



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

КОМУНАЛЬНЕ КОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО
“ДОНЕЦЬКМІСЬКТЕПЛОМЕРЕЖА”

ВЕРИФІКАЦІЯ ПРОЕКТУ СВ “Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк”

ЗВІТ №. UKRAINE/0173/2010/1

РЕДАКЦІЯ №. 01

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Дата першого видання: 17/11/2010	Організація: Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS
Замовник: Комунальне комерційне підприємство "Донецькміськтепломережа"	Представник замовника: Віктор Рогачов

Резюме:
Компанія Бюро Верітас Сертифікейшн провела початкову та першу періодичну верифікацію проекту «Реконструкція системи тепlopостачання в місті Донецьк», проекту Комунального комерційного підприємства (Комунального підприємства) «Донецькміськтепломережа», розташованого в м. Донецьк, на основі критеріїв РКЗК ООН спільного впровадження (СВ), а також на критеріях, наданих для забезпечення послідовних проектних дій, моніторингу та звітності. Критерії РКЗК ООН посилаються на статтю 6 Кіотського протоколу, правила та методики СВ та на подальші рішення Комітету з нагляду за ПСВ, а також на критерії країни, в якій здійснюється проект.

Область верифікації визначається як періодична незалежна перевірка та пост-детермінація моніторингу скорочень викидів парникових газів, яка проводиться Акредитованим незалежним органом протягом верифікаційного періоду і складається з наступних трьох етапів: i) кабінетний аналіз Плану моніторингу; ii) наступні інтерв'ю зацікавлених сторін проекту; iii) розв'язання виявлених проблем, видання кінцевого звіту про верифікацію та висновку. Всю верифікацію – від перевірки контракту і до звіту про верифікацію та висновку – було здійснено із застосуванням внутрішніх процедур Бюро Верітас Сертифікейшн.

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

У резюме Бюро Верітас Сертифікейшн підтверджує, що проект впроваджується відповідно до плану і положень, викладених у проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно і калібрується належним чином. Впроваджено систему моніторингу, і завдяки проекту відбувається скорочення викидів ПГ. Скорочення викидів ПГ обраховуються без суттєвих помилок, та результатом впровадження проекту стало скорочення викидів ПГ у кількості 92863 т CO₂екв. протягом періоду з 01.01.2008 р. до 30.09.2010 р.

Наш висновок стосується проектних емісій парникових газів та утворених скорочень викидів парникових газів, що є зареєстрованими, у відповідності до встановлених базової лінії та плану моніторингу проекту і пов'язаних з ними документів.

Звіт №: UKRAINE/0173/2010/1	Предметна група: СВ
Назва проекту: "Реконструкція системи тепlopостачання в місті Донецьк"	
Роботу виконали: Олег Скоблик – Керівник групи, верифікатор, Технічний спеціаліст Світлана Гарієнчик – Член групи, верифікатор Денис Піщалов – Член групи, Фінансовий спеціаліст	
Роботу перевірів: Іван Соколов – Внутрішній технічний рецензент	
Звіт схвалено: Флавіо Гомес – Операційний менеджер	
Дата цього перегляду: 17/11/2010	№ перегляду: 01
Кількість сторінок: 35	



- Не розповсюджувати без дозволу Замовника або відповідальної організації
- Обмежене розповсюдження
- Необмежене розповсюдження



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Зміст	Сторінка
1 ВСТУП	3
1.1 МЕТА.....	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, НА КОРИГУВАЛЬНІ ДІЇ ТА НА ПОДАЛЬШІ ДІЇ	5
3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ	6
3.1 СХВАЛЕННЯ ПРОЕКТУ СТОРОНАМИ (90-91)	6
3.2 ВПРОВАДЖЕННЯ ПРОЕКТУ (92-93)	6
3.3 ВІДПОВІДНІСТЬ ПЛАНУ МОНІТОРИНГУ МЕТОДОЛОГІЇ МОНІТОРИНГУ (94-98).....	7
3.4 ПЕРЕГЛЯД ПЛАНУ МОНІТОРИНГУ (99-100)	9
3.5 УПРАВЛІННЯ ДАНИМИ (101).....	9
4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК.....	9
5 ПОСИЛАННЯ	11
ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ ПРОЕКТУ СВ	
ДОДАТОК Б: ВЕРИФІКАЦІЙНА ГРУПА	



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

1 ВСТУП

ККП «Донецькміськтепломережа» вповноважило Бюро Верітас Сертифікейшн провести верифікацію проекту СВ "Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк" (надалі за текстом «проект») в місті Донецьк.

У цьому звіті наведено узагальнені висновки щодо верифікації проекту, виконаної на основі критеріїв РКЗК ООН, а також критерії щодо забезпечення стійкої роботи проекту, моніторингу та звітності

1.1 Мета

Верифікація – це періодична незалежна перевірка та фактична детермінація моніторингу скорочень викидів парникових газів, яка проводиться АНО протягом визначеного періоду верифікації.

Мету верифікації можна поділити на Початкову верифікацію та Періодичну верифікацію.

