



# ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

## ОКП «ДОНЕЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

### ВЕРИФІКАЦІЯ ПРОЕКТУ

### «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМ

### ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ МІСТ МАКІЇВКА,

### МАРІУПОЛЬ, АРТЕМІВСЬК ДОНЕЦЬКОЇ

### ОБЛАСТІ»

5-А ПЕРІОДИЧНА ЗА 2011 РІК  
(01 Січня 2011 – 31 Грудня 2011)

ЗВІТ № UKRAINE-VER/0295/2011/4  
ПЕРЕГЛЯД № 02

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Дата першої публікації: 14.05.2012	Структурна одиниця: Бюро Верітас Сертифікейшен Холдинг САС
Клієнт: ОКП «Донецьктеплокомуненерго»	Контактна особа клієнта: Пан Василь Воротинцев
<p>Резюме:</p> <p>Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» виконала 5-у періодичну верифікацію проекту СВ «Реконструкція систем теплопостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області», реєстраційний номер СВ UA 1000297, проекту ОКП «Донецьктеплокомуненерго», що розташований у м. Макіївка, м. Маріуполь, м. Артемівськ Донецької області, Україна, із застосуванням спеціально розробленого підходу до проектів СВ, ґрунтуючись на критеріях РКЗК ООН для проектів СВ, а також на критеріях, 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.</p> <p>Обсяг 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».</p> <p>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.</p> <p>У висновку компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується відповідно до детермінованих змін. 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 140753 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту за період моніторингу з 01.01.2011 по 31.12.2011.</p> <p>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.</p>	

Звіт №: UKRAINE-ver/0295/2011/4	Тематична група: СВ
Назва проекту: «Реконструкція систем теплопостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області»	
Роботу виконали: Скоблик Олег – Керівник групи, <i>провідний</i> верифікатор Топчій Ростислав – Член групи, верифікатор Міняйло Віталій – Член групи, верифікатор	
Робота перевірена: Іван Соколов – Внутрішній технічний рецензент Вячеслав Єрьомін – технічний спеціаліст	
<input checked="" type="checkbox"/> Розповсюдження без дозволу Клієнта або відповідальної організації заборонено <input type="checkbox"/> Обмежене розповсюдження <input type="checkbox"/> Необмежене розповсюдження	
Робота затверджена: Іван Соколов – Операційний менеджер	
Дата цього перегляду: 17.05.2012	Версія №: 02
Кільк. стор.: 46	



<b>Зміст</b>	<b>Сторінка</b>
1 ВСТУП.....	3
1.1 Мета верифікації	3
1.2 Обсяг верифікації	3
1.3 Верифікаційна група	3
2 МЕТОДОЛОГІЯ.....	4
2.1 Огляд документації	4
2.2 Інтерв'ю	5
2.3 Вирішення запитів на роз'яснення, коригувальні та подальші дії	6
3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ .....	6
3.1 Питання та ЗПД, які залишилися невирішеними з часу попередніх верифікацій	7
3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)	7
3.3 Впровадження проекту (92-93)	7
3.4 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)	11
3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)	12
3.6 Управління даними (101)	13
3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)	15
4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК.....	15
5 ПОСИЛАННЯ.....	17
Додаток А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ .....	34

## 1 ВСТУП

ОКП «Донецьктеплокомуненерго» доручила компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» провести верифікацію скорочення викидів проекту СВ «Реконструкція систем тепlopостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області» (далі «проект»), що розташований у м. Макіївка, м. Маріуполь, м. Артемівськ Донецької області, Україна.

У цьому звіті підсумовуються висновки верифікації проекту, здійсненої на базі критеріїв РКЗК ООН для забезпечення послідовного функціонування, моніторингу і звітності за проектом.

### 1.1 Мета верифікації

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

Мету верифікації можна розділити на початкову 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 Кіотському 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

Верифікаційна група складається з наступних осіб:

Олег Скоблик

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



Ростислав Топчій

Член групи, верифікатор проектів зі зміни клімату компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Віталій Міняйло

Член групи, верифікатор проектів зі зміни клімату компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Цей верифікаційний звіт перевірів:

Іван Соколов

Внутрішній технічний рецензент компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Вячеслав Єрьомін

Технічний спеціаліст компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

## **2 МЕТОДОЛОГІЯ**

Весь процес верифікації, від аналізу контракту до Верифікаційного звіту та висновку, виконано з використанням 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 Розгляд документації**

Був розглянутий Звіт з моніторингу (ЗМ), наданий ТОВ «Інститут промислової екології», та додаткова документація, пов'язана з розробкою проекту та його базовим сценарієм, тобто державне законодавство, проектно-технічна документація (ПТД), «Керівництво щодо критеріїв для встановлення базової лінії та моніторингу»,



критерії приймаючої країни, Кіотський протокол, роз'яснення щодо вимог верифікації, які підлягають перевірці Акредитованим незалежним органом.

Висновки верифікації, наведені в цьому звіті, стосуються Звіту про моніторинг версії 01 від 30.03.2012, версії 02 від 26.04.2012 та проекту, описаного в детермінованій ПТД.

## 2.2 Інтерв'ю

05.04.2012 верифікатори компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» під час візиту на об'єкт провели опитування з зацікавленими сторонами проекту, щоб підтвердити зібрану інформацію та вирішити питання, які виникли під час аналізу документів. Були опитані представники компаній ОКП «Донецьктеплокомуненерго», КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа», ТОВ «Артемівськ-енергія», ТОВ «Інститут промислової екології» (див. Посилання «Перелік опитаних осіб»). Основні теми опитування підсумовані у Таблиці 1.

**Таблиця 1 Темі інтерв'ю**

Організація, у якій проводилося інтерв'ю	Темі інтерв'ю
ОКП «Донецьктеплокомуненерго», КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа», ТОВ «Артемівськ-енергія»	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Організаційна структура</li> <li>➤ Відповідальність та обов'язки</li> <li>➤ Відповідальність та обов'язки стосовно збору та обробки інформації</li> <li>➤ Встановлення обладнання</li> <li>➤ Завантаження, архівування та звітність даних</li> <li>➤ Контроль вимірювального обладнання</li> <li>➤ Система ведення записів за вимірюваннями, база даних</li> <li>➤ Навчання персоналу</li> <li>➤ Процедури та технології управління якістю</li> <li>➤ Внутрішні аудити та перевірки</li> </ul>
Консультант: ТОВ «Інститут Промислової Екології»	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ План моніторингу</li> <li>➤ Звіт про моніторинг</li> <li>➤ Відхилення від ПТД</li> <li>➤ Модель розрахунку ОСВ</li> </ul>

## **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 супроводжуючої 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 ВИСНОВКИ 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 03 запити на коригувальні дії, 04 запити на роз'яснення та 01 запит на подальші дії.



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

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

Немає невирішених питань та ЗПД з попередньої верифікації.

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

Письмове схвалення проекту від Приймаючої сторони (Україна) було видано Державним агентством екологічних інвестицій України № 2811/23/7 від 28.09.2011, Лист-схвалення від Нідерландів № 2011JI33 було видано 14.09.2011, під час надання до секретаріату першого верифікаційного звіту для публікації відповідно до параграфу 38 керівництва з СВ.

Вищезгадані письмові схвалення є безумовними.

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

Проект «Реконструкція систем тепlopостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області» забезпечує збільшення ефективності споживання палива та електричної енергії з метою скорочення викидів парникових газів по відношенню до поточної практики.

Проект було ініційовано 15.03.2006. Економія палива буде забезпечена за рахунок:

- Заміни старих котлів на нові з більшою ефективністю;
- Реконструкції котлів з підвищенням їх ефективності;
- Переключення навантаження з котелень із застарілим обладнанням на котельні, обладнані високоефективним обладнанням;
- Переведення котелень з вугілля на природний газ;
- Заміни пальників;
- Встановлення теплоутилізаторів;
- Покращення організації тепломереж;
- Впровадження попередньо-ізольованих труб;
- Переходу від існуючих ЦТП на ІТП;
- Встановлення когенераційних установок;
- Заміни теплообмінників;
- Заміни насосів;
- Встановлення частотних регуляторів до електроприводів тягодуттєвого обладнання та насосів;

Проектом передбачене встановлення 174 нових високоефективних котлів, модернізація 221 котла, заміна пальників на 87 котлах,





## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

встановлення 43 теплоутилізаторів, заміна 32 теплообмінників, впровадження на 45 котельнях частотних регуляторів до електроприводів, заміна 221 насосу, встановлення 11 ІТП, реконструкція близько 91,5 км теплорозподільчих мереж (у двотрубному обчисленні) та інші енергозберігаючі заходи.

Проектом передбачене також встановлення когенераційних установок для виробництва електроенергії на власні потреби на трьох котельнях – 3 газопоршневі електростанції марки «Caterpillar» (США): G3520B (1 од.) потужністю 1460 кВт, G3520C (1 од.) потужністю 2000 кВт та G3516B (1 од.) потужністю 1165 кВт.

Впровадження реконструкції обладнання котелень та тепломереж реалізується головним чином згідно з проектним планом, з деякими відхиленнями від графіку.

Реконструкція котелень іноді має незначні відхилення від проекту, а саме в зміні потужності встановлених котлів. Це обумовлено зміною потреб в тепловій енергії. В деяких випадках відбувається заміна труб теплових мереж інших (по відношенню до запланованих) діаметрів.

Реконструкція котлів з використанням різноманітних енергозберігаючих технологій включала, в комплексі або окремо, реконструкцію труб екранів (топкових та конвективних), в тому числі їх заміну та очищення від відкладень (механічне та хімічне), заміну пальників та автоматики управління, позаплановий контроль та регулювання режимів роботи (наладку) котлів.

У 2010 році розпочато впровадження когенераційного обладнання. Але когенераційні установки ще не введені в експлуатацію. Встановлення ІТП затримується.

