаторах Т-1А, Т-1Б, Т-2А, Т-2Б, на вводи з твердою і полімерною ізоляцією	ГКТПІІІ-90-126/800 01	6	2010
53.	Реконструкція трансформаторів струму у ком. № 1 ВРУ-330 кВ типу ТФН на ТРН-330 (по умовах грозоопору)	ТФ РМ-330БІІУ1-1000-2000/У1	3	2010
54.	Влаштування систем кондиціонування на щиті керування водогрійних котлів	GFH48K3B 1 14кВт	1	2010
55.	Вентиляційна система та охоронна сигналізація на об'єктах пов'язаних із зберіганням та використанням прекурсорів	Охоронний паркан навколо баків для зберігання прекурсорів	1	2010
56.	Заміна контрольно-вимірювальних приладів контролю температури металу генераторів енергоблоків №№ 3, 4	Перетворювач ОВЕН АС2М Перетворювач ОВЕН АС4	24 1	2010
57.	Реконструкція системи контролю	Система	4	2010



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

	наявності водню в шино проводах та картерах підшипників генераторів ст.. №№ 1 – 4	контролю		
58.	Забезпечення приміщень акумуляторних батарей енергоблоків №№ 1, 2, 3, 4 автоматичними газоаналізаторами	ДОЗОР-С-5-Н26406-4	8	2010
59.	Реконструкція вимикача В-10 кВ та роз'єднувача РГ, встановленого у ланцюгах генератора Г-1	FKG2M	1	2010
60.	Реконструкція арматури енергоблоків №№3, 4 із заміною на титанові штока	Титанові штока	50	2010
61.	Придбання пересувної лабораторії ЕТЛ-35	ЕТЛ-35К	1	2010
62.	Реконструкція телемеханіки. Встановлення приладів для вимірювання якості та обліку електроенергії	PM-130 EH PLUS MTE 1420 1 H3	4 14	2010
63.	Реконструкція ХВО	Установка зворотного осмосу	3	2010
64.	Заміна пасажирських та вантажних ліфтів	ЛП 4071 ГВ 2005	2 1	2010
65.	Проектування та монтаж систем протипожежних сигналізацій	ЦЦУ, БЦУ-1,2, майстерня ВРП, майстерня ЕЦ, МЗХ	5	2010
66.	Реконструкція вхідних та вихідних станційних змішувачих колекторів на ТМ №1-6	Опора під засувку 6 МК-1	1	2010
67.	Теплова обробка циркуловодів та схеми технічного водопостачання ТЕЦ-5, конденсаторів та охолоджувачів і очищення їх від мулистих та органічних відкладень	-	-	2011
68.	Проведення опресування газоповітряних трактів котлів з метою виявлення та усунення місць нещільностей	-	-	2011
69.	Очищення трубної системи конденсаторів	-	-	2011
70.	Оптимізація технологічних втрат пари та конденсату в тепловій схемі енергоблоків	-	-	2011



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

71.	Проведення режимно-налагоджувальних випробувань паливокористовуючого обладнання	-	-	2011
72.	Оптимізація процесу спалювання палива на котлах	-	-	2011
73.	Очищення ПМГ енергоблоків	-	-	2011
74.	Заміна поверхонь нагріву ТГМ-96А ст..№2	-	10 ширм ШПП 2ст.	2011
75.	Оновлення випробувальної апаратури та парку лабораторних електричних та теплотехнічних засобів вимірювальної техніки	-	-	2011
76.	Реконструкція ХВО	Установка ультрафільтрів Установка електродеіонізації	8 3	2011
77.	Монтаж димососа рециркуляції вихідних газів на КВГМ-180 ст. № 5	ВГДН-17	1	2011
78.	Виконано влаштування теплової ізоляції лінзових компенсаторів та обмуровання димососу ДРГ-5	-	-	2011
79.	Реконструкція автотрансформаторів АТ-1,2	Капремонт АТ 1,2	2	2011
80.	Заміна пасажирських та вантажних ліфтів	ЛП 0631 Б ЛП 0401 БЕ ЛП 0401 Б	1 2 1	2011
81.	Реконструкція систем температурного контролю живильних електронасосів №№1-3	ЖЕН №1-3	3	2011
82.	Реконструкція регуляторів живлення котла на К 1-2 (2 шт.) та регуляторів підігрівачів високого тиску блоків ст. №1,2 (2 шт.)	СКС КРПК 250-00-00-Э СКР 1223-150-0-00-Э	2 2	2011
83.	Встановлено систему відеоспостереження на ВРП 330/110/35кВ	Відеокамери і VALTER ВМ-КА44SC	6	2011
84.	Реконструкція ХВО для зменшення викидів технічних речовин в навколишнє середовище	Накатіонітові фільтри	6	2011
85.	Реконструкція телемеханіки.	МТЕ	1	2011



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

	Встановлення приладів для вимірювання якості та обліку електроенергії	1420H3 PM-130EH PLUS	1	
86.	Встановлення системи кондиціонування на БЦУ– 1, БЦУ – 2, майстернях та лабораторіях станції	NSO7LH6	30	2011
87.	Придбано та введено установку високого тиску	HDP172	1	2011
88.	Придбано пересувна лабораторія	ЕТЛ-35К	1	2011
89.	Заміна газових реле на автотрансформаторах	BF-80Q URF-25/10	5 3	2011
90.	Реконструкція арматури енергоблоків №№3, 4 із заміною на титанові штока	Титанові штока	247	2011
91.	Проектування та монтаж систем протипожежних сигналізацій	ЦЦУ, БЦУ- 1,2, майстерня ВРП, майстерня ЕЦ, МЗХ	5	2011
92.	Теплова обробка циркуловодів та схеми технічного водопостачання ТЕЦ-5, конденсаторів та охолоджувачів і очищення їх від мулистих та органічних відкладень	-	-	2012
93.	Проведення опресування газоповітряних трактів котлів з метою виявлення та усунення місць нещільностей	-	-	2012
94.	Очищення трубної системи конденсаторів	-	-	2012
95.	Оптимізація технологічних втрат пари та конденсату в тепловій схемі енергоблоків	-	-	2012
96.	Проведення режимно-налагоджувальних випробувань паливовикористовуючого обладнання	-	-	2012
97.	Оптимізація процесу спалювання палива на котлах	-	-	2012
98.	Очищення ПМГ енергоблоків	-	-	2012
99.	Заміна поверхонь нагріву ТГМ-96А ст.№2	-	КПП з підвісною системою	2012
100	Заміна пальників ПТВМ-180 ст.№2	-	6	2012
101	Реконструкція хімічного цеху шляхом застосування технології ультрафільтрації ВД-40013	Установка ультрафіль трації,	8	2012





		установка електрофільтрації	3	
102	Заміна регістраторів типу Н-392, Н-394, Н-340 на цифрові типу МР-2-ТК на центральному та релейних щитах ТЦ5-30022	МТЕ 12301НЗ	4	2012
103	Заміна газових реле на автотрансформаторах ТЦ5-40011	BF-80Q URF-25/10	4 1	2012
104	Придбання балансувального верстата ТЦ5-50009	Мод. 9К718	1	2012
105	Встановлення системи кондиціювання ТЦ5-50023	NSOLHG	39	2012
106	Придбання маслоочищувальних установок ТЦ5-40027	ЕТМА МЩУ-4У1, ЕТМА УВМ 10-3У1, ЕТМА МДВ- 12У1, ЕТМА ПС- 1АУ1	1 1 1 1	2012

Заходи на Теплоелектроцентралі №5:

### Під-проект 2

Систему тепlopостачання ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» формують 3 філіали: «Теплові мережі КІЇВЕНЕРГО», «Теплові розподільчі мережі КІЇВЕНЕРГО» та «Житлотеплоенерго КІЇВЕНЕРГО».