Критерії РКЗК ООН посилаються на Статтю 6 Кіотського протоколу, правила та методики СВ, а також на послідовні рішення Комітету з нагляду СВ та критерії приймаючої сторони.

1.2 Обсяг верифікації

Обсяг верифікації визначається як незалежна та об'єктивна перевірка проектної документації, базового сценарію проекту, плану моніторингу та інших супровідних документів. Інформація в цих документах відповідає вимогам Кіотського протоколу, правилам РКЗК ООН та їх інтерпретаціям.

Верифікація не призначена для того, щоб надавати консультації клієнтам. Однак, визначені запити на роз'яснення та/або коригувальні дії можуть бути використані для поліпшення контролю за здійсненням проектів в напрямку скорочення викидів парникових газів.

1.3 Верифікаційна група

Верифікаційна група складається з наступних осіб:

Олег Скоблик - керівник групи Бюро Верітас Сертифікейшн, провідний верифікатор з питань зміни клімату

Світлана Гарієнчик
член команди Бюро Верітас Сертифікейшн, верифікатор з питань зміни клімату

Денис Піщалов



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Бюро Верітас Сертифікейшн, фінансовий спеціаліст

Верифікаційний звіт перевірів:

Іван Соколов

Бюро Верітас Сертифікейшн, внутрішній технічний рецензент

2 МЕТОДОЛОГІЯ

Увесь процес верифікації - від аналізу контракту і до верифікаційного звіту та висновків - було здійснено відповідно до внутрішніх процедур Бюро Верітас Сертифікейшн.

З метою забезпечення прозорості процесу верифікації, було складено верифікаційний протокол, відповідно до версії 01.1 «Керівництва з детермінації та верифікації», прийнятого Комітетом з нагляду ПСВ на його 19 засіданні, яке відбулося 04.12.2009 року. В протоколі прозоро відображаються критерії (вимоги), засоби верифікації та результати верифікацій певних критеріїв.

Верифікаційний протокол слугує для наступних завдань:

- Організовує, деталізує і з'ясовує вимоги, яким повинен відповідати, проект СВ;
- Забезпечує прозорість верифікації, в ході якої верифікатор документує, яким чином було задоволено конкретну вимогу і результати верифікації.

Заключний верифікаційний протокол додається в Додатку А до цього звіту.

2.1 Огляд документації

Було проаналізовано Звіт з моніторингу (ЗМ) «Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк», версія 01 від 25.10.2010 р., наданий ККП «Донецькміськтепломережа» та інші супровідні документи, що мають відношення до проекту та базового сценарію, тобто, законодавство країни, проектно-технічну документацію (PDD), Керівництво з критеріїв встановлення базового сценарію та моніторингу, критерії Приймаючої сторони, Кіотський протокол, Роз'яснення з вимог до верифікації щодо перевірки Акредитованим незалежним органом.

Для того, щоб направити Бюро Верітас Сертифікейшн запити на коригувальні дії та роз'яснення, до та після відвідування об'єкту учасники проекту переглянули ЗМ та переглянули його як версію 02 від 29.09.2010 р.

Для того, щоб направити Бюро Верітас Сертифікейшн запити на подальші дії, ККП «Донецькміськтепломережа» переглянуло ЗВ та

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

повторно надало його 15.11.2010 р., версія ЗМ 03 вважається остаточною.

Результати верифікації, представлені у даному звіті стосуються Моніторингового звіту версій 01, 02 та 03, а також проекту, описаному в детермінованій ПТД.

2.2 Інтерв'ю

4-5 листопада 2010 р. Бюро Верітас Сертифікейшн відвідала місце впровадження проекту і провела інтерв'ю з розробниками для підтвердження відібраної інформації і отримання відповідей на питання, які виникли під час аналізу документів. Було опитано представників ККП "Донецькміськтепломережа" і VEMA S.A (див. Посилання). Основні теми інтерв'ю підсумовані у Таблиці 1.

Таблиця 1 Темі інтерв'ю

Організація, у якій проводилося інтерв'ю	Темі інтерв'ю
ККП "Донецькміськтепломережа"	Статус впровадження проекту Організаційна структура. Відповідальність та повноваження Навчання персоналу. Процедури управління якістю і технологіями Встановлення обладнання Контроль вимірювального устаткування. Система ведення записів за вимірюваннями, база даних Перехресна перевірка інформації, наданої в ЗМ з інших джерел
"VEMA S.A"	Методологія визначення базового сценарію. План моніторингу. Звіт з моніторингу. Відхилення від ПТД.

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

Метою цього етапу верифікації є формулювання запитів на коригувальні дії або роз'яснення, а також порушення будь-яких інших питань, що потребують пояснення для того, щоб Бюро Верітас Сертифікейшн надало позитивний висновок щодо розрахунків скорочень викидів ПГ.