Таблиця впроваджених енергозберігаючих заходів наведена нижче.

Впроваджені заходи з енергозбереження	Обсяги впровадження (кількість котлів, протяжність тепломереж, тощо)		
	2006-2010	2011	Всього
<b>КП «Макіївтепломережа»</b>			
Заміна котлів			
Super Rac 2330	5		5
КСВа-2	3		3
КСВа-0,63	2		2
КСВа-1,0	3		3
КОЛВІ-300	2		2



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

БГВ-50Э	12		12
Rac 1060	3		3
Sunier duval	3		3
REX-200	2		2
REX-100	7		7
Модуль Берnard 120	10		10
Super Rac 465	2		2
Super Rac 2100	2		2
Super Rac 2910	3		3
Super Rac 345	4		4
КВТ - 1	4		4
НІІСТУ-5	0	2	2
Всього	67	2	69
Реконструкція котлів	0	3	3
Реконструкція тепломереж, м	8012*	2690*	10702*
Переключення навантаження котельні на більш ефективні котельні, включаючи новозбудовані	7		7
Заміна насосів	0	12	12
<b>ККП «Маріупольтепломережа»</b>			
Заміна котлів			
ПТВМ-30	2		2
ПТВМ-50	3		3
ТВГ-8М	9	1	10
Е-1-09	1		1
КВГ-6,5	4		4
VPR-500	1		1
НІІСТУ-5М	2	1	3
КВГМ-50	1		1
НР-18	0	4	4
АПК-2102	0	1	1
Всього	23	7	30
Заміна пальників			
СНГ-33	81		81
МДГГ 150	2		2
Всього	83		83
Реконструкція тепломереж, м	123868	25930	149798
Заміна насосів	6		6



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Переключення навантаження котелень на більш ефективні котельні	3	1	4
Заміна теплообмінників	14		14
Реконструкція котла	6		6
Хім. очищення котла	9		9
Заміна конвективних поверхонь нагріву на котлі	5		5
Впровадження частотного регулювання	116	5	121
Встановлення теплоутилізаторів	4		4
<b>ТОВ «Артемівськ-енергія»</b>			
Заміна котлів			
КВГ-0,63	6		6
КВ-ГМ-1,0	4		4
КВ-ГМ-1,6	3		3
Viessmann	2		2
Riello	4		4
Loos		2	2
BERETTA		2	2
Всього	19	4	23
Реконструкція тепломереж, м	6595	1142	7737
Встановлення частотного регулювання	5		5
Заміна насосів	22	31	53
Заміна теплообмінників	0	2	2
Наладка котлів	18	38	56
Переключення навантаження котелень на більш ефективні котельні	1	1	2

Відповідно до ПТД версії 04 прогнозна оцінка за період моніторингу 2011 р. становила 148426 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту. За результатами Звіту з Моніторингу версії 02 досягнуте фактичне скорочення викидів парникових газів є 140753 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту.

Основними причинами різниці між прогноною оцінкою скорочення викидів у ПТД та фактичним скороченням викидів у Звіті з Моніторингу є:

1) Неможливість врахування у ПТД фактичних умов в звітний період.

2) Використання при розрахунках у Звіті з Моніторингу значень коефіцієнтів викидів двоокису вуглецю для палив відповідно до чинного «Національного кадастру антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990 – 2009 рр.», які для застосовуваних у проекті видів палива (природного газу та вугілля) дещо нижчі за використані у ПТД значення з «Керівних принципів національних інвентаризацій парникових газів», МГЕЗК, 1996.

Виявлені проблемні питання щодо впровадження проекту, відповіді учасників проекту та висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» наведені у Додатку А, Таблиця 2 (див. ЗР 01).

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

Для розрахунку скорочення викидів враховуються такі ключові параметри, як споживання природного газу в котельнях, споживання вугілля в котельнях, теплотворна спроможність природного газу, теплотворна спроможність вугілля, середня зовнішня температура в опалювальний період, середня внутрішня температура в опалювальний період, кількість споживачів послуг гарячого водопостачання, загальна опалювана площа, середній коефіцієнт теплопередачі будівель в базовому році, опалювана площа будівель (що існували в базовому році) з покращеною тепловою ізоляцією, опалювана площа нових будинків, під'єднаних до системи теплопостачання (припускається, з новою (покращеною) теплоізоляцією) у звітний рік, коефіцієнт теплопередачі будівель з новою теплоізоляцією, тривалість опалювального періоду, тривалість періоду гарячого водопостачання, максимальне підключене навантаження для надання послуг опалення, підключене навантаження для надання послуг гарячого водопостачання, стандартна питома витрата гарячої води на персональний рахунок, коефіцієнт викидів двоокису вуглецю для природного газу, коефіцієнт викидів двоокису вуглецю для вугілля, коефіцієнт викидів двоокису вуглецю для зниження споживання електроенергії, споживання електроенергії, споживання палива когенераційними установками, що впливають на лінію за базовим сценарієм та рівень активності за проектом та власне самі викиди, так саме як і на ризики, пов'язані з проектом.

Джерела інформації, що використовуються для розрахунків скорочення викидів, такі як записи з котелень, статистичні дані КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа», ТОВ «Артемівськ-енергія», Керівні принципи національної інвентаризації парникових газів МГЕЗК, СНІП 2-3-79 (1998), ДБН В.2.6-31:2006, КТМ 204 Україна 244-94, «Національний кадастр антропогенних викидів із



джерел та абсорбачії поглиначами парникових газів в Україні за 1990 - 2009 рр.», Наказу Національного агентства екологічних інвестицій України № 75 від 12.05.2011 є чітко визначеними, надійними і 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.

Виявлені проблемні питання стосовно відповідності плану моніторингу методології ведення моніторингу, відповіді учасників проекту та висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» надано у Додатку А, Таблиця 2 (див. ЗКД 01, ЗКД 02, ЗКД 03).

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

Під час п'ятої періодичної верифікації проекту «Реконструкція систем теплопостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області» план моніторингу було переглянуто. Верифікаційна група переглянула докази, що слугують обґрунтуванням для перегляду плану моніторингу.

Учасники проекту надали належне обґрунтування для запропонованих змін.

Відповідно до умов, описаних у плані моніторингу, розділ D.1.1 ПТД, у зв'язку із відсутністю достовірних даних у базовий рік, розрахунки для наступних 5-ти котелень ККП «Маріупольтепломережа» не проводились, скорочення викидів для них прийняті рівними 0.

Котельню ККП «Маріупольтепломережа» по вул. Бахмутська, 20а (№ 82 у проекті) виключено з подальшого моніторингу через впровадження заходів, що не входять до проектної діяльності (на котельні встановлено тепловий насос).

Під час даного звітнього періоду декілька лічильників електроенергії не було повірено вчасно. Дані по споживанню електроенергії 20 котелень ККП «Макіївтепломережа» та 3 котельні ККП «Маріупольтепломережа» виключено з розрахунків в даному звітньому періоді.

Опалювана площа, підключена до котелень, зазвичай змінюється незначно і, в основному, спостерігається відключення споживачів у зв'язку з переведенням їх на індивідуальне опалення. Зміна (відключення) опалюваної площі відбувається як правило у літній



період між опалювальними сезонами. Для спрощення моніторингу параметру «опалювана площа», дані беруться на 01 січня року, наступного за звітним. Це відповідає консервативному підходу, бо фактично паливо і електроенергія у першому півріччі витрачаються також і на опалення площ, що не враховуються станом на 01 січня року, наступного за звітним.

У 2011 році у м. Артемівськ відбулося, однак, значне від'єднання опалюваних площ від системи централізованого тепlopостачання (зокрема, за підтримки Артемівської міськради в результаті впровадження пілотного проекту «Теплий дім» від системи централізованого тепlopостачання було повністю відключено Західний мікрорайон міста). Використання описаного вище підходу у цьому випадку приведе до штучного надмірного заниження ефективності використання палива і електроенергії. У зв'язку з цим, у розрахунках для котелень ТОВ «Артемівськ-енергія» було прийнято не опалювану площу станом на 01 січня 2012 року, а усереднену за весь період моніторингу опалювану площу, що враховує також споживачів, які отримували послуги з опалення з 01 січня по 15 квітня 2011 звітного року.

Верифікаційна група детермінувала ці зміни.

Запропонований перегляд плану моніторингу покращує точність та/або застосовність зібраної інформації у порівнянні з початковим планом моніторингу, не змінюючи відповідності застосовним правилам і нормам щодо встановлення планів моніторингу.

### **3.6 Управління даними (101)**

Інформаційні дані та їх джерела, надані в звіті з моніторингу, є чітко визначеними, надійними та прозорими.

Здійснення процедур збору даних відбувається відповідно до плану моніторингу, в тому числі процедури контролю та забезпечення якості.

Збір даних по споживанню природного газу на тепlopостачальних підприємствах, що впроваджують проект, відбувається наступним чином:

1. Споживання природного газу вимірюється лічильниками газу, які встановлені на котельні. Всі котельні обладнані лічильниками газу.
2. Більшість котелень обладнані автоматичними коректорами відповідно за температурою та тиском газу. Споживання газу реєструється автоматично. Оператор котельні записує кожного дня покази лічильників в спеціальний паперовий журнал «Журнал реєстрації параметрів роботи котельні».

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

3. Для котелень, що не обладнані автоматичними коректорами, оператор котельні кожні 2 години знімає покази температури і тиску природного газу на вході в котельню і записує в журнал «Журнал реєстрації параметрів роботи котельні». Ці параметри потрібні для приведення витрати газу до стандартних умов.

4. Кожного дня оператори передають по телефону значення витрат палива до Виробничо-технічних Відділів (ВТВ) КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа» та ТОВ «Артемівськ-енергія», відповідно, де вони зберігаються і використовуються для розрахунків з постачальником газу.

5. Кожного місяця розрахункові центри передають дані газопостачальній компанії.