Основними заходами в рамках проектної діяльності, спрямованої на скорочення викидів ПГ в атмосферу за Під-проектом 2, є:

1. Застарілі котли із низькою ефективністю будуть замінені на котли із високою ефективністю, що дозволить підвищити ефективність з 56-82% до 90-93%.
2. Реконструкція застарілих, але здатних працювати котлів з використанням різноманітних енергозберігаючих технологій, включаючи реконструкцію труб екранів, заміну пальників та автоматики управління, тощо; це дозволить збільшити ефективність устаткування на 6-9%.
3. Теплоутилізаційні апарати будуть встановлені для того, щоб утилізувати та регенерувати теплоту вихідних газів. Впровадження цієї технології призведе до зростання ефективності споживання палива на 6-10%.
4. Переключення навантаження з котелень із застарілим обладнанням на котельні, обладнані високоефективним обладнанням.



5. Підвищення ефективності теплорозподільчих мереж буде досягнуто завдяки:
- зменшенню довжини трубопроводів (перенесення джерел виробництва тепла ближче до споживача, тощо);
  - вдосконаленню організації тепломереж (заміна 4-трубних мереж на 2-трубні з одночасною установкою теплообмінників безпосередньо поблизу споживачів);
  - заміні основних тепломережових труб з діаметром 57 мм і більше на попередньо ізольовані, виробництва ВАТ «Транспрогресс».

Для детальної інформації дивитись додатковий файл реалізації проекту.

### Під-проект 3

Впродовж періоду моніторингу наступні заходи були запроваджені:

#### Об'єм впровадження під-проекту 3. ЛЕП

Впровадження нових або заміна старих повітряних ліній електропередач, км	136,04
Впровадження нових або заміна старих ізоляторів повітряних ліній електропередач, шт	5960
Впровадження нових або заміна старих кабельних ліній електропередач, км	159,147
Впровадження нових або заміна старих трансформаторів підстанцій, шт	45
Впровадження нових або заміна старих вимикачів підстанцій, шт	275
Впровадження нових або заміна старих ізоляторів підстанцій, шт	402
Впровадження нових або заміна старих вимірювальних трансформаторів підстанцій, шт	96
Заміна індукційних електролічильників	369154
Встановлення нових електронних електролічильників	402166



## Філіал "Кабельні мережі" ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

Лінії електропередач (повітряні)				Лінії електропередач (кабельні)			
Назва	Замінен о,км	Замінено ізоляторі в, шт.	Замінен о опор, шт.	Назва	Замінен о, км	Заміне но ізолято рів, шт.	Замінен о опор, шт.
<b>2008</b>							
ПЛ 0,4- 10 кВ	46,57	834	150	КЛ 0,4-10 кВ	21,6		
ПЛ 35- 110 кВ	0,3	500		КЛ 35-110 кВ	0,405		
<b>2009</b>							
ПЛ 0,4- 10 кВ	25,5	637	107	КЛ 0,4-10 кВ	24,6		
ПЛ 35- 110 кВ	3,47	951		КЛ 35-110 кВ	0,408		
<b>2010</b>							
ПЛ 0,4- 10 кВ	25,6	501	161	КЛ 0,4-10 кВ	30,9		
ПЛ 35- 110 кВ	0,3	711		КЛ 35-110 кВ	0,292		
<b>2011</b>							
ПЛ 0,4- 10 кВ	17,37	498	74	КЛ 0,4-10 кВ	29,6		
ПЛ 35- 110 кВ	0,42	696	1	КЛ 35-110 кВ	0,266		
<b>2012</b>							
ПЛ 0,4- 10 кВ	16,34	300	36	КЛ 0,4-10 кВ	25,36		
ПЛ 35- 110 кВ	0,17	332		КЛ 35-110 кВ	0,178		
Всього	136,04	5960	529		133,609		

Об'єм впровадження під-проекту 3 за напругою:

№ п/п	Найменування обладнання	Клас напруги, кВ						Всього, шт.
			2008	2009	2010	2011	2012	
1.	АТ, Т, ШР	10 кВ		17	10	2	1	30
		35 кВ	2	1	4		7	
		110 кВ	3	3	1	1	8	
2.	Вимикачі	10 кВ	26	165	21	46	16	274
		35 кВ					1	1
		110 кВ						
3.	Вимірювальні трансформатори	10 кВ	15	27	6	38	9	95
		35 кВ					4	4
		110 кВ				2	1	3
4.	Опорно-стрижньова ізоляція	10 кВ	51	79	68	84	15	297
		35 кВ	3	15	2	8	7	35
		110 кВ	25	2	2	3		32

### 3.4 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)

Моніторинг проводився відповідно до ПТД, стосовно якої детермінація вважається завершеною, і яка є в переліку на сайті РКЗК ООН проектів СВ.

Для розрахунку скорочень викидів враховувалися ключові фактори, такі як споживання електроенергії/палива, виробництво теплової та електричної енергії, що впливають на викиди за базовим сценарієм, рівень активності проекту та інтенсивності викидів, а також ризики, пов'язані з проектом.

Джерела даних, що використовувались для розрахунку скорочень викидів, такі як внутрішні звіти, вимірювальне обладнання, Національний кадастр антропогенних викидів України, є чітко визначеними, достовірними та прозорими.

Коефіцієнти викидів, у тому числі коефіцієнти викидів за замовчуванням, відібрані ретельно зі збалансованою точністю і доцільністю, їх вибір був відповідним чином обґрунтований.

Розрахунок скорочень викидів базується на консервативних припущеннях та найбільш ймовірних сценаріях і є прозорим.

### 3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)

Не застосовується.

### 3.6 Управління даними (101)

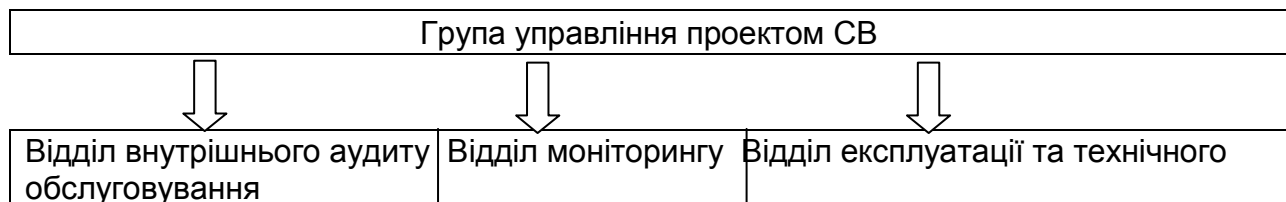
Дані та їх джерела, що наводяться в звіті про моніторинг, є чітко визначеними, достовірними і прозорими.

Здійснення процедур збору даних відбувається відповідно до плану моніторингу, в тому числі процедури контролю та забезпечення якості. Дані процедури наведені у розділі «Посилання» даного звіту.

Функціонування обладнання для моніторингу, включаючи статус його калібрування, відповідає вимогам (для детальної інформації дивитись вехсель файли «Вимірювальні прилади КМ.xlsx», «Вимірювальні прилади ТЕЦ-5.xlsx», «Вимірювальні прилади ТЕЦ-6.xlsx», «Вимірювальні прилади ТМ.xlsx» ).

Записи, необхідні для моніторингу, зберігаються із можливістю відстеження.

Операційна і управлінська структура (див. нижче), а також обов'язки учасників виглядають таким чином. Остаточна відповідальність за проектом залишається за менеджером проекту СВ.



Менеджер проекту СВ несе відповідальність за:

- Перевірку і затвердження усіх видів діяльності, що відносяться до роботи проекту
- Призначення, встановлення і підтримку зв'язку з акредитованим незалежним органом (АНО)
- Вибір керівника аудиторської групи для його призначення головним інженером або делегованим органом
- Призначення технічної групи СВ для здійснення операційної діяльності
- Організацію навчальних курсів і курсів підвищення кваліфікації
- Підготовку і перевірку Плану заходів по охороні здоров'я і техніці безпеки для технічної команди СВ
- Перевірку роботи технічної команди СВ
- Перехресний контроль наданих звітів та рахунків

Відділ внутрішнього аудиту

Власником проекту, який буде впроваджувати положення цього плану з моніторингу за допомогою своєї організаційної та управлінської структури, є компанія ПАТ «КИЇВЕНЕРГО». За виконання моніторингу, збору, реєстрації, візуалізації, зберігання, звітування даних, які пройшли моніторинг, та періодичної перевірки вимірювальних приладів відповідає керівництво на чолі з керівником Проекту згідно наказу №750 від 01/11/2012.