Якщо група верифікації при перевірці звіту з моніторингу або супроводжуючої документації визначає питання, які потребують виправлення, роз'яснення або покращення відповідно до вимог моніторингу, вона повинна підняти ці питання та повідомити про них учасників проекту у формі:



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

(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 НАО для оцінки відповідності з планом моніторингу;

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

Для забезпечення прозорості процесу верифікації, підняті питання описані більш детально у Верифікаційному протоколі в Додатку А.

3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ

В наступних розділах наведені результати верифікації.

Результати аналітичного огляду оригінальних документів моніторингу та висновки з інтерв'ю під час відвідування об'єктів описані в Верифікаційному протоколі в Додатку А.

Запити на роз'яснення, коригувальні і подальші дії наведені, якщо вони є, у наступних розділах і задокументовані в Верифікаційному протоколі в Додатку А. Результати верифікації проекту зазначені в 9 запитах на корегувальні дії, 12 запитах на роз'яснення і 1 запиті на подальші дії.

3.1 Схвалення проекту Сторонами (90-91)

Письмове схвалення проекту Швейцарією та Україною було надано призначеними координаторами сторін при наданні першого верифікаційного звіту для публікації відповідно до параграфу 38 Керівництва з СВ (Вони перелічені серед Документів категорії 1 у розділі Посилань цього звіту).

Вищезазначені письмові ухвалення є безумовними.

3.2 Впровадження проекту (92-93)

Верифікаційна команда Бюро Верітас оцінила під час відвідування об'єкту, що проект був впроваджений відповідно до ПТД, щодо якої детермінація вважається остаточною.

Впровадження реконструкції котелень та систем опалення реалізоване відповідно до проектного плану.

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Проектне обладнання було встановлене із незначними відхиленнями від графіку та повністю функціонує.

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

Невирішені питання щодо впровадження проекту, відповіді учасників проекту та висновок БВ Сертифікейшн надані в Додатку А (див. Запити на роз'яснення 01-03).

3.3 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)

Моніторинг був проведений відповідно до плану моніторингу, включеного до ПТД, щодо якої детермінація вважається остаточною, та перелічений на сайті РКООНЗК СВ.

Для розрахунку ключових факторів скорочень викидів, таких як:

- Уряд України проголосив сектор теплопостачання пріоритетним для розвитку національної сфери енергозбереження. Це зазначено в Державній Програмі Реформування та Розвитку комунальної економіки на 2004-2010 роки (Закон України "Про теплопостачання" N 2479-VI від 09.07.2010),* Закон України від 01.07.1994 № 74/94-VR "Про енергозбереження"[†] та Закон України N 1026-V від 16.05.2007 Про зміни до Закону України від "Про енергозбереження". Новий Закон України "Про теплопостачання" № 2633-IV від 02.06.2005[‡], регулює всі відносини на ринку теплопостачання. Він не змінить істотно існуючу на ринку практику, але жорсткіше стимулюватиме впровадження енергозбереження та технологій із більшою енергетичною ефективністю
- Висока ціна на паливо, зокрема, природний газ, який майже на 95% є тим видом палива, який використовується для потреб України в теплопостачанні;
- кількість споживання палива підраховується для умов постачання за нормативними параметрами теплопостачання та гарячого водопостачання. Передбачене впровадження постійного контролю його якості (вимірювання внутрішньої температури в конкретних будинках, також як і реєстрація скарг на погану якість теплопостачання). Це підвищує контроль за якістю теплопостачання споживачам та виключає навмисне зменшення споживання тепла, та, таким чином, споживання палива з метою збільшення кількості згенерованих одиниць скорочення викидів парникових газів.

* <http://zakon.nau.ua/doc/?uid=1088.850.2&nobreak=1>

† <http://zakon.nau.ua/doc/?uid=1086.76.8&nobreak=1>

‡ <http://zakon.nau.ua/doc/?uid=1088.850.2&nobreak=1>

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- Головною складністю для впровадження проектів СВ по системам тепlopостачання в Україні є відсутність контрольної апаратури для вимірювання використання теплоти та теплоносія в міських котельнях. Регулярно реєструється тільки споживання палива. В цьому контексті, враховуючи обов'язкові зміни навантаження бойлерів, постійне вимірювання споживання палива, яке здійснюється високоточним вимірювальним обладнанням, забезпечує більш точне вимірювання.

вплив базових викидів, рівню активності проекту, викидів, ризиків, пов'язаних з проектом, були враховані.

Джерела даних, використані для розрахунку скорочень викидів:

- Споживання природного газу в котельнях (природний газ)
- Теплотворна спроможність природного газу
- Середня зовнішня температура в опалювальний сезон
- Середня внутрішня температура в опалювальний період
- Кількість споживачів гарячого водopостачання
- Загальна опалювана площа
- Середній коефіцієнт теплопередачі будівель в базовому році
- Опалювана площа будівель (що існували в базовому році) з покращеною тепловою ізоляцією, проектний рік
- Опалювана площа нових будинків, що є під'єднаними до системи тепlopостачання
- Коефіцієнт теплопередачі будівель з новою термальною ізоляцією
- Тривалість опалювального періоду
- Тривалість періоду гарячого водopостачання
- Максимальне підключене навантаження для надання послуг опалення
- підключене навантаження для надання послуг гарячого водopостачання
- Стандартна питома витрата гарячої води на персональний рахунок
- Перерахунковий коефіцієнт для середнього навантаження протягом опалювального періоду
- Споживання електроенергії котельнями, де планується встановити частотне регулювання
- Фактор викидів CO₂ для природного газу.