Дані моніторингу, які необхідні для розрахунку та верифікації скорочень викидів, відповідно до параграфу 37 Керівних принципів СВ, повинні зберігатися протягом двох років після останньої трансакції ОСВ за проектом. Відповідно до цього, генеральним директором ОКП «Донецьктеплокомуненерго» виданий Наказ від 04.07.2011 «Про створення робочої групи та строк зберігання документів категорії II для проекту», у якому визначений склад створеної робочої групи, та приписано зберігати первинну документацію протягом двох років після останньої трансакції ОСВ за проектом.

Функціонування обладнання для моніторингу, включаючи статус його калібрування, відповідає вимогам.

Повірка вимірювального обладнання проводилася ДП «Донецькстандартметрологія», ДП «Харківстандартметрологія», «Arator Metrix», Польща, НПФ «КУРС», Артемівським УГГ, ПАТ «Донецькобленерго», ПП Уманцев А.П.

Записи, необхідні для моніторингу, зберігаються із можливістю відстеження.

Система збору та управління даними у рамках проекту відповідає плану моніторингу.

Менеджер проекту СВ заступник генерального директора з інвестицій та стратегічного розвитку пані Вікторія Кучеренко контролює та перевіряє адекватність механізму збору даних і надійності параметрів плану моніторингу та іншої інформації щодо впровадження проекту.

У випадках виникнення ускладнень, пов'язаних з цим проектом, про них негайно повідомляється менеджеру проекту, який вживає відповідних заходів.



Виявлені проблемні питання стосовно управління даними, відповіді учасників проекту та висновки компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» наведено у Додатку А, Таблиця 2 (див. ЗР 02, ЗР 03, ЗР 04, ЗПД 01).

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

Не застосовується.

## **4 ВИСНОВОК ВЕРИФІКАЦІЇ**

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» виконала 5-у періодичну верифікацію проекту СВ «Реконструкція систем тепlopостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області», що розташований у м. Макіївка, м. Маріуполь, м. Артемівськ Донецької області, Україна, із застосуванням спеціально розробленого підходу для проектів СВ. 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, базовому сценарію та плану моніторингу; ii) контрольні опитування зацікавлених сторін проекту; iii) вирішення проблемних питань та надання остаточних верифікаційних звіту та висновку.

Керівництво ТОВ «Інститут промислової екології» несе відповідальність за підготовку даних щодо викидів ПГ і повідомлені скорочення викидів ПГ за проектом на основі детермінованих змін, внесених до плану моніторингу. Відповідальність за розробку та впровадження процедур обліку та звітування відповідно до цього плану, включаючи розрахунок та визначення скорочень викидів ПГ у рамках проекту, несе керівництво проекту.

За результатами Звіту з Моніторингу за 2011 рік за проектом «Реконструкція систем тепlopостачання міст Макіївка, Маріуполь, Артемівськ Донецької області», досягнуте фактичне скорочення викидів парникових газів менше, ніж було вказано як прогнозна оцінка у ПТД. Відповідно до ПТД версії 04 прогнозна оцінка за період моніторингу 2011 р. становила 148426 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту. За результатами Звіту з Моніторингу версії 02 досягнуте фактичне скорочення викидів парникових газів є 140753 тонн CO<sub>2</sub> еквіваленту. Причини різниці між прогнозованою оцінкою скорочень викидів, наведеної в ПТД, та фактичним скороченням викидів наведено в Розділі D.3 ЗМ.

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» виконала верифікацію Звіту з моніторингу Проекту версії 02 за нижчезазначений звітний період. Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект





## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

впроваджено відповідно до детермінованих змін. 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:

Звітний період з 01.01.2011 по 31.12.2011

Викиди за базовим сценарієм	:	748907	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Викиди за проектним сценарієм	:	608154	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту
Скорочення викидів	:	140753	тонн CO <sub>2</sub> еквіваленту



## 5 ПОСИЛАННЯ

### Документи категорії 1:

Документи, надані ОКП «Донецьктеплокомуненерго», які безпосередньо стосуються компонентів проекту, пов'язаних з ПГ.

- /1/ Звіт з моніторингу версії 01 від 30.03.2012
- /2/ Звіт з моніторингу версії 02 від 26.04.2012
- /3/ Проектно-технічна документація версії 04 від 02.08.2011
- /4/ Лист-схвалення Державного агентства екологічних інвестицій України № 2811/23/7 від 28.09.2011
- /5/ Лист-схвалення від Нідерландів № 2011J133 від 14.09.2011
- /6/ Файл Excel з розрахунками скорочень викидів версії 02
- /7/ Керівництво з детермінації та верифікації, версія 01

### Документи категорії 2:

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

#### ККП «Маріупольтепломережа»

- /1/ Ліцензія №347000. Виробництво теплової енергії, транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії (крім певних видів господарської діяльності у сфері теплопостачання, якщо тепла енергія виробляється на теплоелектроцентралях, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії) (31.03.2008-31.03.2013). Комунальне комерційне підприємство «Маріупольтепломережа»
- /2/ Розпорядження міського голови №441 р від 04.10.2010 «Про початок опалювального періоду 2010-2011 років»
- /3/ Наказ №489 від 04.10.2010 «Про початок опалювального періоду 2010-2011 років»
- /4/ Наказ №494 від 06.10.2010 «Про початок опалювального періоду 2010-2011 років доповнення к наказу №489»
- /5/ Розпорядження міського голови №167 р від 12.04.2011 «Про закінчення опалювального періоду 2010-2011 років»
- /6/ Наказ №226 від 14.04.2010 «Про закінчення опалювального періоду 2010-2011 років»
- /7/ Розпорядження міського голови №433 р від 30.09.2011 «Про початок опалювального періоду 2011-2012 років»
- /8/ Наказ №557 від 30.09.2011 «Про початок опалювального періоду 2011-2012 років»



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /9/ Робочий проект «Жовтневий тепловий район №3. Котельня Казанцева,17. Проект на встановлення котла VPR-500». Оцінка впливу на навколишнє середовище. ТОВ «НПП «Сталкер». 2008
- /10/ Позитивний висновок державної експертизи №05-01573-10 від 15.11.2010 щодо кошторисної документації «Реконструкція котельної по вул. Казанцева, 17 з установленням парових котлів, м. Маріуполь». Філія ДП «Укрдердбудекспертиза» у Донецькій області
- /11/ Дозвіл №1412336600-24 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ККП «Маріупольтепломережа» (30.01.2009-30.01.2014)
- /12/ Дозвіл №1412336600-23 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ККП «Маріупольтепломережа» (29.12.2008-29.12.2013)
- /13/ Дозвіл №1412336900-17 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ККП «Маріупольтепломережа» (10.11.2008-10.11.2013)
- /14/ Дозвіл №1412337200-13 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ККП «Маріупольтепломережа» (10.10.2008-10.10.2013)
- /15/ Дозвіл №1412365300-3 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ККП «Маріупольтепломережа» (12.02.2009-12.02.2014)
- /16/ Дозвіл №1412365600-1 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ККП «Маріупольтепломережа» (12.02.2009-12.02.2014)
- /17/ Звіт про охорону атмосферного повітря форма 2-ТП «повітря» за 2011 ККП «Маріупольтепломережа»
- /18/ Журнал обліку стаціонарних джерел забруднення та їх характеристики за 2011. ПОД-1
- /19/ Журнал обліку заходів з охорони атмосферного повітря. ПОД-2
- /20/ План-графік екологічних вимірів на 2011
- /21/ Звіт про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин на ККП «Маріупольтепломережа» Приморський район. ТОВ «Український центр екології та теплоенергетики». Маріуполь. 2008
- /22/ Звіт про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин на ККП «Маріупольтепломережа» Іллічівський район. ТОВ «Український центр екології та теплоенергетики». Маріуполь. 2008
- /23/ Звіт про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин на ККП «Маріупольтепломережа» Жовтневий район. ТОВ «Український центр екології та теплоенергетики». Маріуполь. 2008
- /24/ Звіт про інвентаризацію викидів забруднюючих речовин на ККП «Маріупольтепломережа» Орджонікідзевський район. ТОВ «Український центр екології та теплоенергетики». Маріуполь. 2008
- /25/ Лист №18-80/16с від 02.02.2011. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за січень. Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /26/ Лист №18-149/30с від 04.03.2011. Середньодобова температура

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- повітря в м. Маріуполь за лютий. Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /27/ Лист №18-206/43с від 01.04.2011. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за березень. Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /28/ Лист №18-255/54с від 18.04.2011. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за квітень (01-15). Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /29/ Лист №18-261/56с від 20.04.2011. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за квітень (16-18). Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /30/ Лист №18-725/118с від 01.11.2011. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за жовтень (15-31). Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /31/ Лист №18-809/130с від 06.12.2011. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за листопад. Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /32/ Лист №18-9/3с від 04.01.2012. Середньодобова температура повітря в м. Маріуполь за грудень. Маріупольська гідрометеорологічна обсерваторія
- /33/ Договір №06/10-2467 ТЕ-9 від 20.12.2010 на закупівлю природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /34/ Договір №06/10-2468 БО-9 від 20.12.2010 на закупівлю природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /35/ Договір №14/2532/11 від 30.09.2011 на купівлю-продаж природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /36/ Договір №14/2313/11 від 30.09.2011 на купівлю-продаж природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /37/ Реєстр опалювальної площі по ККП «Маріупольтепломережа» у 2011
- /38/ Довідка про калорійність природного газу за 2011
- /39/ Реєстр газу за січень 2011
- /40/ Реєстр газу за лютий 2011
- /41/ Реєстр газу за березень 2011
- /42/ Реєстр газу за квітень 2011
- /43/ Реєстр газу за травень 2011
- /44/ Реєстр газу за червень 2011
- /45/ Реєстр газу за липень 2011
- /46/ Реєстр газу за серпень 2011
- /47/ Реєстр газу за вересень 2011
- /48/ Реєстр газу за жовтень 2011
- /49/ Реєстр газу за листопад 2011
- /50/ Реєстр газу за грудень 2011
- /51/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Маріупольгаз» за грудень 2011
- /52/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Маріупольгаз» за листопад 2011