Відділ моніторингу несе відповідальність за:

- контроль та запис релевантних даних

Відділ експлуатації та технічного обслуговування несе відповідальність за:

- Експлуатацію та технічне обслуговування інфраструктури проекту
- Сервісне та технічне обслуговування обладнання здійснюється технічним персоналом ПАТ «КИЇВЕНЕРГО».

### **3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)**

Не застосовується.

## **4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК**

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» здійснила початкову верифікацію проекту «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМ ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ ТА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В М. КИЄВІ», Україна, із застосуванням специфічного підходу. Верифікація проводилася на основі критеріїв РКЗК ООН та критеріїв приймаючої країни, а також відповідно до критеріїв, які забезпечують послідовну реалізацію проекту, моніторинг та звітність.

Верифікація складалася з трьох наступних етапів: i) кабінетний аналіз звіту про моніторинг на відповідність проектно-технічній документації, базового сценарію та плану моніторингу; ii) контрольні опитування зацікавлених сторін проекту; iii) вирішення проблемних питань та надання остаточних верифікаційних звіту та висновку.

Керівництво ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» несе відповідальність за підготовку даних про викиди ПГ і повідомлені скорочення викидів ПГ за проектом на основі плану моніторингу, зазначеного в остаточній версії ПТД, версія 2.0. Розробка і ведення обліку даних і звітності відповідно до вказаного плану, включаючи розрахунок і визначення рівня скорочення викидів ПГ відповідно до проекту, є відповідальністю керівництва проекту.

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» провела верифікацію звіту про моніторинг версії 2.0 за вказаний нижче звітний період. Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується як заплановано і описано в схваленій проектно-



технічній документації. Встановлене обладнання, яке є необхідним для скорочення викидів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Наявна діюча система моніторингу і проект генерує скорочення викидів ПГ.

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» може підтвердити, що рівень скорочення викидів ПГ розраховується без суттєвих похибок, упущень та хибних тверджень. Наш висновок стосується проектних викидів ПГ і повідомлених фактичних скорочень викидів ПГ, як описано в затвердженому базовому сценарії проекту та його моніторингу, а також в іншій пов'язаній з проектом документації. На основі інформації, розглянутої і оціненої нами, ми підтверджуємо з прийнятним рівнем достовірності наступні розрахунки:

### **Під-проект 1**

Звітний період: з 01.01.2008 по 31.10.2012

Викиди базової лінії	: 21449943	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 16085490	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 5364453	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

### **Під-проект 2**

Протягом періоду з 01.01.2008 по 31.10.2012

Викиди базової лінії	: 9917189	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 8427651	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 1489538	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

### **Під-проект 3**

Протягом періоду з 01.01.2008 по 31.10.2012

Викиди базової лінії	: 1588290	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Проектні викиди	: 0	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	: 1588290	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту

Загальна кількість за період з 01.01.2008 по 31.10.2012

Загальна кількість скорочення викидів : 8442281 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту

## 5 ПОСИЛАННЯ

### Документи категорії 1:

Документи надані «КАРБОН МАРКЕТИНГ ЕНД ТРЕЙДІНГ ЛТД», що безпосередньо стосуються компонентів ПГ проекту.

- /1/ Проектно-технічна документація «Реконструкція систем енергопостачання та тепlopостачання в м. Києві» версія 2.0 від 13.11.2012
- /2/ Звіт з моніторингу «Реконструкція систем енергопостачання та тепlopостачання в м. Києві» версія 1.0 від 20.11.2012
- /3/ Звіт з моніторингу «Реконструкція систем енергопостачання та тепlopостачання в м. Києві» версія 2.0 від 05.12.2012
- /4/ Ексель файл «KIEVENERGO\_Total tables\_MR\_updated.xlsx»
- /5/ Ексель файл «KIEVENERGO\_Sub-project 1 calculation\_MR\_updated.xlsx»
- /6/ Ексель файл «KIEVENERGO\_Sub-project 2 calculation\_MR\_updated.xlsx»
- /7/ Ексель файл «KIEVENERGO\_Sub-project 3 calculation\_MR\_updated.xlsx»
- /8/ Ексель файл «Вимірювальні прилади КМ.xlsx»
- /9/ Ексель файл «Вимірювальні прилади ТЕЦ-5.xlsx»
- /10/ Ексель файл «Вимірювальні прилади ТЕЦ-6.xlsx»
- /11/ Ексель файл «Впроваджені заходи 2008-2012 ТМ та ЖТЕ.xlsx»
- /12/ Ексель файл «Заходи КМ 2008-2012.xls»
- /13/ Лист схвалення № 3735/23/7 від 05.12.2012 на проект СВ «Реконструкція систем енергопостачання та тепlopостачання в м. Києві», виданий Державним Агентством Екологічних Інвестицій України
- /14/ Лист схвалення № 2012JI52 від 28.11.2012 на проект СВ «Реконструкція систем енергопостачання та тепlopостачання в м. Києві», виданий Нідерландським призначеним координаційним органом
- /15/ Ворд файл «Заходи ТЕЦ56.docx»

### Документи категорії 2:

Базові документи, пов'язані з розробкою та/або методологією, яка застосовується при розробці, або інші відповідні документи.

- /1/ Дозвіл № 8036100000-005 на викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами, ТЕЦ № 5 (дійсний з 01.07.2010 – 01.07.2015)
- /2/ Дозвіл на № 803610000-005 на розміщення відходів у 2012 році. ТЕЦ № 5 (дійсний 01.01.2012-01.12.2012)





## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /3/ Договір № 06/11-131 БО-41 від 28.01.2011 на поставки природного газу
- /4/ Договір № 06/11-130 БО-41 від 28.01.2011 на поставки природного газу
- /5/ Договір № 06/11-128 БО-41 від 28.01.2011 на поставки природного газу
- /6/ Договір № 06/11-129 БО-41 від 28.01.2011 на поставки природного газу
- /7/ Договір № 06/11-7 ТЕ-41 від 12.01.2011 на поставки природного газу
- /8/ Договір № 06/11-5 ТЕ-41 від 12.01.2011 на поставки природного газу
- /9/ Договір № 06/11-6 ТЕ-41 від 12.01.2011 на поставки природного газу
- /10/ Договір № 06/11-133 ТЕ-41 від 28.01.2011 на поставки природного газу
- /11/ Договір № 06/11-134 від 28.01.2011 на поставки природного газу
- /12/ Акт введення в дослідну експлуатацію від 17.04.2009 на АСКОЕ
- /13/ Наказ № 428 від 30.11.2010 про введення в експлуатацію АСКОЕ (2 черга)
- /14/ Автоматизована система обліку електроенергії. Робочий проект
- /15/ Технічний звіт за 2003 рік (технічна частина)
- /16/ Технічний звіт за 2004 рік (технічна частина)
- /17/ Технічний звіт за 2005 рік (технічна частина)
- /18/ Технічний звіт за 2006 рік (технічна частина)
- /19/ Технічний звіт за 2007 рік (технічна частина)
- /20/ Технічний звіт за 2008 рік (технічна частина)
- /21/ Технічний звіт за 2009 рік (технічна частина)
- /22/ Технічний звіт за 2010 рік (технічна частина)
- /23/ Технічний звіт за 2011 рік (технічна частина)
- /24/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2003 рік
- /25/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2004 рік
- /26/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2004 рік
- /27/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2005 рік
- /28/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2006 рік
- /29/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2007 рік

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /30/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2008 рік
- /31/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2009 рік
- /32/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2010 рік
- /33/ Звіт про роботу теплової електростанції за 2011 рік
- /34/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2003 рік
- /35/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2004 рік
- /36/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2004 рік
- /37/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2005 рік
- /38/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2006 рік
- /39/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2007 рік
- /40/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2008 рік
- /41/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2009 рік
- /42/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2010 рік
- /43/ Споживання палива та програма виробництва на філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО за 2011 рік
- /44/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2008
- /45/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2009
- /46/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2010