чітко визначені, надійні та прозорі.

Коефіцієнти викидів, включаючи коефіцієнти викидів за умовчанням, обираються з точністю балансування та доцільністю, та обґрунтовуються.

Розрахунок скорочень викидів базується на консервативних припущеннях та є найбільш правдоподібним сценарієм.



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Релевантне граничне значення класифікується таким чином, якби маломасштабний проект МЧР СВ не був би перевищений протягом моніторингового періоду при розгляді на щорічній середній основі.

Невирішені питання щодо відповідності плану моніторингу методології моніторингу, відповіді учасників проекту та висновок БВ Сертифікейшн надані в Додатку А (див. Запит на роз'яснення 01).

3.4 Перегляд плану моніторингу (99-100) "Не застосовується"

3.5 Управління даними (101)

Здійснення процедур збору даних відповідає плану моніторингу, в тому числі контроль якості та процедури забезпечення якості. Ці процедури визначені в розділах В та С ЗМ версії 03, а також згадуються в Документах Категорії 2 Розділу 5 «Посилання» цього звіту.

Функція моніторингу обладнання, включаючи його статус калібрування, в порядку.

Верифікаційна група при відвідуванні об'єкту виявила, що первинна звітна документація, включаючи журнали обліку з даними за 2005-2007 р. майже на усіх проектних об'єктах не була в наявності. Цей запит на подальші дії залишається відкритим до тих пір, поки докази та записи, що використовуються для моніторингу, не будуть доступні для аналізу. Це питання підлягає перевірці під час наступної верифікації.

Невирішені питання щодо управління даними, відповіді учасників проекту та висновок БВ Сертифікейшн надані в Додатку А (див. ЗКД 06-09, ЗР 11-12, ЗПД 01)

3.6 Верифікація програмної діяльності (102-110) "Не застосовується"

4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК

Бюро Верітас Сертифікейшн здійснило початкову і першу періодичну верифікацію проекту «Реконструкція системи тепlopостачання в місті Донецьк» в Україні. Верифікація проводилася на основі критеріїв РКЗК ООН та критеріїв приймаючої країни, а також відповідно до критеріїв,

BUREAU
VERITAS

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

які забезпечують послідовну реалізацію проекту, моніторинг та звітність.

Перевірка складалася з трьох етапів: i) перевірка звіту з моніторингу, проектно-технічної документації, базового сценарію та плану моніторингу; ii) контрольні інтерв'ю із зацікавленими сторонами проекту; iii) вирішення проблемних питань та надання заключного верифікаційного звіту та висновку.

Відповідальність за підготовку даних про викиди ПГ та звітування про скорочення викидів ПГ у рамках проекту несе керівництво ККП «Донецькіськтепломережа», відповідно до Плану моніторингу проекту та Плану Верифікації, зазначених в остаточному варіанті ПТД версії 03 від 18.10.2010 р. Відповідальність за розробку і ведення обліку і звітності відповідно до цього плану, в тому числі розрахунок і визначення скорочення викидів ПГ за проектом, несе керівництво проекту.

Бюро Верітас Сертифікейшн здійснило перевірку Звіту з Моніторингу версії 03 від 15.11.2010 р. впродовж звітного періоду, як вказано нижче. Бюро Верітас Сертифікейшн підтверджує, що проект здійснюється, як планувався і описувався в схваленій проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, яке є важливим для скорочення викидів парникових газів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Система моніторингу функціонує, а проект забезпечує скорочення викидів парникових газів.

Бюро Верітас Сертифікейшн підтверджує, що скорочення викидів ПГ розраховано без істотних похибок. Наш висновок враховує викиди ПГ, внаслідок реалізації проекту та результати скорочення викидів ПГ, як описано в дійсному і зареєстрованому базовому сценарії проекту і його моніторингу, а також в іншій, пов'язаній з проектом документації. На підставі інформації, яку ми бачили і оцінили, ми підтверджуємо наступне:

Звітний період: з 01/01/2008 до 30/09/2010

Викиди за базовим сценарієм	: 368 389	т CO2 еквівалента;
Викиди за проектним сценарієм:	275 526	т CO2 еквівалента;
Скорочення викидів	: 92 863	т CO2 еквівалента.

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

5 ПОСИЛАННЯ

Документи 1 категорії:

Документи, представлені учасниками проекту, які мають безпосереднє відношення до складових проекту, що пов'язані з ПГ.