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /53/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання по Жовтневому тепловому району №1 на 2011
- /54/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання по Жовтневому тепловому району №2 на 2011
- /55/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання по Іллічівському тепловому району №1 на 2011
- /56/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання по Іллічівському тепловому району №2 на 2011
- /57/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання по Орджонікідзевському тепловому району №1 на 2011
- /58/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання по Приморському тепловому району №1 на 2011
- /59/ Акт від 29.05.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла НВ-18 №3 котельні пр. Леніна,14 ККП «Маріупольтепломережа»
- /60/ Акт від 30.08.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла НВ-18 №4 котельні пр. Леніна,14 ККП «Маріупольтепломережа»
- /61/ Акт від 29.04.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла НВ-18 №5 котельні пр. Леніна,14 ККП «Маріупольтепломережа»
- /62/ Акт від 26.07.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла НВ-18 №3 котельні пр. Леніна,42 ККП «Маріупольтепломережа»
- /63/ Акт від 15.03.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла АПК-21/02 котельні Казанцева,17 ККП «Маріупольтепломережа»
- /64/ Акт від 21.12.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла НИИСТУ-5 ККП «Маріупольтепломережа»
- /65/ Акт від 29.05.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації котла ТВГ-8 №3 котельні пр. Металургів,53/55 ККП «Маріупольтепломережа»
- /66/ Акт від 29.09.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою котельня ОШ №8 – Д/С 166 ККП «Маріупольтепломережа»
- /67/ Акт від 24.11.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Казанцева,23 ККП «Маріупольтепломережа»
- /68/ Акт від 23.11.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Артема,90 ККП «Маріупольтепломережа»
- /69/ Акт від 22.11.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Артема,146-156 ККП «Маріупольтепломережа»
- /70/ Акт від 25.08.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Нахімова,134 ККП «Маріупольтепломережа»



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /71/ Акт від 28.11.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Олімпійська,183 ККП «Маріупольтепломережа»
- /72/ Акт від 28.11.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою пр. М Жукова,84 ККП «Маріупольтепломережа»
- /73/ Акт від 26.09.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою міська лікарня №4 ККП «Маріупольтепломережа»
- /74/ Акт від 26.10.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою пров. Банний,2 ККП «Маріупольтепломережа»
- /75/ Акт від 28.01.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Олімпійська – АТС-24 ККП «Маріупольтепломережа»
- /76/ Акт від 28.01.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Олімпійська – вул. 130 Таганрозької дивізії ККП «Маріупольтепломережа»
- /77/ Акт від 25.02.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою пр. Перемоги,21 ККП «Маріупольтепломережа»
- /78/ Акт від 23.09.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Вузовська,3 ККП «Маріупольтепломережа»
- /79/ Акт від 18.11.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Студенська,1 ККП «Маріупольтепломережа»
- /80/ Акт від 28.01.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Покришкіна,20 ККП «Маріупольтепломережа»
- /81/ Акт від 28.01.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою пр. Леніна – СШ №7 ККП «Маріупольтепломережа»
- /82/ Акт від 28.01.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Купріна,17 – ЦТП-98 ККП «Маріупольтепломережа»
- /83/ Акт від 28.01.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. 50 років СРСР,16-20 ККП «Маріупольтепломережа»
- /84/ Акт від 30.03.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Урицького,90 ККП «Маріупольтепломережа»
- /85/ Акт від 30.03.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації теплотраси за адресою вул. Урицького,77 ККП «Маріупольтепломережа»
- /86/ Акт від 26.09.2011 робочої комісії про приймання до експлуатації перетворювачів частоти ККП «Маріупольтепломережа»



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /87/ Протокол №65 від 13.07.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /88/ Протокол №21 від 15.03.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /89/ Протокол №22 від 17.03.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /90/ Протокол №25 від 22.03.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /91/ Протокол №26 від 24.03.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /92/ Протокол №29 від 05.04.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /93/ Протокол №30 від 06.04.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /94/ Постанова №1052 від 13.08.1998 «Про порядок визначення класів споживачів». Національна комісія регулювання електроенергетики України
- /95/ Паспорт. Лічильник газу ЛГК-200 №7110, вул. Металургів,53/55
- /96/ Паспорт. Лічильник газу ЛГК-80 №8691, вул. Металургів,53/55
- /97/ Паспорт. Лічильник газу РГК-250 №2587, вул. Леніна,14
- /98/ Паспорт. Лічильник газу РГК-250 №3445, вул. Леніна,42
- /99/ Паспорт. Лічильник газу РГК-100 №10155, Каменськ
- /100/ Паспорт. Лічильник газу РГК-100 №10114, Сартана
- /101/ Свідоцтво про повірку робочого засобу вимірювальної техніки №1596. Комплекс комерційного обліку природного газу «Поток-ДН-03» №03/02, котельня Казанцева,17
- /102/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53001802, Казанцева,17
- /103/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53001813, Казанцева,17
- /104/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53001792, Казанцева,17
- /105/ Паспорт. Лічильник електричної енергії трифазний електронний Альфа А1140 №05014538, Сартана
- /106/ Паспорт. Лічильник електричної енергії трифазний електронний Альфа А1140 №05011021, вул. Леніна,14
- /107/ Паспорт. Лічильник електричної енергії трифазний електронний Альфа А1140 №05011020, вул. Леніна,42
- /108/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53001782, вул. Металургів,53/55
- /109/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53001832, вул. Металургів,53/55
- /110/ Посвідчення №003787 Батуріна В.І. - оператор котельні, вул. Металургів,53/55
- /111/ Посвідчення №57/26 Балабанова А.С. - оператор котельні, вул. Металургів,53/55
- /112/ Посвідчення №64/14 Єрмакова Н.О. - оператор котельні, вул.



- Леніна,42
- /113/ Посвідчення №32/4 Долгова О.І. - оператор котельні, вул. Леніна,42
  - /114/ Посвідчення №171/29 Фесенко Н.І. - оператор котельні, Каменськ
  - /115/ Посвідчення №59/10 Чернова Н.С. - оператор котельні, Каменськ
  - /116/ Посвідчення №52/2 Кольцова І.І. - оператор котельні, Сартана
  - /117/ Посвідчення №44/8 Авраменко Т.П. - оператор котельні, Сартана
  - /118/ Посвідчення №48/4 Сушко Т.О. - оператор котельні, вул. Леніна,14
  - /119/ Посвідчення №48/10 Французжан Л.І. - оператор котельні, вул. Леніна,14
  - /120/ Посвідчення №8717/5 Лебедева Г.О. - оператор котельні, Казанцева,17
  - /121/ Посвідчення №8/3 Морочко Л.Г. - оператор котельні, Казанцева,17
  - /122/ Паспорт. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0451, котельня вул. Леніна,42
  - /123/ Паспорт. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0157, котельня вул. Леніна,14
  - /124/ Паспорт. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0114, котельня вул. Леніна,14
  - /125/ Паспорт. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0219, котельня вул. Леніна,14
  - /126/ Паспорт. Водогрійний котел НИИСТУ-5 №07-517, котельня Каменськ
  - /127/ Паспорт. Котел паровий автоматизований АПК-2102 №0116, котельня вул. Казанцева,17
  - /128/ Паспорт. Водогрійний котел ТВГ-8М №3329, вул. Металургів,53/55
- 
- /129/ Змінний технологічний журнал , вул. Казанцева,17
  - /130/ Журнал протиаварійних тренувань, вул. Казанцева,17
  - /131/ Змінний технологічний журнал , вул. Леніна,42
  - /132/ Змінний оперативний журнал, вул. Леніна,42
  - /133/ Журнал протиаварійних тренувань, вул. Леніна,42
  - /134/ Журнал інструктажів з охорони праці, вул. Леніна,42
  - /135/ Журнал проведення інструктажів та навчання робочих, Жовтневий тепловий район №1
  - /136/ Змінний технологічний журнал, вул. Леніна,14
  - /137/ Змінний оперативний журнал, вул. Леніна,14
  - /138/ Журнал оперативного контролю, Сартана
  - /139/ Журнал проведення інструктажів та навчання робочих, Сартана
  - /140/ Журнал протиаварійних тренувань, Сартана
  - /141/ Змінний технологічний журнал, Сартана
  - /142/ Оперативний журнал котельні, Сартана
  - /143/ Змінний технологічний журнал, Каменськ
  - /144/ Журнал протиаварійних тренувань, Каменськ
  - /145/ Журнал проведення інструктажів та навчання робочих, Каменськ
  - /146/ Журнал оперативного контролю, Каменськ
  - /147/ Змінний оперативний журнал, вул. Металургів,53/55
  - /148/ Журнал проведення інструктажів та навчання робочих, вул.