- /47/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2011
- /48/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2003
- /49/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2004
- /50/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2005
- /51/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2006
- /52/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2007
- /53/ Дозвіл від 20.04.2011 на спеціальне водокористування
- /54/ Дозвіл від 21.08.2012 на спеціальне водокористування
- /55/ Договір № 410 –П157/12 від 24.02.2012 про закупівлю послуг за державні кошти
- /56/ Довідка про поточні ремонти виконані на ТЕЦ-5
- /57/ Акт прийому-здачі з середнього ремонту обладнання блоку від 07.09.2010
- /58/ Акт прийому-здачі з середнього ремонту обладнання блоку від 21.07.2010
- /59/ Акт прийому-здачі з капітального ремонту обладнання блоку від 19.07.2010
- /60/ Акт прийому-здачі з середнього капітального ремонту обладнання блоку від 20.06.2008
- /61/ Акт прийому-здачі з середнього капітального ремонту обладнання блоку від 04.09.2008
- /62/ Акт прийому-здачі з середнього капітального ремонту обладнання блоку від 04.07.2009
- /63/ Акт # 1-В робочої комісії від 29.02.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта КРУ-6 кВ
- /64/ Акт # 2-В робочої комісії від 29.02.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта КРУ-6 кВ

- /65/ Акт # 3-В робочої комісії від 27.03.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта «Реконструкція системи телевимірювання та телесигналізації із заміною комплектів інтелектуальних контролюючих пунктів МКСУ»
- /66/ Акт # 4-В робочої комісії від 27.03.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /67/ Акт # 5-В робочої комісії від 30.04.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /68/ Акт # 6-В робочої комісії від 30.05.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /69/ Акт # 7-В робочої комісії від 10.07.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /70/ Акт # 8-В робочої комісії від 30.07.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /71/ Акт # 10-В робочої комісії від 28.11.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /72/ Акт # 12-В робочої комісії від 30.12.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /73/ Акт # 12-В робочої комісії від 30.12.2008 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /74/ Акт # 1-В робочої комісії від 30.06.2009 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /75/ Акт # 2-В робочої комісії від 30.06.2009 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /76/ Акт # 3-В робочої комісії від 14.10.2009 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /77/ Акт # 4-В робочої комісії від 30.10.2009 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /78/ Акт # 5-В робочої комісії від 30.11.2009 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /79/ Акт # 6-В робочої комісії від 30.11.2009 про прийняття в експлуатацію



- закінченого об'єкта
- /80/ Акт # 7-В робочої комісії від 30.12.2009 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /81/ Акт # 28 робочої комісії від 30.11.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /82/ Акт # 1 робочої комісії від 31.05.2010 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /83/ Акт # 4 робочої комісії від 30.07.2010 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /84/ Акт # 5 робочої комісії від 27.09.2010 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /85/ Акт # 10 робочої комісії від 30.10.2010 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /86/ Акт # 12 робочої комісії від 30.12.2010 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /87/ Акт # 30 робочої комісії від 30.12.2010 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /88/ Акт # 29 робочої комісії від 30.12.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /89/ Акт # 27 робочої комісії від 31.10.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /90/ Акт # 30 робочої комісії від 21.10.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /91/ Акт # 19 робочої комісії від 29.07.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /92/ Акт # 17 робочої комісії від 30.06.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /93/ Акт # 15 робочої комісії від 30.06.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта
- /94/ Акт # 14 робочої комісії від 31.03.2011 про прийняття в експлуатацію закінченого об'єкта



- /95/ Свідоцтво №39-1/0624 про повірку робочого засобу вимірювальної техніки чинне до 07.09.2014. Комплекс вимірювальний «ФЛОУТЕК-ТМ», ТЕЦ-5, м. Київ.
- /96/ Свідоцтво про атестацію центральної хімічної лабораторії хімічного цеху ТЕЦ-5 30.07.2009-29.07.2014 рр. АЕК «Київенерго».
- /97/ Свідоцтво про державну метрологічну атестацію № 39.1734.10 від 01.11.2010р. комплексу вимірювального на базі обчислювача ОЕ-22ДМ<sup>ІЗ</sup>, ТЕЦ-6, АК «Київенерго».
- /98/ Свідоцтво про державну метрологічну атестацію № 24.879.02 від 31.07.2002р. вузла автоматизованого обліку споживання природного газу, ТЕЦ-6, м.Київ
- /99/ Свідоцтво про атестацію центральної хімічної лабораторії хімічного цеху ТЕЦ-6 28.05.2009-27.05.2014 рр. АЕК «Київенерго».
- /100/ Свідоцтво про атестацію групи високовольтних випробувань і вимірювань електротехнічної лабораторії ТЕЦ-6 26.08.2011-25.08.2014 рр. ПАТ «Київенерго».
- /101/ Дозвіл №8036400000-001 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ТЕЦ-6. Діє з 20.10.2008 до 20.10.2013
- /102/ Дозвіл №8036400000-242 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ТЕЦ-6. Діє з 12.12.2008 до 12.12.2013
- /103/ Дозвіл №8036400000-001 на розміщення відходів у 2012 році, ТЕЦ-6.
- /104/ Звіт про роботу тепло-електро станції за 2003 рік, АК «Київенерго»
- /105/ Звіт про освоєння капітальних інвестицій за 2011 по ТЕЦ-5,
- /106/ Звіт про освоєння капітальних інвестицій за 2008 рік по ТЕЦ-6.
- /107/ Звіт про освоєння капітальних інвестицій за грудень 2009 року по ТЕЦ-6.
- /108/ Звіт про освоєння капітальних інвестицій за 2010 рік по ТЕЦ-6.
- /109/ Звіт про освоєння капітальних інвестицій за 2011 рік по філіалу «ТЕЦ-6», ПАТ «Київенерго»
- /110/ Річний звіт АЕК «Київенерго» за 2010 рік (технічна частина)



- /111/ Річний звіт АЕК «Київенерго» за 2011 рік (технічна частина)
- /112/ Річний звіт АЕК «Київенерго» за 2008 рік (технічна частина)
- /113/ Річний звіт АЕК «Київенерго» за 2003 рік (технічна частина)
- /114/ Річний звіт АЕК «Київенерго» за 2005 рік (технічна частина)
- /115/ Договір з ДП «Укрметртестсандарт» про закупівлю послуг за державні кошти від 24.02.2012
- /116/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за січень - грудень 2008 року, АК "Київенерго".
- /117/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за січень - грудень 2009 року, АК "Київенерго".
- /118/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за січень - грудень 2010 року, АК "Київенерго".
- /119/ Звіт про результати використання палива, теплоенергії та електроенергії за січень - грудень 2011 року, АК "Київенерго".
- /120/ Протокол №1385 від 27.01.2012 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці та технічної експлуатації.
- /121/ Генплан проммайданчика автомобільної колони паливно-транспортного цеху ТЕЦ-6
- /122/ Протокол якості газу №4 від 25.01.2010, ТЕЦ-5, м. Київ.
- /123/ Протокол якості газу №1 від 04.01.2010, ТЕЦ-5, м. Київ.
- /124/ Протокол якості газу №148 від 08.10.2012, ТЕЦ-5, м. Київ.
- /125/ Протокол якості газу Боярського ЛВУМГ №06-2 від 08.10.2012, ТЕЦ-5, м. Київ.
- /126/ Протокол якості газу Боярського ЛВУМГ №07-1 від 06.12.2012, ТЕЦ-6, м. Київ.
- /127/ Протокол хіманалізу газу за 04.01.2011р.
- /128/ Протокол хіманалізу газу за 10.01.2011р.
- /129/ Протокол хіманалізу газу за 17.01.2011р.
- /130/ Протокол хіманалізу газу за 24.01.2011р.
- /131/ Протокол хіманалізу газу за 31.01.2011р.
- /132/ Протокол хіманалізу газу за 07.02.2011р.