- /1/ ПТД "Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк" версія 03 від 18/10/2010
- /2/ Звіт з моніторингу "Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк" версія 01 від 25/10/2010
- /3/ Звіт з моніторингу "Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк" версія 02 від 29/09/2010
- /4/ Звіт з моніторингу "Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк" версія 03 від 15/11/2010
- /5/ Таблиця в форматі Excel: Додаток 2: Розрахунок скорочень викидів CO₂ в системі ККП «Донецькіськтепломережа» та план впровадження проектних заходів
- /6/ Додаток 3: Проектне та моніторингове обладнання
- /7/ Лист схвалення № 1833/23/7 від 10/11/2010, виданий Національним Агентством Екологічних Інвестицій України, діючим у якості українського призначеного координатора
- /8/ Лист схвалення № J294-0485 від 26/10/2010, виданий Федеральним Агентством з питань довкілля, діючим у якості швейцарського призначеного координатора

Документи 2 категорії:

Допоміжні документи, що мають відношення до проекту та / або методології, що застосовуються в проекті, а також інші довідкові документи.

- /1/ Серійний № 007390. Міністерство регіонального розвитку та будівництва України. ДП «Державна спеціалізована експертна організація». Центральний Департамент Державної Будівельної Експертизи України. ДП «УКРДЕРЖБУДЕКСПЕРТИЗА». Філія ДП «УКРДЕРЖБУДЕКСПЕРТИЗА» в Донецькій області. Позитивний висновок державної комплексної експертизи № 05-01151-10 від 08/10/2010 р.
- /2/ Додаток до позитивного висновку державної комплексної експертизи № 05-01151-10 від 08/10/2010
- /3/ Головний Департамент комунальних послуг. Наказ № 72 від 14/10/10. місто Донецьк
- /4/ ККП Донецької Міської Ради " Донецькіськтепломережа ". Наказ № 407 від 03/09/2010 щодо реалізації проекту спільного впровадження " Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк "
- /5/ Реконструкція котелень із впровадженням відновлення теплоти топкового газу на бойлерах ПТВМ-30М-8 та ТВГ-8М-14, місто Донецьк. Технічна специфікація



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- /6/ Реконструкція котелень із впровадженням відновлення теплоти топкового газу на бойлерах ПТВМ-30М-8 та ТВГ-8М-14, місто Донецьк. Специфікація матеріалів
- /7/ ККП "Донецькміськтепломережа". Додаток до кошторисної проектної документації для реалізації всебічного розгляду
- /8/ Опалювальна площа
- /9/ Проектне вимірювальне обладнання
- /10/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Київський опалювальний район. Котельня Іюніна**
- /11/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал-01 № 5515. 2007
- /12/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5430. № 101988831
- /13/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5420. № 11422980
- /14/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5430. № 10127892
- /15/ Регулятор об'єму газу В25. ІНВ № 430753
- /16/ Журнал обліку енергоресурсів
- /17/ Водогрійний котел № 3 КВГМ-50. Серійний № 5045. Реєстраційний № 46936. ІНВ № 414698
- /18/ Водогрійний котел № 4 КВГМ-50. Серійний № 6046. Реєстраційний №46937. ІНВ № 414699
- /19/ Водогрійний котел ТВГ-8М. Реєстраційний № 44321. ІНВ № 410412. Пальник № 2
- /20/ Водогрійний котел ДЕ-10/14. Реєстраційний №31141. ІНВ № 414651
- /21/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Київський опалювальний район. Котельня. кв. № 287**
- /22/ Адреса котельної (вул. Чапаєва)
- /23/ Водогрійний котел № 1 ТВГ-8М. Реєстраційний №43997. ІНВ № 410175
- /24/ Водогрійний котел № 2 ТВГ -8М. Реєстраційний № 44964. ІНВ № 412813
- /25/ Водогрійний котел № 3 ТВГ -8М. Реєстраційний №43999. ІНВ № 414706
- /26/ Регістр котельної з витрат газу
- /27/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5415. № 10521738
- /28/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 10140797
- /29/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5420. № 10293818. ІНВ № 432719
- /30/ Регулятор об'єму газу В25
- /31/ Газовий лічильник Г-650 № 8768
- /32/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал-01 № 2256. ІНВ № 433413. 2007
- /33/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Київський опалювальний район. Котельня Київського мікрорайону. Тел. 258-01-96**
- /34/ Водогрійний котел ТВГ -8М. Реєстраційний № 44603. ІНВ № 410769
- /35/ Водогрійний котел ТВГ -8М. Реєстраційний № 44604. ІНВ № 419775
- /36/ Водогрійний котел ТВГ -8М. Реєстраційний № 45748. ІНВ № 414132
- /37/ Журнал обліку енергоресурсів котельної Київського мікрорайону
- /38/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 10149803
- /39/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5415. № 10456710
- /40/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5415. № 10514751