- Металургів,53/55
- /149/ Журнал протиаварійних тренувань, вул. Металургів,53/55
  - /150/ Змінний оперативний журнал, вул. Металургів,53/55
  - /151/ Виробнича інструкція для операторів котлів ТВГ-8, вул. Металургів,53/55
  - /152/ Виробнича інструкція для машиністів котлів НР-18, вул. Леніна,14
  - /153/ Виробнича інструкція для операторів котлів НИИСТУ-5, Каменськ
  - /154/ Посадова інструкція операторів котлів від 17.11.2005
  - /155/ Фото. Лічильник газу РГК-100 №10155, Каменськ
  - /156/ Фото. Водогрійний котел НИИСТУ-5 №07-517, Каменськ
  - /157/ Фото. Лічильник газу РГК-100 №10114, Сартана
  - /158/ Фото. Лічильник газу РГК-250 №2587, вул. Леніна,14
  - /159/ Фото. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0157, котельня вул. Леніна,14
  - /160/ Фото. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0114, котельня вул. Леніна,14
  - /161/ Фото. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0219, котельня вул. Леніна,14
  - /162/ Фото. Лічильник газу РГК-250 №3445, вул. Леніна,42
  - /163/ Фото. Стаціонарний стальний водогрійний котел НР-18 №0451, котельня вул. Леніна,42
- КП «Макіївтепломережа»**
- /164/ Розпорядження Макіївської міської ради №304 від 22.03.2011 «Про закінчення опалювального періоду 2010-2011 років»
  - /165/ Розпорядження Макіївської міської ради №1094 від 28.09.2011 «Про початок опалювального періоду 2011-2012 років»
  - /166/ Дозвіл №1413537200-77 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами КП «Макіївтепломережа» (12.05.2008-12.05.2013)
  - /167/ Дозвіл №1413536900-120 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами КП «Макіївтепломережа» (07.10.2008-07.10.2013)
  - /168/ Звіт про охорону атмосферного повітря форма 2-ТП «повітря» за 2011 КП «Макіївтепломережа»
  - /169/ Журнал обліку стаціонарних джерел забруднення та їх характеристик ПОД-1
  - /170/ Звіт про інвентаризацію джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу КП «Макіївтепломережа» Червоногвардійський район (3 тепловий район). Протоколи вимірювань. 2007
  - /171/ Звіт про інвентаризацію джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу КП «Макіївтепломережа» Центрально-Міській район (1 тепловий район). Протоколи вимірювань. 2007
  - /172/ Інформація про опалювальні площі споживачів у 2011 році по КП «Макіївтепломережа»
  - /173/ Довідка про фактичну температуру зовнішнього повітря по м. Макіївка за 2011 рік
  - /174/ Лист №11.24/49 від 03.02.2011. Середньодобова температура



- повітря у м. Макіївка за січень. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /175/ Лист №11.24/98 від 01.03.2011. Середньодобова температура повітря у м. Макіївка за лютий. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /176/ Лист №11.24/140 від 04.04.2011. Середньодобова температура повітря у м. Макіївка за березень. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /177/ Лист №11.24/195 від 05.05.2011. Середньодобова температура повітря у м. Макіївка за квітень. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /178/ Лист №11.24/450 від 02.11.2011. Середньодобова температура повітря у м. Макіївка за жовтень. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /179/ Лист №11.24/480 від 01.12.2011. Середньодобова температура повітря у м. Макіївка за листопад. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /180/ Лист №23/11.24/6 від 03.01.2012. Середньодобова температура повітря у м. Макіївка за грудень. Донецький обласний центр з гідрометеорології
- /181/ Довідка про теплотворну здібність палива КП «Макіївтепломережа» за 2011 рік
- /182/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за січень 2011 рік
- /183/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за лютий 2011 рік
- /184/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за березень 2011 рік
- /185/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за квітень 2011 рік
- /186/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за жовтень 2011 рік
- /187/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за листопад 2011 рік
- /188/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за грудень 2011 рік
- /189/ Розрахунок коефіцієнту калорійності природного газу за 2011 рік
- /190/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за грудень 2011
- /191/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за листопад 2011
- /192/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за жовтень 2011
- /193/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за квітень 2011
- /194/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за березень 2011

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /195/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за лютий 2011
- /196/ Паспорт фізико-хімічних показників природного газу переданого ПАТ «Макіївкгаз» за січень 2011
- /197/ Посвідчення №1097 від 22.12.2010 про якість вугілля
- /198/ Посвідчення №2 від 03.12.2010 про якість вугілля
- /199/ Посвідчення №2 від 27.12.2010 про якість вугілля
- /200/ Посвідчення №2 від 25.01.2011 про якість вугілля
- /201/ Посвідчення №3 від 20.02.2011 про якість вугілля
- /202/ Посвідчення №1 від 03.11.2011 про якість вугілля
- /203/ Посвідчення №2 від 03.11.2011 про якість вугілля
- /204/ Посвідчення №3 від 12.12.2011 про якість вугілля
- /205/ Розрахунки калорійності твердого палива за грудень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /206/ Розрахунки калорійності твердого палива за листопад 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /207/ Розрахунки калорійності твердого палива за жовтень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /208/ Розрахунки калорійності твердого палива за вересень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /209/ Розрахунки калорійності твердого палива за серпень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /210/ Розрахунки калорійності твердого палива за липень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /211/ Розрахунки калорійності твердого палива за червень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /212/ Розрахунки калорійності твердого палива за травень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /213/ Розрахунки калорійності твердого палива за квітень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /214/ Розрахунки калорійності твердого палива за березень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /215/ Розрахунки калорійності твердого палива за лютий 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /216/ Розрахунки калорійності твердого палива за січень 2011 КП «Макіївтепломережа»
- /217/ Договір №06/10-2437 ТЕ-8 від 20.12.2010 на закупівлю природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /218/ Договір №06/10-2438 БО-8 від 20.12.2010 на закупівлю природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /219/ Договір №14/2579/11 від 30.09.2011 на купівлю-продаж природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /220/ Договір №14/2544/11 від 30.09.2011 на купівлю-продаж природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /221/ Договір №13 від 01.12.2008 на постачання електричної енергії ВАТ «Донецькобленерго»
- /222/ Договір №785 к від 20.01.2009 на постачання електричної енергії



- ВАТ «ПЕМ-Енерговугілля»
- /223/ Договір №497/420 від 04.11.2008 на постачання вугілля ДП «Макіїввугілля»
  - /224/ Технічний акт про обсяги спожитого природного газу КП «Макіївтепломережа» за січень 2011
  - /225/ Технічний акт про обсяги спожитого природного газу КП «Макіївтепломережа» за лютий 2011
  - /226/ Технічний акт про обсяги спожитого природного газу КП «Макіївтепломережа» за квітень 2011
  - /227/ Технічний акт про обсяги спожитого природного газу КП «Макіївтепломережа» за листопад 2011
  - /228/ Паспорт. Лічильник електричної енергії НІК 2303 АПК1 №0076241, мікрорайон Східний
  - /229/ Паспорт. Лічильник газу РГК-1000 №1342, мікрорайон Східний
  - /230/ Акт змонтованого технологічного обладнання від 25.07.2011
  - /231/ План графік планово-попереджувального ремонту обладнання на котельні мікрорайону «Східний» на 2011
  - /232/ Протокол №62 від 19.09.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
  - /233/ Протокол №63 від 20.09.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
  - /234/ План-графік від 23.03.2010 проведення протиаварійних тренувань з ремонтним персоналом згідно з тем, котельня «Східний»
  - /235/ Журнал протиаварійних тренувань, котельня «Східний»
  - /236/ Ремонтний журнал, котельня «Східний»
  - /237/ Посвідчення Протасова І.П. - майстер котельні «Східна»
  - /238/ Фото. Лічильник електричної енергії НІК 2303 АПК1 №0076241
  - /239/ Фото. Лічильник газу РГК-1000 №1342
  - /240/ Акт робочої комісії про прийом до експлуатації обладнання КП «Макіївтепломережа» від 26.09.2011
  - /241/ Паспорт. Лічильник електричної енергії НІК 2303 АПК1 №0074576, мікрорайон Сонячний
  - /242/ Паспорт. Лічильник електричної енергії НІК 2303 АПК1 №0071696, мікрорайон Сонячний
  - /243/ Паспорт. Коректор об'єму газу №09548, мікрорайон Сонячний-1
  - /244/ Паспорт. Лічильник газу ЛГК-200 №3733, мікрорайон Сонячний-1
- ТОВ «Артемівськ-Енергія»**
- /245/ Ліцензія №345158 Виробництво теплової енергії, транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії (крім певних видів господарської діяльності у сфері тепlopостачання, якщо тепла енергія виробляється на теплоелектроцентралях, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії) (19.09.2007-19.09.2012). Товариство з обмеженою відповідальністю «Артемівськ-Енергія»
  - /246/ Дозвіл №1410300000-25 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ТОВ «Артемівськ-

- Енергія» (13.08.2008-13.08.2013)
- /247/ Дозвіл №1410370300-6 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ТОВ «Артемівськ-Енергія» (13.08.2008-13.08.2013)
- /248/ Звіт про охорону атмосферного повітря форма 2-ТП «повітря» за 2011 ТОВ «Артемівськ-Енергія»
- /249/ Журнал обліку виконаних заходів з цілю охорони атмосферного повітря ПОД-2
- /250/ План-графік контролю за дотриманням нормативів ГДВ на джерелах викидів ТОВ «Артемівськ-Енергія» у 2011
- /251/ Звіт про корегування інвентаризації викидів забруднюючих речовин на ТОВ «Артемівськ-Енергія». 2008
- /252/ Розпорядження Артемівської міської ради №130 від 13.04.2011 «Про закінчення опалювального періоду 2010-2011 років»
- /253/ Розпорядження Артемівської міської ради №391 від 14.09.2011 «Про початок опалювального періоду 2011-2012 років»
- /254/ Договір №06/10-2791 ТЕ-6 від 20.12.2010 на закупівлю природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /255/ Договір №06/10-2792 БО-6 від 20.12.2010 на закупівлю природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /256/ Договір №14/2349/11 від 30.09.2011 на купівлю-продаж природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /257/ Договір №14/2463/11 від 30.09.2011 на купівлю-продаж природного газу НАК «Нафтогаз України»
- /258/ Довідка про теплоту згорання газу за 2011 ТОВ «Артемівськ-Енергія»
- /259/ Довідка №19 від 03.02.2011 про середню температуру повітря у м. Артемівськ за січень 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /260/ Довідка №28 від 02.03.2011 про середню температуру повітря у м. Артемівськ за лютий 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /261/ Довідка №45 від 04.04.2011 про середню температуру повітря у м. Артемівськ за березень 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /262/ Довідка №56 від 04.05.2011 про середню температуру повітря у м. Артемівськ за квітень 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /263/ Довідка №137 від 09.11.2011 про середню температуру повітря у м. Артемівськ за жовтень 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /264/ Довідка №149 від 01.12.2011 про середню температуру повітря у м. Артемівськ за квітень 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /265/ Довідка про середню температуру повітря у м. Артемівськ за грудень 2011. Метеорологічна станція Артемівськ
- /266/ Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії
- /267/ Довідка про опалювальну площу у 2011 ТОВ «Артемівськ-Енергія»
- /268/ Таблиця витрат газу ТОВ «Артемівськ-Енергія» за 2011
- /269/ Акт передачі-приймання природного газу від 31.01.2011
- /270/ Акт передачі-приймання природного газу від 28.02.2011
- /271/ Акт передачі-приймання природного газу від 31.03.2011
- /272/ Акт передачі-приймання природного газу від 30.04.2011
- /273/ Акт передачі-приймання природного газу від 31.10.2011