- /133/ Протокол хіманалізу газу за 14.02.2011р.
- /134/ Протокол хіманалізу газу за 21.02.2011р.
- /135/ Протокол хіманалізу газу за 28.02.2011р.
- /136/ Протокол хіманалізу газу за 09.03.2011р.
- /137/ Протокол хіманалізу газу за 14.03.2011р.
- /138/ Протокол хіманалізу газу за 21.03.2011р.
- /139/ Протокол хіманалізу газу за 28.03.2011р.
- /140/ Протокол хіманалізу газу за 04.04.2011р.
- /141/ Протокол хіманалізу газу за 11.04.2011р.
- /142/ Протокол хіманалізу газу за 26.04.2011р.
- /143/ Протокол хіманалізу газу за 04.05.2011р.
- /144/ Протокол хіманалізу газу за 10.05.2011р.
- /145/ Протокол хіманалізу газу за 16.05.2011р.
- /146/ Протокол хіманалізу газу за 23.05.2011р.
- /147/ Протокол хіманалізу газу за 06.06.2011р.
- /148/ Протокол хіманалізу газу за 14.06.2011р.
- /149/ Протокол хіманалізу газу за 20.06.2011р.
- /150/ Протокол хіманалізу газу за 29.06.2011р.
- /151/ Протокол хіманалізу газу за 04.07.2011р.
- /152/ Протокол хіманалізу газу за 11.07.2011р.
- /153/ Протокол хіманалізу газу за 19.07.2011р.
- /154/ Протокол хіманалізу газу за 25.07.2011р.
- /155/ Протокол хіманалізу газу за 08.08.2011р.
- /156/ Протокол хіманалізу газу за 15.08.2011р.
- /157/ Протокол хіманалізу газу за 29.08.2011р.
- /158/ Протокол хіманалізу газу за 05.09.2011р.
- /159/ Протокол хіманалізу газу за 12.09.2011р.





- /160/ Протокол хіманалізу газу за 19.09.2011р.
- /161/ Протокол хіманалізу газу за 29.09.2011р.
- /162/ Протокол хіманалізу газу за 10.10.2011р.
- /163/ Протокол хіманалізу газу за 17.10.2011р.
- /164/ Протокол хіманалізу газу за 31.10.2011р.
- /165/ Протокол хіманалізу газу за 07.11.2011р.
- /166/ Протокол хіманалізу газу за 14.11.2011р.
- /167/ Протокол хіманалізу газу за 21.11.2011р.
- /168/ Протокол хіманалізу газу за 28.11.2011р.
- /169/ Протокол хіманалізу газу за 05.12.2011р.
- /170/ Протокол хіманалізу газу за 19.12.2011р.
- /171/ Протокол хіманалізу газу за 26.12.2011р.
- /172/ Протокол хіманалізу газу за 03.01.2012р.
- /173/ Протокол хіманалізу газу за 10.01.2012р.
- /174/ Протокол хіманалізу газу за 16.01.2012р.
- /175/ Протокол хіманалізу газу за 23.01.2012р.
- /176/ Протокол хіманалізу газу за 30.01.2012р.
- /177/ Протокол хіманалізу газу за 06.02.2012р.
- /178/ Протокол хіманалізу газу за 14.02.2012р.
- /179/ Протокол хіманалізу газу за 20.02.2012р.
- /180/ Протокол хіманалізу газу за 27.02.2012р.
- /181/ Протокол хіманалізу газу за 05.03.2012р.
- /182/ Протокол хіманалізу газу за 12.03.2012р.
- /183/ Протокол хіманалізу газу за 19.03.2012р.
- /184/ Протокол хіманалізу газу за 26.03.2012р.
- /185/ Протокол хіманалізу газу за 02.04.2012р.
- /186/ Протокол хіманалізу газу за 17.04.2012р.



- /187/ Протокол хіманалізу газу за 23.04.2012р.
- /188/ Протокол хіманалізу газу за 03.05.2012р.
- /189/ Протокол хіманалізу газу за 07.05.2012р.
- /190/ Протокол хіманалізу газу за 14.05.2012р.
- /191/ Протокол хіманалізу газу за 21.05.2012р.
- /192/ Протокол хіманалізу газу за 28.05.2012р.
- /193/ Протокол хіманалізу газу за 05.06.2012р.
- /194/ Протокол хіманалізу газу за 11.06.2012р.
- /195/ Протокол хіманалізу газу за 18.06.2012р.
- /196/ Протокол хіманалізу газу за 25.06.2012р.
- /197/ Протокол хіманалізу газу за 02.07.2012р.
- /198/ Протокол хіманалізу газу за 23.07.2012р.
- /199/ Протокол хіманалізу газу за 06.08.2012р.
- /200/ Протокол хіманалізу газу за 13.08.2012р.
- /201/ Протокол хіманалізу газу за 20.08.2012р.
- /202/ Протокол хіманалізу газу за 27.08.2012р.
- /203/ Протокол хіманалізу газу за 03.09.2012р.
- /204/ Протокол хіманалізу газу за 10.09.2012р.
- /205/ Протокол хіманалізу газу за 17.09.2012р.
- /206/ Протокол хіманалізу газу за 24.09.2012р.
- /207/ Протокол хіманалізу газу за 01.10.2012р.
- /208/ Протокол хіманалізу газу за 08.10.2012р.
- /209/ Протокол хіманалізу газу за 15.10.2012р.
- /210/ Протокол хіманалізу газу за 22.10.2012р.
- /211/ Протокол №12 аналізу мазуту з резервуарів за 01.03.2012р.,  
ТЕЦ-6
- /212/ Свідоцтво про проходження спеціального навчання №826/2  
Бойко К.М. – електрозварник, ТЕЦ – 6



- /213/ Свідоцтво №826/7 Науменко О.Г. – слюсар-сантехник, ТЕЦ – 6
- /214/ Свідоцтво №826/4 Санташов С.А. – майстер, ТЕЦ – 6
- /215/ Акт прийому з ремонту вузла ТГ-1 типу Т-250/300-240 від 25.06.2010, ТЕЦ-6
- /216/ Акт прийому з ремонту котла ТГМП-334 А ст№1 в 2010 році, ТЕЦ-6
- /217/ Акт прийому з ремонту вузла ТГ-2 типу Т-250/300-240 від 11.07.2011, ТЕЦ-6
- /218/ Акт прийому з ремонту котла ТГМП-334 А блока №2 від 08.07.2011, ТЕЦ-6
- /219/ Акт прийому з середнього ремонту енергоблоку ст.№1 від 16.08.2011, ТЕЦ-6
- /220/ Акт прийому з середнього ремонту енергоблоку ст.№2 від 28.10.2010, ТЕЦ-6
- /221/ Акт прийому з капітального ремонту енергоблоку ст.№1 від 05.10.2009, ТЕЦ-6
- /222/ Акт прийому з капітального ремонту енергоблоку ст.№2 від 10.10.2008, ТЕЦ-6
- /223/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №1 від 13.05.2012, ТЕЦ-6
- /224/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №1 від 19.08.2011, ТЕЦ-6
- /225/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №1 від 16.08.2010, ТЕЦ-6
- /226/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №1 від 11.10.2009, ТЕЦ-6
- /227/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №1 від 22.05.2008, ТЕЦ-6
- /228/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №1 від 21.05.2008, ТЕЦ-6
- /229/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №2 від 08.06.2012, ТЕЦ-6
- /230/ Акт прийому з робіт по зачищенню згинів та колекторів котла КВГМ-180 ст. №2 від 04.06.2012, ТЕЦ-6