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- /41/ Газовий лічильник Г-650 № 8752
- /42/ Регулятор об'єму газу В25. ІНВ № 04154
- /43/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал -01 № 5657. 2007
- /44/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Ворошиловський опалювальний район. Котельня, кв. № 191а**
- /45/ Адреса котельної (вул. Р. Люксембург, 72а. ІНВ № 110267)
- /46/ Водогрійний котел № 1 ТВГ -8М. Реєстраційний № 45281. ІНВ № 414001
- /47/ Водогрійний котел № 2 ТВГ -8М. Реєстраційний № 45280. ІНВ № 414002
- /48/ Журнал обліку енергоресурсів котельної кв. 191а
- /49/ Журнал обліку паливних енергоресурсів. Котельня кв. 191. ТП 192
- /50/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5430. № 12682439. ІНВ № 430021
- /51/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5420. № 12472451. ІНВ № 430184
- /52/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 11162201. ІНВ № 430103
- /53/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал -01 № 6719. 2008
- /54/ Регулятор об'єму газу В25. ІНВ № 430886
- /55/ Газовий лічильник Г 400 РГК-01
- /56/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Ворошиловський опалювальний район. Котельня № 289**
- /57/ Водогрійний котел № 1 ТВГ -8М. Реєстраційний № 44218. ІНВ № 4140120
- /58/ Водогрійний котел № 2 ТВГ -8М. Реєстраційний № 44201. ІНВ № 4140121
- /59/ Водогрійний котел № 3 ТВГ -8М. Реєстраційний №44202. ІНВ № 4140122
- /60/ Водогрійний котел № 4 ТВГ -8М. Реєстраційний №44219. ІНВ № 4140123
- /61/ Водогрійний котел № 5 ТВГ -8М. Реєстраційний № 44203. ІНВ № 4140124
- /62/ Журнал обліку енергоресурсів
- /63/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал -01 № 3810. 2007
- /64/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5420. № 10302821
- /65/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5415. № 10312780
- /66/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 10138795
- /67/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 10138798
- /68/ Лічильник електроенергії № 648506
- /69/ Лічильник електроенергії № 970080
- /70/ Лічильник електроенергії. Тип СА4У-І672М
- /71/ Лічильник електроенергії № 860984
- /72/ Лічильник електроенергії № 014700
- /73/ Лічильник електроенергії № 964187
- /74/ Лічильник електроенергії № 883941
- /75/ Лічильник електроенергії "ЕНЕРГОМІРА". СЕ 68038 № 53012431
- /76/ Верифікатор Бюро Верітас та розробники проекту VEMA S.A.
- /77/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Котельня. ДП/245. Тел. 305-46-59**
- /78/ Водогрійний котел № 4 ТВГ -8М. Серійний № 44201. ІНВ № 4140121
- /79/ Водогрійний котел № 3 ТВГ -8М. Реєстраційний №44388. ІНВ № 413355
- /80/ Водогрійний котел № 2 ТВГ -8М. Реєстраційний № 44587. ІНВ № 410692
- /81/ Водогрійний котел № 1 ТВГ -8М. Реєстраційний № 44586. ІНВ № 419909
- /82/ Журнал обліку енергоресурсів кв. 245
- /83/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал -01 № 6717. 2008



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- /84/ Регулятор об'єму газу В25. ІНВ № 05142
- /85/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 1115791
- /86/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5430. № 12414424
- /87/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5420. № 11296252
- /88/ Газовий лічильник
- /89/ Лічильник електроенергії № 323775
- /90/ Лічильник електроенергії № 003533
- /91/ Лічильник електроенергії № 199102
- /92/ Лічильник електроенергії № 846075
- /93/ Лічильник електроенергії № 227473
- /94/ Лічильник електроенергії № 416177
- /95/ Лічильник електроенергії "ЕНЕРГОМІРА". СЕ68038 # 53006360
- /96/ Газовий лічильник. ІНВ # 431948
- /97/ Регулятор об'єму газу V 25
- /98/ Лічильник електроенергії № 666372
- /99/ Лічильник електроенергії № 327528
- /100/ Лічильник електроенергії № 884107
- /101/ Лічильник електроенергії № 10218
- /102/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Калунінський опалювальний район. Котельня. кв. 138. Тел. 295-55-45**
- /103/ Водогрійний котел №1 ТВГ-8М. Серійний № 912. ІНВ № 410413
- /104/ Водогрійний котел №2 ТВГ-8М. Серійний № 891. ІНВ № 410414
- /105/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5051. № 10134794
- /106/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5415. № 10507742
- /107/ Датчик тиску "Сафір М" Модель 5420. № 10290814
- /108/ Журнал обліку енергоресурсів невеликої котельні
- /109/ Лічильник електроенергії № 770898
- /110/ Лічильник електроенергії № 50964
- /111/ Лічильник електроенергії № 006121
- /112/ Лічильник електроенергії № 892352
- /113/ Лічильник електроенергії № 059209
- /114/ Лічильник електроенергії № 770901
- /115/ Лічильник електроенергії "ЕНЕРГОМІРА". СЕ68038 № 71018412
- /116/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал -01 № 3012. 2007
- /117/ Журнал обліку енергоресурсів
- /118/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Буденівський опалювальний район. Котельня "ГБ-2". Тел. 201-96-25**
- /119/ котел №1 НІІСТУ-5. Реєстрац. № 29. ІНВ № 414476
- /120/ котел №2 НІІСТУ -5. Реєстрац. № 30. ІНВ № 414533
- /121/ котел № 3 НІІСТУ -5. Реєстрац. № 31. ІНВ № 414558
- /122/ котел № 4 НІІСТУ -5. Реєстрац. № 32. ІНВ № 419821
- /123/ котел № 5 НІІСТУ -5. Реєстрац. № 33. ІНВ № 414609
- /124/ Журнал обліку енергоресурсів . Г/Б № 2
- /125/ Регістр витрат газу в день
- /126/ Регулятор об'єму газу В 25. № 05147. ІНВ № 430462