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /274/ Акт передачі-приймання природного газу від 30.11.2011
- /275/ Акт передачі-приймання природного газу від 31.12.2011
- /276/ Таблиця витрат електричної енергії ТОВ «Артемівськ-Енергія» за 2011
- /277/ Акт приймання-передачі основних засобів від 30.03.2011. Насос WILLO з електродвигуном. Котельня №1, вул. Зелена,41
- /278/ Акт приймання-передачі основних засобів від 30.03.2011. Теплотраса від ТК-22 до вул. Левченко,2. Котельня №1, вул. Зелена,41
- /279/ Акт приймання-передачі основних засобів від 30.06.2011. Теплотраса від ТК-82 до вул. Перемоги,23. Котельня №1, вул. Зелена,41
- /280/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.08.2011. Теплотраса від ТК-60 до вул. Перемоги,32. Котельня №1, вул. Зелена,41
- /281/ Журнал обліку витрат електричної енергії, вул. Зелена,41
- /282/ Журнал обліку витрат газу, вул. Зелена,41
- /283/ Протокол №33 від 22.09.2011 засідання комісії по перевірки знань з питань охорони праці
- /284/ Посвідчення №8/20 Крівенкова Л.І. - оператор котельні №1
- /285/ Посвідчення №1/9 Половина О.М. - оператор котельні №1
- /286/ Посвідчення №25/15 Філюк Г.Є. - оператор котельні №1
- /287/ Посвідчення №21/7 Трофимова Р.І. - оператор котельні №1
- /288/ План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій. Котельня №1
- /289/ Графік проведення занять по ліквідації аварійних ситуацій на 2010-2011
- /290/ Журнал тренувальних занять, вул. Зелена,41
- /291/ Паспорт. Лічильник електричної енергії Дельта-8010 №18371, вул. Зелена,41
- /292/ Паспорт. Лічильник електричної енергії Дельта-8010 №13493, вул. Зелена,41
- /293/ Паспорт. Лічильник електричної енергії Дельта-8010 №18285, вул. Зелена,41
- /294/ Паспорт. Лічильник газу ЛГК-200 №6051, вул. Зелена,41
- /295/ Паспорт. Коректор об'єму газу В25 №08765, вул. Зелена,41
- /296/ Журнал обліку стаціонарних джерел забруднення та їх характеристик ПОД-1
- /297/ Протокол №5 від 31.01.2011 вимірювань вмісту забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел
- /298/ План графік планово-попереджувального ремонту газового обладнання на 2010-2011
- /299/ План графік планово-попереджувального ремонту газового обладнання на 2011-2012
- /300/ План графік планово-попереджувального ремонту котельного обладнання на 2011-2012
- /301/ Агрегатний журнал, вул. Зелена,41

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /302/ Паспорт на газове господарство, вул. Зелена,41
- /303/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.11.2011. Насос Volol LM-125-250. Котельня №16, вул. Артема,41
- /304/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.11.2011. Насос KVC 45-120 M. Котельня №16, вул. Артема,41
- /305/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.11.2011. Насос WILO IPL 100/165. Котельня №16, вул. Артема,41
- /306/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.11.2011. Насос WILO IPL 100/145. Котельня №16, вул. Артема,41
- /307/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.09.2011. Теплотраса від ТК-4 до ТК-8. Котельня №16, вул. Артема,41
- /308/ Журнал обліку витрат електричної енергії, вул. Артема,41
- /309/ Журнал обліку витрат газу, вул. Артема,41
- /310/ Протокол №34 від 23.09.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /311/ План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій. Котельня №16
- /312/ Графік проведення занять по ліквідації аварійних ситуацій на 2011-2012
- /313/ Журнал тренувальних занять, вул. Артема,41
- /314/ Паспорт. Лічильник електричної енергії Дельта-8010 №13210, вул. Артема,41
- /315/ Паспорт. Лічильник газу ЛГК-150 №6323, вул. Артема,41
- /316/ Паспорт. Коректор об'єму газу В25 №2192, вул. Артема,41
- /317/ Журнал обліку стаціонарних джерел забруднення та їх характеристик ПОД-1
- /318/ Протокол №23 вимірювань вмісту забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел
- /319/ План графік планово-попереджувального ремонту газового обладнання на 2011
- /320/ План графік планово-попереджувального ремонту котельного обладнання на 2011-2012
- /321/ Агрегатний журнал, вул. Артема,41
- /322/ Паспорт на газове господарство, вул. Артема,41
- /323/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Котел водогрійний LOOS №1. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /324/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Котел водогрійний LOOS №2. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /325/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насосна станція рециркуляційної лінії №1. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /326/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насосна станція рециркуляційної лінії №2. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /327/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насосна станція рециркуляційної лінії №3. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /328/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насосна станція подачі води. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /329/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насосна

- станція теплових мереж. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /330/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насос-дозатор з електродвигуном №1. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /331/ Акт приймання-передачі основних засобів від 28.03.2011. Насос-дозатор з електродвигуном №2. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /332/ Акт приймання-передачі основних засобів від 30.06.2011. Теплотраса від вул. Ювілейна,2 до вул. Чайковського,34. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /333/ Акт приймання-передачі основних засобів від 29.07.2011. Теплотраса від ТК-28 до ТК-29. Котельня №33, вул. Ювілейна,117
- /334/ Журнал обліку витрат електричної енергії, вул. Ювілейна,117
- /335/ Журнал обліку витрат газу, вул. Ювілейна,117
- /336/ Акт прийняття-передавання товарної продукції ТОВ «Артемівськ-Енергія» 23.10.2011-24.10.2011
- /337/ Акт прийняття-передавання товарної продукції ТОВ «Артемівськ-Енергія» 13.11.2011-14.11.2011
- /338/ Акт прийняття-передавання товарної продукції ТОВ «Артемівськ-Енергія» 16.12.2011-17.12.2011
- /339/ Висновок експертизи №14-02-11-1709.10 від 25.05.2010 про відповідність проектної документації нормативно-правовим актам про охорону праці та пожежну безпеку. Робочий проект «Реконструкція котельні №33 по вул. Ювілейна,117»
- /340/ Експертний висновок №10 В 07 0025 40.21 0191 П від 19.04.2010 Робочий проект «Реконструкція котельні №33 по вул. Ювілейна,117». Державна інспекція з енергозбереження
- /341/ Лист №15-6/06-107-1142 від 15.06.2010 з питань експертизи проекту «Реконструкція котельні №33 по вул. Ювілейна,117». Державна інспекція з енергозбереження
- /342/ Робочий проект «Реконструкція котельні №33 по вул. Ювілейна,117». Том 3. Оцінка впливу на навколишнє середовище. ЗАТ «Інститут Укрцветметобробка». 2010
- /343/ Протокол №27 від 20.09.2011 засідання комісії по перевірці знань з питань охорони праці
- /344/ Посвідчення №49/8 Бойко Н.М. - оператор котельні №33
- /345/ Посвідчення №16/16 Молодора В.В. - оператор котельні №33
- /346/ Посвідчення №49/1 Колеснікова О.Є. - оператор котельні №33
- /347/ План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій. Котельня №33
- /348/ Журнал тренувальних занять, вул. Ювілейна
- /349/ Журнал обліку стаціонарних джерел забруднення та їх характеристик ПОД-1
- /350/ Протокол №1 від 31.01.2011 вимірювань вмісту забруднюючих речовин в організованих викидах стаціонарних джерел
- /351/ План графік планово-попереджувального ремонту газового обладнання на 2011
- /352/ План графік планово-попереджувального ремонту котельного обладнання на 2011



## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

- /353/ Агрегатний журнал, вул. Ювілейна,117
- /354/ Паспорт на газове господарство, вул. Ювілейна,117
- /355/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53095273, вул. Ювілейна,117
- /356/ Паспорт. Лічильник електричної енергії багатофункціональний SL 7000 Smart №53095274, вул. Ювілейна,117
- /357/ Паспорт. Лічильник газу ЛГК-200 №5982, вул. Ювілейна,117
- /358/ Паспорт. Коректор об'єму газу B25 №08801, вул. Ювілейна,117
- /359/ Паспорт. Водогрійний котел LOOS №105706, вул. Ювілейна,117
- /360/ Паспорт. Водогрійний котел LOOS №106512, вул. Ювілейна,117
- /361/ Фото. Водогрійний котел LOOS №105706, вул. Ювілейна,117
- /362/ Фото. Водогрійний котел LOOS №106512, вул. Ювілейна,117

**Список опитаних осіб:**

Перелік осіб, яких було опитано під час верифікації, або осіб, які надали іншу інформацію, що не включена у документацію, перераховану вище.