- /231/ Акт прийому робіт по зачищенню зварних з'єднань трубопроводів живлення котла КВГМ-180 ст. №2 від 05.06.2012 , ТЕЦ-6
- /232/ Акт прийому з ремонту перепускних труб котла КВГМ-180 ст. №2 від 05.09.2011 , ТЕЦ-6
- /233/ Акт прийому з ремонту фронтних, проміжних правого та лівого екранів котла КВГМ-180 ст. №2 від 01.09.2011 , ТЕЦ-6
- /234/ Акт прийому з ремонту заднього екрану котла КВГМ-180 ст. №2 від 05.09.2011 , ТЕЦ-6
- /235/ Акт прийому з ремонту екрану котла КВГМ-180 ст. №2 від 07.09.2010 , ТЕЦ-6
- /236/ Акт прийому з ремонту котла КВГМ-180 ст. №2 від 05.07.2010 , ТЕЦ-6
- /237/ Акт прийому з ремонту з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №2 від 15.05.2009 , ТЕЦ-6
- /238/ Акт прийому з ремонту водо нагрівного котла ст. №2 від 04.08.2008 , ТЕЦ-6
- /239/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. № 3 від 29.03.2012 , ТЕЦ-6
- /240/ Акт прийому з ремонту трубопроводів котла КВГМ-180 ст. № 3 від 29.04.2011 , ТЕЦ-6
- /241/ Акт прийому з ремонту котла КВГМ-180 ст. № 3 від 08.08.2010 , ТЕЦ-6
- /242/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. № 3 від 11.06.2009 , ТЕЦ-6
- /243/ Акт прийому колекторів після перевірки на чистоту 20.05.2011
- /244/ Акт прийому з ремонту стельовий екран котла від 02.10.2008 , ТЕЦ-6
- /245/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. № 4 від 09.07.2012 , ТЕЦ-6
- /246/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. № 4 від 19.07.2011 , ТЕЦ-6
- /247/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. № 4 від 15.10.2010 , ТЕЦ-6
- /248/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №



- 4 від 10.08.2009 , ТЕЦ-6
- /249/ Акт прийому з ремонту КШ КВГМ-180 ст. № 4 від 30.11.2008 ,  
ТЕЦ-6
- /250/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №  
5 від 12.04.2012 , ТЕЦ-6
- /251/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №  
5 від 23.09.2011 , ТЕЦ-6
- /252/ Акт прийому з ремонту котла КВГМ-180 ст. № 5 від 30.05.2010 ,  
ТЕЦ-6
- /253/ Акт прийому з ремонту котла КВГМ-180 ст. № 5 від 19.07.2009 ,  
ТЕЦ-6
- /254/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №  
6 від 03.09.2012 , ТЕЦ-6
- /255/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №  
6 від 27.05.2011 , ТЕЦ-6
- /256/ Акт прийому з ремонту поверхонь нагріву котла КВГМ-180 ст. №  
6 від 19.04.2010 , ТЕЦ-6
- /257/ Акт прийому з ремонту вузла ТГ-1 типу Т-250/300-240 від  
25.06.2010, ТЕЦ-6
- /258/ Наряд-допуск №224. Керівник Ярмоленко А.Н.
- /259/ Наряд-допуск №514. Керівник Ковальчук С.В.
- /260/ Наряд-допуск №221. Керівник Наконечний А.В.
- /261/ Паспорт лічильника ЄвроАльфа (5шт), ТЕЦ-5
- /262/ Паспорт №1805 водо нагрівного котла ст. №1, ТЕЦ-5
- /263/ Паспорт №2482 парового котла ст. №1, ТЕЦ-5
- /264/ Паспорт №1806 водо нагрівного котла , ТЕЦ-5
- /265/ Паспорт №1804 водо нагрівного котла ст. №1, ТЕЦ-5
- /266/ Паспорт №2580 водо нагрівного котла ст. №1, ТЕЦ-5
- /267/ Паспорт №49 синхронного турбогенератора, ТЕЦ-5
- /268/ Паспорт №3687 котла, ТЕЦ-5
- /269/ Паспорт №4159 котла, ТЕЦ-5

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /270/ Паспорт-протокол. КЛ-0.4 кв «Інтертелеком»
- /271/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Лівобережна-1»
- /272/ Паспорт-протокол. КЛ-10 кв «Л-149»
- /273/ Паспорт-протокол. ПЛ-330 кв «Бровари»
- /274/ Паспорт-протокол. ТГ-2, ТЕЦ-6
- /275/ Паспорт-протокол. ТГ-1, ТЕЦ-6
- /276/ Паспорт-протокол. ПЛ-330 кв «Северна», ТЕЦ-6
- /277/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Лівобережна-2», ТЕЦ-6
- /278/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «ТЕЦ-2», ТЕЦ-6
- /279/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Оболонь», ТЕЦ-6
- /280/ Паспорт-протокол. ОВ-110 кв №1, ТЕЦ-6
- /281/ Паспорт-протокол. ОВ-110 кв №2, ТЕЦ-6
- /282/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Троєщина-1», ТЕЦ-6
- /283/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Троєщина-2», ТЕЦ-6
- /284/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Деснянська-1», ТЕЦ-6
- /285/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Деснянська-2», ТЕЦ-6
- /286/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Вигурівщина-1», ТЕЦ-6
- /287/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Вигурівщина-2», ТЕЦ-6
- /288/ Паспорт-протокол. ПЛ-110 кв «Осещина», ТЕЦ-6
- /289/ Паспорт-протокол. В-6 кв 1Т -НДВ, ТЕЦ-6
- /290/ Паспорт-протокол. В-6 кв 2Т -НДВ, ТЕЦ-6
- /291/ Паспорт-протокол. КЛ-0.4 кв «Спорткомплекс-1», ТЕЦ-6
- /292/ Паспорт-протокол. КЛ-0.4 кв «Спорткомплекс-2», ТЕЦ-6
- /293/ Паспорт-протокол. КЛ-0.4 кв «Київстан-1», ТЕЦ-6
- /294/ Паспорт-протокол. КЛ-0.4 кв «Київстан-2», ТЕЦ-6
- /295/ Паспорт. ТВ-7 від 16.08.2007, ТЕЦ-5
- /296/ Паспорт. ТВ-9 від 15.08.2007, ТЕЦ-5



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /297/ Паспорт. ТВ-10 від 16.08.2007, ТЕЦ-5
- /298/ Паспорт. ПС 76 А від 16.08.2007, ТЕЦ-5
- /299/ Паспорт. ТВ-8 від 16.08.2007, ТЕЦ-5
- /300/ Паспорт. ПС 76 від 15.08.2007, ТЕЦ-5
- /301/ Паспорт. ПС 86 від 17.08.2007, ТЕЦ-5
- /302/ Паспорт. ПС 85 від 16.08.2007, ТЕЦ-5
- /303/ Паспорт. ПС 88 від 21.09.2004, ТЕЦ-5
- /304/ Паспорт. ПС 87 від 17.08.2007, ТЕЦ-5
- /305/ Виконання плану капітального будівництва за 2008
- /306/ Виконання плану капітального будівництва за 2009
- /307/ Виконання плану капітального будівництва за 2010
- /308/ Виконання плану капітального будівництва за 2011
- /309/ Виконання плану капітального будівництва за 2012
- /310/ Ліцензія № 500347 на виробництво електричної енергії
- /311/ Ліцензія № 578469 на виробництво електричної енергії
- /312/ Ліцензія № 578468 на виробництво електричної енергії
- /313/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за жовтень 2008
- /314/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за червень 2008
- /315/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за квітень 2008
- /316/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за жовтень 2009
- /317/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за червень 2009
- /318/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за квітень 2009
- /319/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за жовтень 2010
- /320/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за червень 2010
- /321/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за квітень 2010
- /322/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за жовтень 2011
- /323/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за червень 2011



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /324/ Акт купівлі-продажу електричної енергії за квітень 2011
- /325/ Звіт про використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2008 рік
- /326/ Звіт про використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2009 рік
- /327/ Звіт про використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2010 рік
- /328/ Звіт про використання палива, теплоенергії та електроенергії за 2011 рік
- /329/ Наказ № 366 від 06.12.2010
- /330/ Наказ № 688 від 29.10.2010
- /331/ Наказ № 555 від 16.12.2008
- /332/ Наказ № 72 від 12.12.2008
- /333/ Наказ № 479 від 24.11.2011
- /334/ Список лічильників «Паспорти ЛГ на 2012.11.27»
- /335/ Форма статистичної звітності № 67 за 2008 рік
- /336/ Форма статистичної звітності № 67 за 2009 рік
- /337/ Форма статистичної звітності № 67 за 2010 рік
- /338/ Форма статистичної звітності № 67 за 2011 рік
- /339/ Форма технологічних витрат електричної енергії за 2008 рік
- /340/ Форма технологічних витрат електричної енергії за 2009 рік
- /341/ Форма технологічних витрат електричної енергії за 2010 рік
- /342/ Форма технологічних витрат електричної енергії за 2011 рік
- /343/ Форма статистичної звітності 2ТП за 2008 рік
- /344/ Форма статистичної звітності 2ТП за 2009 рік
- /345/ Форма статистичної звітності 2ТП за 2010 рік
- /346/ Форма статистичної звітності 2ТП за 2011 рік





**Список опитаних осіб:**

Перелік осіб, які були опитані під час верифікації, або осіб, які надали іншу інформацію, що не включена до документів, перерахованих вище.