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- /127/ Газовий лічильник Г-250. РГК-01
- /128/ Лічильник електроенергії
- /129/ Реєстрац. щит входу II. Лічильник електроенергії. Активний № 118554
- /130/ Реєстрац. щит входу I. Лічильник електроенергії. Активний №355391
- /131/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Буденівський опалювальний район. Котельня "СЕНБ". Тел. 201-92-12**
- /132/ котел № 1 КВ-ГМ-1,1/95. ІНВ № 415246
- /133/ котел №2 КВ-ГМ -1,1/95. ІНВ № 415247
- /134/ котел №3 КВ-ГМ -1,1/95. ІНВ № 415248
- /135/ котел № 4 КВ-ГМ -1,1/95. ІНВ № 415306
- /136/ Облік. Енергоресурси
- /137/ Газовий лічильник РГК-400-0,1 № 5909
- /138/ Об'ємний газовий лічильник. НВП "ГРЕМПІС". Універсал -01 № 555. 2001
- /139/ Реєстрац. щит входу. ІНВ № 451702. Вхід I. Лічильник електроенергії. Реактивний. Споживання. № 254600, № 940512
- /140/ Реєстрац. щит входу. ІНВ № 451702. Вхід II. Лічильник електроенергії. Реактивний. Споживання. № 721649, № 330668
- /141/ **ККП «Донецькміськтепломережа». ВХР мережа. Котельня. Артема-43. Тел. 305-51-34**
- /142/ котел № 1 VIESSMANN. вітоплекс 100
- /143/ Регулятор об'єму газу В 25. № 06054
- /144/ Газовий лічильник ГСМ-Г № 101164
- /145/ Лічильник електроенергії № 037708406
- /146/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Ворошиловський район. Котельня. Артема-45, тел. 311-62-89**
- /147/ котел № 1 НІСТУ-5. ІНВ № 415072
- /148/ котел № 2 НІСТУ -5. ІНВ № 415337
- /149/ Регулятор об'єму газу В25. № 05132. ІНВ № 430878
- /150/ Журнал обліку паливних енергоресурсів (Артема-45)
- /151/ Журнал обліку паливних енергоресурсів (Артема-45)
- /152/ Лічильник електроенергії "ЕНЕРГОМІРА". СЕ68038 № 53006167
- /153/ Газовий лічильник Г-100 РГК-1/30-01 № 0621
- /154/ Диплом підприємства в категорії "Екологічно ефективні інноваційні промислові технології "
- /155/ Диплом переможця в Terra Viva 2010, Міжнародний конкурс з питань довкілля
- /156/ Сертифікат системи УКРСЕПРО
- /157/ **ККП «Донецькміськтепломережа». Куйбишевський район. Котельня. РСВД. Тел. 311-57-95**
- /158/ Водогрійний котел №1 РЕКС 40 - К 40 № 06824 57997014
- /159/ Водогрійний котел №2 РЕКС 40 - К 40 № 06824 57997012
- /160/ Блокувальна установка "МІНІ-ДОН" БН - 120
- /161/ Регулятор об'єму газу В25. № 04012. ІНВ № 430547
- /162/ Газовий лічильник ГСМ-Г № 118964

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- /163/ Лічильник тепла СА-94/2М
- /164/ Журнал обліку енергоресурсів невеликої котельні (котельна кв. РСВД)
- /165/ Лічильник електроенергії
- /166/ Лічильник електроенергії № 318242
- /167/ Лічильник електроенергії № 145271
- /168/ **ККП «Донецькісмьктепломережа». Куйбишевський район. Котельна. кв. 756. Тел. 53-02-32**
- /169/ Паровий котел № 3. Тип АПК-2102. Реєстраційний № Д.0505/к. Серійний № 0094
- /170/ Паровий котел № 4. Тип АПК -2102. Реєстраційний № Д.0506/к. Серійний № 0092
- /171/ Водогрійний котел №2 РЕКС-95. Серійний № 0662738467001. Реєстраційний № Д 0504/КСМ
- /172/ котел № 2
- /173/ Водогрійний котел РЕКС - 95. Серійний № 0662740609003. Реєстраційний № Д 0503/КСМ.
- /174/ котел №1. 06627 40609003
- /175/ Блокувальна установка "МІНІ-ДОН"
- /176/ Циркуляційний насос ДАВ ВРН 120/340/63Т
- /177/ Газовий лічильник Г-100 РГК-1/30-01 № 0664
- /178/ Регулятор об'єму газу В25. № 05360. ІНВ №430205
- /179/ Регулятор об'єму газу В25. № 02289. ІНВ № 430206
- /180/ ГДС схема. Котельна. Кв. 756
- /181/ Газовий лічильник ГСМ-Г № 118960
- /182/ Лічильник електроенергії НІК 2303 АРП № 0026346
- /183/ Журнал обліку енергоресурсів невеликої котельні (кв. 756)
- /184/ ККП Донецької Міської Ради " Донецькісмьктепломережа ". Наказ № 408 від 03/09/2010 щодо реалізації проекту спільного впровадження " Реконструкція системи теплопостачання в місті Донецьк "