- /1/ Кучеренко В.М. – заступник директора з інвестування та стратегічного розвитку ОКП «Донецьктеплокомуненерго»
- /2/ Пахомова К.І. – інженер виробничо-технічного відділу ОКП «Донецьктеплокомуненерго»
- /3/ Шамшєєв І.О. – головний інженер ККП «Маріупольтепломережа»
- /4/ Клочко О.О. – начальник виробничо-технічного відділу ККП «Маріупольтепломережа»
- /5/ Догаєв В.М. – начальник Іллічівського теплового району №2 ККП «Маріупольтепломережа»
- /6/ Єрмішин В.Б. – начальник Жовтневого теплового району №1 ККП «Маріупольтепломережа»
- /7/ Авраменко Т.П. – оператор котельні, пос. Сартана, ОШ №8, ККП «Маріупольтепломережа»
- /8/ Понкрашкіна Н.В. – апаратник хімводоочистки, пос. Сартана, ОШ №8, ККП «Маріупольтепломережа»
- /9/ Хоронжая А.М. – оператор котельні, пос. Каменськ, пров. Парковий, 1а, ККП «Маріупольтепломережа»
- /10/ Долгова О.І. – оператор котельні, вул. Леніна, 42, ККП «Маріупольтепломережа»



---

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

---

- /11/ Сушко Т.О. – оператор котельні, вул. Леніна, 42 ККП «Маріупольтепломережа»
- /12/ Кравцова Л.М. - ТОВ «Артемівськ-Енергія» начальник виробничо-технічного відділу
- /13/ Попова М.А. - старший інженер відділу охорони праці
- /14/ Рязанцева Н. – КП «Макіївтепломережа», провідний інженер служби експлуатації
- /15/ Корінчук Катерина - Науковий співробітник ТОВ «Інститут промислової екології»



## ДОДАТОК А: ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ПРОТОКОЛ

## Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS

Таблиця 1 Контрольний перелік питань для перевірки відповідно до КЕРІВНИЦТВА СПІЛЬНОГО ВПРОВАДЖЕННЯ З ДЕТЕРМІНАЦІЇ ТА ВЕРИФІКАЦІЇ (Версія 01)

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
<b>Затвердження проекту залученими Сторонами</b>				
90	Чи Призначений координаційний орган хоча б однієї з залучених Сторін, окрім Приймаючої сторони, видав письмове ухвалення проекту під час подання першого верифікаційного звіту до Секретаріату для опублікування згідно з пунктом 38 Керівних принципів СВ, але не пізніше?	Призначений координаційний орган Нідерландів видав письмове схвалення проекту (Лист-схвалення) під час подання першого верифікаційного звіту до Секретаріату для опублікування згідно з пунктом 38 Керівних принципів СВ.	OK	OK
91	Чи всі письмові схвалення проекту залученими Сторонами є беззаперечними (безумовними)?	Так, всі письмові схвалення проекту залученими Сторонами є безумовними.	OK	OK
<b>Впровадження проекту</b>				
92	Чи проект впроваджувався згідно з ПТД, з оглядом на яку детермінація вважалась остаточною, та включений до переліку СВ на сайті РКЗК ООН?	Впровадження реконструкції обладнання котелень та тепломереж реалізується головним чином згідно з проектним планом, з деякими відхиленнями від графіку.  Реконструкція котелень іноді має незначні відхилення від проекту, а саме в зміні потужності встановлених котлів. Це обумовлено зміною потреб в тепловій енергії. В	OK	OK



BUREAU  
VERITAS

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
		<p>деяких випадках відбувається заміна труб теплових мереж інших (по відношенню до запланованих) діаметрів.</p> <p>Реконструкція котлів з використанням різноманітних енергозберігаючих технологій включала, в комплексі або окремо, реконструкцію труб екранів (топкових та конвективних), в тому числі їх заміну та очищення від відкладень (механічне та хімічне), заміну пальників та автоматики управління, позаплановий контроль та регулювання режимів роботи (наладку) котлів.</p> <p>У 2010 році розпочато впровадження когенераційного обладнання. Але когенераційні установки ще не введені в експлуатацію. Встановлення ІТП затримується.</p>		
93	Яким є робочий статус проекту у період моніторингу?	<p>У Звітах з моніторингу зазначається робочий статус впровадження діяльності по проекту. На підставі наданих документів, відомо, що все проектне обладнання було в робочому стані у звітній період.</p> <p><b>ЗР 01.</b> Поясніть, будь ласка, на якому етапі знаходиться впровадження заходів по встановленню ІТП.</p>	ЗР 01	ОК
<b>Відповідність плану моніторингу</b>				
94	Чи моніторинг здійснювався згідно із планом моніторингу, який входив до ПТД, з оглядом на яку детермінація вважалась остаточною та включеною до переліку СВ на	З метою покращення точності та застосовності даних та розрахунків зареєстровану версію плану моніторингу було переглянуто.	ОК	ОК


**BUREAU  
VERITAS**

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	сайті РКЗК ООН?			
95 (a)	Чи для обчислення скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції викидів було взято до уваги ключові коефіцієнти тобто, ті що наведені вище у пунктах 23 (b) (i)-(vii), які впливають на викиди або чисту абсорбцію як у базовому сценарії та у рамках діяльності за проектом викиди та джерела абсорбції, а також ризики, пов'язані із проектом, в залежності від обставин?	Для обчислення скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції викидів було взято до уваги ключові фактори тобто, ті які впливають на викиди за базовим сценарієм та рівень активності за проектом, викиди та джерела абсорбції, а також всі ризики пов'язані з проектом.	ОК	ОК
95 (b)	Чи джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, визначені чітко, є надійними і прозорими?	Джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочень викидів, визначені чітко, є надійними і прозорими. Джерела інформації, що використовуються для розрахунків скорочення викидів, такі як записи з котелень, статистичні дані КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа», ТОВ «Артемівськ-енергія», Керівні принципи національної інвентаризації парникових газів МГЕЗК, СНІП 2-3-79 (1998), ДБН В.2.6-31:2006, КТМ 204 Україна 244-94, «Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990 - 2009 рр.», Наказу Національного агентства екологічних інвестицій України № 75 від 12.05.2011 є чітко визначеними, надійними і прозорими.	ОК	ОК
95 (c)	Чи були обрані коефіцієнти викидів, включаючи значення коефіцієнтів викидів за замовчуванням, які	Коефіцієнти викидів, включаючи значення коефіцієнтів викидів за замовчуванням	ЗКД 01 ЗКД 02	ОК ОК



BUREAU  
VERITAS

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	використовувалися для розрахунку скорочень викидів або збільшення чистої абсорбції, з ретельним дотриманням балансу між точністю та економічною виправданістю, і чи підтверджений такий вибір належним чином?	<p>наведені в Розділі В.2.1 та Додатку 1 ЗМ. Значення коефіцієнтів викидів двоокису вуглецю для природного газу та вугілля взяті відповідно до чинного «Національного кадастру антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990 – 2009 рр.».</p> <p><b>ЗКД 01.</b> Будь ласка, додайте інформацію, яка підтверджує, що всі котельні відносяться до другого класу споживачів електроенергії.</p> <p><b>ЗКД 02.</b> Використані коефіцієнти викидів двоокису вуглецю для різних палив у ПТД і МЗ відрізняються.</p>		
95 (d)	Чи підрахунок скорочення викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції базується на консервативних припущеннях, найбільш імовірних сценаріях та є прозорим?	<p>Підрахунок скорочення викидів базується на консервативних припущеннях, найбільш імовірних сценаріях та є прозорим. Як результат перевірки документів, всі дані пов'язані зі скороченням викидів відповідають Звіту з моніторингу та документами Excel з розрахунками.</p> <p><b>ЗКД 03.</b> Невірна нумерація таблиць. Будь ласка, зробіть відповідні коригування.</p>	ЗКД 03	ОК
<b>Придатний лише для дрібномасштабних проектів СВ</b>				
96	Чи не виявилось перевищення граничного значення, що класифікується для дрібномасштабних проектів СВ, під час моніторингу на базі середньорічного значення?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується


**BUREAU  
VERITAS**

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	Якщо граничне значення перевищено, чи максимальний рівень скорочення викидів обчислюється в ПТД для дрібномасштабного проекту СВ або комплексу пов'язаних проектів під час визначеного періоду моніторингу?			
<b>Придатний лише для групи дрібномасштабних проектів СВ</b>				
97 (a)	Чи не змінювався склад комплексу пов'язаних проектів у порівнянні із комплексом, заявленим в F-JI-SSCBUNDLE?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
97 (b)	Якщо детермінація проводилась на базі повного плану моніторингу, чи учасники проекту надали загальний звіт з моніторингу?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
98	Якщо моніторинг базується на плані моніторингу, який передбачає перекриття періодів моніторингу, чи є такі періоди для кожного компоненту проекту чітко визначеними у Звіті з моніторингу? Чи не накладаються періоди моніторингу на такі, для яких верифікація, проведена раніше, вже вважається остаточною?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
<b>Перегляд плану моніторингу</b>				
<b>Придатний лише, якщо план моніторингу переглядався учасником проекту</b>				



BUREAU  
VERITAS

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
99 (a)	Чи надали учасники проекту відповідне обґрунтування для запропонованої редакції?	Під час п'ятої періодичної верифікації план моніторингу було переглянуто. Деякі котельні було виключено з розрахунку? Також поправки, внесені в результаті змін в опалюваній площі було враховано. Учасники проекту надали відповідне обґрунтування для запропонованого перегляду.	ОК	ОК
99 (b)	Чи покращує запропонована редакція точність та/або придатність зібраної інформації у порівнянні з початковим планом моніторингу без зміни відповідності до діючих правил та інструкцій щодо створення планів моніторингу?	Запропонований перегляд покращує придатність зібраної інформації у порівнянні з початковим планом моніторингу без зміни відповідності до діючих правил та інструкцій щодо створення планів моніторингу.	ОК	ОК
<b>Управління даними</b>				
101 (a)	Чи було впровадження процедур збирання даних виконане у відповідності до плану моніторингу, включаючи процедури контролю якості та забезпечення якості?	Збираються всі дані, необхідні для розрахунку скорочень викидів CO <sub>2</sub> . Схема потоку даних та опис звітних процедур наведено в Звіті про моніторинг. Впровадження процедур збору даних відбувається відповідно до плану моніторингу, включеного до детермінованої ПТД. Посади та обов'язки осіб, відповідальних за процес управління даних ПГ, визначені в Звіті про моніторинг та виконуються на місці впровадження проекту.	ОК	ОК
101 (b)	Чи функціонує належним чином обладнання, яке використовується для моніторингу, включаючи стан	Все обладнання, яке використовується для моніторингу, має калібрування. Його калібрування відбувається з періодичною частотою (у паспорті зазначено частоту	ЗР 02 ЗР 03 ЗР 04	ОК ОК ОК