- /1/ Андрій Гайдукевич – начальник виробничо-технічного відділу, ТЕЦ №6
- /2/ Юрій Сіровець – начальник котлотурбінного цеху, ТЕЦ №6
- /3/ Володимир Шипоног– керівник групи охорони праці, ТЕЦ №6
- /4/ Ігор Ласковий – заступник головного інженера ремонтника, ТЕЦ №5
- /5/ Володимир Широков – начальник виробничо-технічного відділу,, ТЕЦ №5
- /6/ Любов Кириленко – керівник розрахункової групи виробничо-технічного відділу, ТЕЦ №5
- /7/ Катерина Ваврінчук – спеціаліст групи вимірювання електро-технічної лабораторії
- /8/ Микита Гальченко - виробничо-технічного відділ ПАТ «Київенерго»
- /9/ Сергій Чулков – начальник виробничого відділу (керівник проекту СВ), ПАТ «Київенерго»
- /10/ Віктор Семенюта – начальник відділу перспектив (керівник проекту СВ), ПАТ «Київенерго»
- /11/ Ігор Побережний – інженер 1-ї категорії електричнотехнічного відділу, ПАТ «Київенерго»
- /12/ Марина Воронцова – представник розробника проекту «Карбон Маркетинг енд Трейдінг Лтд»

## ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ

Перелік контрольних питань для верифікації відповідно до КЕРІВНИЦТВА З ДЕТЕРМІНАЦІЇ ТА ВЕРИФІКАЦІЇ ПРОЕКТІВ СПІЛЬНОГО ВПРОВАДЖЕННЯ (Версія 01)

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
<b>Схвалення проекту залученими Сторонами</b>				
90	Чи надав Призначений координаційний орган щонайменше однієї із залучених Сторін, окрім приймаючої, письмове схвалення проекту не пізніше, ніж під час подання до секретаріату для публікації першого верифікаційного звіту, згідно з параграфом 38 Керівництва з СВ?	ЗКД01 Будь ласка надайте лист-схвалення виданий Державним Агенством Екологічних Інвестицій України.  ЗКД02 Будь ласка надайте лист-схвалення виданий іноземним призначеним органом.	ЗКД 01 ЗКД 02	Відповідає вимогам
91	Чи всі письмові схвалення проекту залученими Сторонами є безумовними?	Всі письмові схвалення проекту залученими Сторонами є безумовними	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Впровадження проекту</b>				
92	Чи був проект впроваджений відповідно до ПТД, детермінація якої вважається завершеною і яка є у переліку проектів СВ на веб-сайті РКЗК ООН?	ЗР 01 Будь ласка роз'ясніть чи мали місце відхилення в рамках реалізації проекту впродовж періоду моніторингу.  ЗР 02	ЗР 01 ЗР 02 ЗР 03 ЗКД03	Відповідає вимогам



Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередн й висновок	Остаточн й висновок
		<p>Будь ласка роз'ясніть чи всі ключові заходи за 2012 рік були реалізовані в рамках під-проекту 1.</p> <p style="text-align: center;">ЗР03</p> <p>Будь ласка роз'ясніть чи включає проект теплові утилізатори, що вже встановлені.</p> <p style="text-align: center;">ЗКД 03</p> <p>Будь ласка вкажіть реєстраційний номер проекту</p>		
93	Яким був статус виконання проекту протягом періоду моніторингу?	Проект був задіяний впродовж усього періоду моніторингу	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Відповідність плану моніторингу</b>				
94	Чи моніторинг було здійснено у відповідності до плану моніторингу, включеного до ПТД, детермінація якої вважається завершеною і яка включена до переліку проектів на веб-сайті РКЗК ООН?	Моніторинг було здійснено у відповідності до плану моніторингу, включеного до ПТД.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
95 (a)	Чи при розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції були враховані ключові фактори, напр. ті, що наведені у пунктах 23 (b) (i)-(vii), що впливають на викиди або обсяги чистої абсорбції за базовою лінією, ступінь впровадження проекту та викиди або джерела абсорбції, а також ризики, пов'язані з проектом, в залежності від обставин?	<p style="text-align: center;">ЗКД04</p> <p>Посилання № 2 не працює. Будь ласка виправте.</p> <p style="text-align: center;">ЗКД05</p> <p>Будь ласка зробіть виправлення для величини коефіцієнта емісії для споживання електроенергії та коефіцієнта емісії для втрат електричної енергії в електричних мережах України за 2009 рік (крізь всю ПТД).</p> <p style="text-align: center;">ЗКД06</p> <p>Будь ласка виправте формули та їх нумерацію в одну лінію.</p> <p style="text-align: center;">ЗКД07</p> <p>Будь ласка зробіть повне виправлення для таблиці «тривалість опалювального періоду» та не залишайте пустих сторінок (стр.24)</p>	ЗКД04 ЗКД05 ЗКД06 ЗКД07	Відповідає вимогам
95 (b)	Чи є джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення	Так, джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів, є чітко визначеними, надійними і прозорими	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	чистої абсорбції, чітко визначеними, надійними і прозорими?			
95 (c)	Чи були обрані коефіцієнти викидів, включаючи значення коефіцієнтів викидів за замовчуванням, які використовувалися для розрахунку скорочень викидів або збільшення чистої абсорбції, з ретельним дотриманням балансу між точністю та раціональністю, і чи обґрунтовано такий вибір належним чином?	Так, коефіцієнти викидів, включаючи значення коефіцієнтів викидів за замовчуванням, які використовувалися для розрахунку скорочень викидів, були обрані з ретельним дотриманням балансу між точністю та раціональністю.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
95 (d)	Чи базується розрахунок скорочення викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції на консервативних припущеннях та більш вірогідних сценаріях і є прозорим?	Так, розрахунок скорочення викидів ґрунтується на консервативних припущеннях та більш вірогідних сценаріях і є прозорим.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Застосовується тільки до дрібномасштабних ПСВ</b>				
96	Чи не було перевищено граничне значення, за яким проект класифікується як дрібномасштабний проект СВ,	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	<p>протягом періоду моніторингу, базуючись на середньорічних показниках?</p> <p>Якщо це значення перевищено, чи було детерміновано максимальний рівень скорочення викидів, приблизно визначений у ПТД для дрібномасштабного проекту СВ або групи таких проектів, за період моніторингу?</p>			
<b>Застосовується тільки до групи дрібномасштабних проектів СВ</b>				
97 (a)	Чи не змінювався склад групи від того, що був визначений у F-JI-SSCBUNDLE?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
97 (b)	Якщо детермінація проводилася на основі загального плану моніторингу, чи надавали учасники проекту загальний звіт про моніторинг?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
98	Якщо моніторинг базується на плані моніторингу, який передбачає збігання, хоча б частково, періодів моніторингу, чи є такі періоди для кожного компоненту проекту чітко	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	визначеними у звіті про моніторинг? Чи не збігаються, хоча б частково, періоди моніторингу з тими, для яких верифікація, проведена раніше, вже вважається завершеною?			
<b>Перегляд плану моніторингу</b>				
<b>Застосовується тільки у випадку перегляду плану моніторингу учасником проекту</b>				
99 (a)	Чи надали учасники проекту відповідне обґрунтування для запропонованого перегляду?		Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
99 (b)	Чи дозволяє запропонована зміна підвищити точність та/або застосування зібраної інформації у порівнянні з початковим планом моніторингу без зміни відповідних норм і правил складання планів моніторингу?		Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Управління даними</b>				
101 (a)	Чи процедури збору даних, включаючи процедури контролю та забезпечення якості, здійснюються згідно з планом моніторингу?	Так, процедури збору даних, включаючи процедури контролю та забезпечення якості, здійснюються згідно з планом моніторингу.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
101 (b)	Чи функціонує належним чином обладнання, яке використовується для моніторингу, та чи проводиться його калібрування відповідно до вимог?	Так, обладнання, яке використовується для моніторингу функціонує, та проводиться його калібрування відповідно до вимог.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
101 (c)	Чи простежуються належним чином дані та записи, що використовуються для моніторингу?	Так, дані та записи, що використовуються для моніторингу простежуються належним чином.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
101 (d)	Чи відповідає система збору та управління даними проекту плану моніторингу?	Так, система збору та управління даними проекту відповідає плану моніторингу. Дивитись секцію С для деталей.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
<b>Верифікація програмної діяльності (додаткові елементи для оцінки)</b>				
102	Чи не додано до Програмної діяльності СВ Програмного проекту, який ще не було верифіковано?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
103	Чи потрібно перевіряти верифікацію, що базується на звітах про моніторинг всіх програмних проектів СВ?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
103	Чи гарантує верифікація точність і консервативність скорочення викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції у результаті діяльності відповідно до кожного	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	Програмного проекту?			
104	Чи не збігається, хоча б частково, період моніторингу з попередніми моніторинговими періодами?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
105	Якщо АНО дізнається про помилково включеного Програмного проекту СВ, то чи повідомило АНО в письмовому вигляді про це Наглядовий комітет СВ?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
<b>Застосовується тільки до підходу, що базується на вибіркових перевірках</b>				
106	Чи передбачається у плані вибіркових перевірок, який підготовлений АНО: (а) Описання принципу відбору зразку, беручи до уваги наступні фактори: (і) Для кожної процедури верифікації, яка використовує вибірковий підхід, вибір зразку повинен у достатній мірі представляти Програмний проект у рамках програми діяльності СВ, екстраполяція на Програмні проекти, визначена для такої	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередн й висновок	Остаточн ий висновок
	<p>перевірки, є доцільною, беручи до уваги відмінності між характеристиками Програмних проектів, як:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– типи Програмних проектів;</li> <li>– складність технологій, що застосовуються, та/або заходів, що використовуються;</li> <li>– географічне розташування всіх Програмних проектів;</li> <li>– обсяги очікуваного скорочення викидів від Програмних проектів СВ, що верифікуються;</li> <li>– кількість Програмних проектів, для яких проводиться верифікація скорочення викидів;</li> <li>– тривалість моніторингових періодів Програмних проектів, що мають бути верифіковані; та</li> <li>– зразки, обрані для попередніх верифікацій, якщо такі мали місце.</li> </ul>			
107	Чи план відбору зразків разом з верифікаційним звітом та	Не застосовується	Не застосову	Не застосову

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	супровідними документами готові до публікації через секретаріат?		ється	ється
108	Чи проводив АНО перевірку на місцях у кількості, яка дорівнює принаймні кореню квадратному (здійснюючи округлення до більшого цілого числа) з загальної кількості Програмних проектів? Якщо АНО не здійснює перевірки об'єкта або здійснює меншу кількість візитів, ніж квадратний корінь з числа загальної кількості Програмних проектів, здійснюючи округлення до більшого цілого числа, то чи надає АНО логічне пояснення і обґрунтування цього?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
109	Чи є доступним вибіркового плану для подання в секретаріат для прогнозованої оцінки Наглядовим комітетом СВ? (Вибірково)	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
110	Якщо АНО дізнався про включення обманним чином Програмного проекту, шахрайство під час моніторингу Програмного проекту	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	чи завищені показники скорочення викидів, заявлених в програмній діяльності СВ, то чи повідомило АНО Наглядний комітет СВ про таке шахрайство в письмовому вигляді?			

Таблиця 2 Вирішення Запитів на коригувальні дії та Запитів на роз'яснення

Запити на коригувальні дії та Запити на роз'яснення від верифікаційної групи	Посилання на питання із переліку табл. 1	Стислий виклад відповіді учасника проекту	Висновок верифікаційної групи
ЗКД01 Будь ласка надайте лист-схвалення виданий Державним Агенством Екологічних Інвестицій України.	Пункт 90	Лист-схвалення виданий Державним Агенством Екологічних Інвестицій України був наданий верифікаційній групі.	Питання закрито.



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

<p>ЗКД02</p> <p>Будь ласка надайте лист-схвалення виданий іноземним призначеним координаційним органом.</p>	<p>Пункт 90</p>	<p>Лист-схвалення виданий Нідерландським призначеним координаційним органом був наданий верифікаційній групі.</p>	<p>Питання закрито.</p>
<p>ЗР 01</p> <p>Будь ласка роз'ясніть чи мали місце відхилення в рамках реалізації проекту впродовж періоду моніторингу.</p>	<p>Пункт 92</p>	<p>План моніторингу представлений в секції D. В моніторинговому періоді (під-проект 2) повна реконструкція/модернізація з метою зниження споживання електричної енергії не є реалізованою, лише поодинокі випадки встановлення частотних регуляторів. Таким чином, підрахунок скорочень викидів парникових газів, через зниження споживання електричної енергії не є базовим сценарієм.</p>	<p>Питання закрито.</p>
<p>ЗР 02</p> <p>Будь ласка роз'ясніть чи всі ключові заходи за 2012 рік були реалізовані в рамках під-проекту 1.</p>	<p>Пункт 92</p>	<p>Всі ключові заходи за 2012 рік в рамках під-проекту 1 вказані в таблиці «Заходи на ТЕСЦ-5 та ТЕСЦ-6».</p>	<p>Питання закрито.</p>
<p>ЗР03</p> <p>Будь ласка роз'ясніть чи включає проект теплові утилізатори, що вже встановлені.</p>	<p>Пункт 92</p>	<p>В моніторинговому періоді був встановлений 1 тепловий утилізатор PDV-1,5 в комунальному секторі «Житло теплоенерго». Більш детальна інформація наведена в ексель файлі «Заходи в ТМ та ЖТЕ».</p>	<p>Питання закрито.</p>



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

<p>ЗКД 03 Будь ласка вкажіть реєстраційний номер проекту</p>	<p>Пункт 92</p>	<p>Згідно керівництва для детермінації та верифікації – не обов'язково вказувати реєстраційний номер в рамках першої верифікації. Таким чином, реєстраційний номер буде вказаний в рамках другої верифікації.</p>	<p>Питання закрито.</p>
<p>ЗКД04 Посилання № 2 не працює. Будь ласка виправте.</p>	<p>Пункт 95(a)</p>	<p>Посилання № 2 виправлене.</p>	<p>Питання закрито.</p>
<p>ЗКД05 Будь ласка зробіть виправлення для величини коефіцієнта емісії для споживання електроенергії та коефіцієнта емісії для втрат електричної енергії в електричних мережах України за 2009 рік (крізь всю ПТД).</p>	<p>Пункт 95(a)</p>	<p>Виправлення для величини коефіцієнта емісії для споживання електроенергії та коефіцієнта емісії для втрат електричної енергії в електричних мережах України за 2009 рік зроблено (крізь всю ПТД).</p>	<p>Питання закрито.</p>
<p>ЗКД06 Будь ласка виправте формули та їх нумерацію в одну лінію.</p>	<p>Пункт 95(a)</p>	<p>Формули та нумерація виправлено згідно з запитом.</p>	<p>Питання закрито.</p>



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ЗКД07 Будь ласка зробіть повне виправлення для таблиці «тривалість опалювального періоду» та не залишайте пустих сторінок (стр.24)	Пункт 95(a)	Повне виправлення для таблиці «тривалість опалювального періоду» та пусті сторінки (стр.24) виправлені.	Питання закрито.
---	-------------	---	------------------