BUREAU  
VERITAS

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	його калібрування?	<p>калібрування для кожного приладу) у відповідності до національних норм та правил. В ході відвідування підприємства верифікаторам було надано та було переглянуто паспорти та/або сертифікати про повірку всього вимірювального обладнання.</p> <p><b>ЗР 02.</b> Відповідно до інформації у додатку 5 ЗМ, частина лічильників електроенергії не була повірена в терміни, які потребуються по міжповірочному інтервалу. Будь ласка, поясніть це.</p> <p><b>ЗР 03.</b> Будь ласка, надайте роз'яснення, чому електричний лічильник НІК 2303 № 0071696 (Сонячний-1) відсутній у Додатку 5.</p> <p><b>ЗР 04.</b> Будь ласка, надайте роз'яснення, чому електричний лічильник НІК 2303 № 0074576 (Сонячний-1) відсутній у Додатку 5.</p>		
101 (с)	Чи простежуються належним чином дані та записи, що використовуються для моніторингу?	Дані та записи, що використовуються для моніторингу простежуються належним чином, вони зберігаються на місці розміщення певного обладнання, та у відділах, які несуть відповідальність за їх зберігання.	ОК	ОК
101 (d)	Чи система збору та управління даними у рамках проекту відповідає плану моніторингу?	Система збору та управління даними у рамках проекту відповідає затверженому Моніторинговому плану. Впровадження системи моніторингу було перевірено під час відвідування об'єкту, та зроблено висновок, що система моніторингу повністю відповідає моніторинговому плану. Цей факт також підтверджується відповідними документами.	ЗПД 01	Питання підлягає перевірці під час наступної верифікації


**BUREAU  
VERITAS**

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
		<b>ЗПД 01.</b> У звіті 2-ТП «Повітря» за 2011 рік відсутня інформація щодо заходів по зменшенню викидів забруднюючих речовин та парникових газів (КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа», ТОВ «Артемівськ-Енергія»).		
<b>Верифікація програм діяльності (додаткові елементи для оцінки)</b>				
102	Чи існують які-небудь ПСД, які не були додані до програми діяльності за СВ та не були верифіковані?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
103	Чи буде перевірятися верифікація, яка ґрунтується на звітах з моніторингу всіх ПСД?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
103	Чи гарантує верифікація точність та консервативність скорочення викидів або збільшення чистої абсорбції, які генеруються кожною ПСД?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
104	Чи не перекривається період моніторингу з попередніми періодами моніторингу?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
105	Якщо НАО виявить помилково включену ПСД, чи проінформує НАО про це письмово Комітет з нагляду за СВ?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
<b>Придатна лише для підходу, що базується на зразках</b>				
106	Чи передбачається у плані	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	<p>вибіркових перевірок, який підготовлений АНО:</p> <p>(а) Описання принципу вибору, у якому враховано, що:</p> <p>(і) Для кожної верифікації, яка використовує вибірковий підхід, вибір зразку повинен бути у достатній мірі представницьким для всіх ПСД у рамках програми діяльності в рамках проекту СВ. Така екстраполяція на всі ПСД, визначена для верифікації, буде обґрунтованою, враховуючи відмінності між різними ПСД, такі як:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Типи ПСД;</li> <li>–Складність відповідних технологій та/або вимірювань, які використовуються;</li> <li>– Географічне положення кожної ПСД;</li> <li>–Величина очікуваного скорочення викидів у ПСД, які підлягають верифікації;</li> <li>– Кількість ПСД, для яких повинні бути верифіковані скорочення викидів;</li> <li>– Тривалість періодів моніторингу ПСД, які повинні бути верифіковані;</li> </ul>		<p>ься</p>	<p>ься</p>



BUREAU  
VERITAS

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	та – Зразки, які були обрані для попередніх верифікацій, якщо ті мали місце.			
107	Чи підготовлений вибіркового плану для опублікування через секретаріат разом зі звітом з моніторингу та супроводжуючою документацією?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
108	Чи проводив АНО перевірки на місцях у кількості, яка дорівнює мінімум кореню квадратному з загальної кількості ПСД, округленої до верхнього значення? Якщо АНО не здійснює перевірок на місцях або кількість об'єктів перевірок менша за визначену, то чи надає АНО об'єктивні пояснення та підтвердження?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
109	Чи є вибіркового плану доступним для надання до секретаріату для здійснення його оцінки Комітетом з нагляду за СВ? (на вибір)	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
110	Якщо АНО виявить включену шахрайським чином ПСД, шахрайство у моніторингу ПСД або завищені показники скорочення викидів, заявлені у програмі діяльності СВ, чи проінформує АНО письмово Комітет з нагляду за СВ	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується


**BUREAU  
VERITAS**

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

Параграф КДВ	Контрольне питання	Початковий результат	Попередній висновок	Остаточний висновок
	про виявлене шахрайство?			

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

Запити на роз'яснення та запити на коригувальні дії від верифікаційної групи	Посилання на питання із переліку табл.1	Стислий виклад відповіді учасників проекту	Висновок верифікаційної групи
<b>ЗР 01.</b> Поясніть, будь ласка, на якому етапі знаходиться впровадження заходів по встановленню ІТП.	93	За ПТД на 2011 рік планувалося впровадження ІТП на котельних ТОВ «Артемівськ-Енергія» по вул. Карпинського,1-10а і вул. Ювілейна,117. На сьогодні, для впровадження зазначеного заходу, ТОВ «Артемівськ-Енергія» має проектну документацію на шість ІТП по котельній вул. Ювілейна,117 (див. лист № 04/934 від 20.04.2012).	Ґрунтуючись на наданій інформації, ЗР 01 закрито.



**BUREAU  
VERITAS**

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

<b>ЗКД 01.</b> Будь ласка, додайте інформацію, яка підтверджує, що всі котельні відносяться до другого класу споживачів електроенергії.	95 (c)	Надаються довідки № 14-3092, надана КП «Макіївтепломережа», № 1945/05, надана ККП «Маріупольтепломережа», та № 04/947, надана ТОВ «Артемівськ-енергія».	ЗКД 01 закрито.
<b>ЗКД 02.</b> Використані коефіцієнти викидів двоокису вуглецю для різних палив у ПТД і МЗ відрізняються.	95 (c)	Відповідно до зареєстрованого плану моніторингу коефіцієнти викидів двоокису вуглецю для різних палив приймаються з нормативних документів (див. розділ D.1.1.1. і D.1.1.3. ПТД), чинних для звітного періоду. У цьому звітному періоді для розрахунків були використані нещодавно розроблені офіційно затверджені чинні для України значення коефіцієнтів викидів двоокису вуглецю для природного газу та вугілля з «Національного кадастру антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990 - 2009 рр.».	ЗКД 02 закрито.
<b>ЗКД 03.</b> Невірна нумерація таблиць. Будь ласка, зробіть відповідні коригування.	95 (d)	Виправлено у 2й версії Звіту з Моніторингу.	Питання закрито з оглядом на поправки, внесені до ЗМ.
<b>ЗР 02.</b> Відповідно до інформації у додатку 5 ЗМ, частина лічильників електроенергії не була повірена в терміни, які потребуються по міжповірочному інтервалу. Будь ласка, поясніть це.	101 (b)	Дані щодо споживання електроенергії об'єктами, для яких лічильники електроенергії не були повірені в необхідні терміни, виключені з розрахунків у Звіті з моніторингу. Ситуацію відображено у розділі А.8 у 2й версії Звіту з Моніторингу.	Ґрунтуючись на наданій інформації, ЗР 02 закрито.
<b>ЗР 03.</b> Будь ласка, надайте роз'яснення, чому електричний лічильник НІК 2303 № 0071696 (Сонячний-1) відсутній у Додатку 5.	101 (b)	В Додатку 5 в серійному номері електрولیчильника НІК 2303 (котельної Сонячний-1) була допущена помилка. Серійний номер виправлено у 2й версії Звіту з Моніторингу.	ЗР 03 закрито з оглядом на поправки, внесені до ЗМ.



**BUREAU  
VERITAS**

## ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

<b>ЗР 04.</b> Будь ласка, надайте роз'яснення, чому електричний лічильник НІК 2303 № 0074576 (Сонячний-1) відсутній у Додатку 5.	101 (b)	Інформація про лічильник НІК 2303 №0074576 додана у Додаток 5 у 2й версії Звіту з Моніторингу.	ЗР 04 закрито з оглядом на поправки, внесені до ЗМ.
<b>ЗПД 01.</b> У звіті 2-ТП «Повітря» за 2011 рік відсутня інформація щодо заходів по зменшенню викидів забруднюючих речовин та парникових газів (КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа», ТОВ «Артемівськ-Енергія»).	101 (d)	На КП «Макіївтепломережа», ККП «Маріупольтепломережа» та ТОВ «Артемівськ-енергія» прийнято заходи щодо забезпечення належного ведення звітної документації. Надаються наказ № 48-од, розпорядження № 40 та розпорядження № 14 відповідно.	ЗПД 01 залишається відкритим та підлягає перевірці під час наступної верифікації. Під час 6-ї верифікації реєстрація заходів зі скорочення викидів ПГ у формі 2-ТП підлягає перевірці.