Особи, з якими проводили інтерв'ю:

Перелік осіб, з якими було проведено інтерв'ю під час верифікації, або осіб, які надали іншу інформацію, якої немає у вищевикладених документах.

- /1/ Скорик Валентина – інженер промислово-технічного відділу ККП «Донецьктепломережа»
- /2/ Боровський Вадим Вячеславович - Керівник промислово-технічного відділу ККП «Донецьктепломережа»
- /3/ Євген Воробйов– інженер, "VEMA S.A."
- /4/ Кучеренко Каріна - інженер, "VEMA S.A."
- /5/ Железнова Ольга – машиніст котельної
- /6/ Соловійова Тетяна – майстер котельної
- /7/ Драган Олександр – майстер котельної
- /8/ Перепелиця Марина – оператор котельної
- /9/ Савенкова Наталія – майстер котельної
- /10/ Хоменко Валентина – машиніст котельної



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

- /11/ Парада Олена – оператор котельної
- /12/ Осмоловський Сергій – майстер котельної
- /13/ Куревський Сергій – механік котельної
- /14/ Мірошніченко Ігор – майстер котельної
- /15/ Селунева Любов – оператор котельної
- /16/ Школьна Лілія – оператор котельної
- /17/ Репна Галина – машиніст котельної
- /18/ Євремів Анатолій – майстер котельної
- /19/ Щупліна Наталія – машиніст котельної
- /20/ Лукьянчикова Наталія – оператор котельної
- /21/ Панасовський Олександр – майстер котельної
- /22/ Науменко Лариса – машиніст котельної
- /23/ Сідоркіна Ірина – майстер котельної
- /24/ Матвєєва Любов - машиніст котельної



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ

КОНТРОЛЬНИЙ СПИСОК ДЛЯ ПЕРЕВІРКИ ВІДПОВІДНО ДО КЕРІВНИЦТВА/ДОВІДНИКА СПІЛЬНОГО ВПРОВАДЖЕННЯ ТА ВЕРИФІКАЦІЇ (ВЕРСІЯ 01)

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
Ухвалення проекту залученими сторонами					
90	Чи надав учасник як мінімум однієї із зацікавлених 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?	Письмові схвалення проекту Швейцарією та Україною були надані такими сторонами під час подання для публікації першого верифікаційного звіту, згідно з параграфом 38 Керівництва з СВ (Вони перелічені серед Документів Категорії 1 розділу Посилань цього звіту)			ОК
91	Чи всі письмові схвалення проекту від зацікавлених сторін є безумовними?	Вищезазначені письмові схвалення проекту є безумовними, являючись дозволами			ОК

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
		зацікавлених сторін юридичної особи на участь у проекті СВ			
Впровадження проекту					
92	Чи був проект впроваджений відповідно до ПТД, детермінація якої вважається кінцевою і яка є у переліку проектів СВ на веб-сайті РКЗК ООН?	Графік впровадження, зазначений в ПТД, включає реконструкцію тепломереж протягом періоду з 01/2005 до 12/2011 р. В ПТД зазначено, що планується встановити теплоутилізатори протягом 06/2009 – 12/2010. Верифікаційна команда помітила	ЗР 01. Будь ласка, поясніть, чому в ЗМ не враховані скорочення викидів, які будуть досягнуті від впровадження діяльності. Будь ласка, внесіть поправки до пояснень в ЗМ ЗР 02. Будь ласка, надайте пояснення цьому та внесіть їх до відповідного ЗМ.	Впровадження усієї діяльності враховане в ЗМ. В ПТД кількість скорочень викидів розрахована на основі впровадження проектної діяльності, але в ЗМ розрахунки базуються на споживанні палива та електроенергії. Впровадження реконструкції систем теплопостачання реалізується, головним чином, відповідно до проектного плану з деякими відхиленнями від	ОК

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
		<p>під час відвідування об'єкту, що вони ще не встановлені.</p> <p>В ПТД зазначено, що планується встановити регулятори частоти протягом 06/2010 – 12/2011.</p> <p>Верифікаційна команда помітила під час відвідування об'єкту, що вони ще не встановлені.</p> <p>Будь ласка, надайте пояснення стосовно цього та включіть їх до відповідного ЗМ</p>	ЗР 03. Будь ласка, надайте пояснення цьому та внесіть їх до відповідного ЗМ.	<p>графіку. Це викликано змінами в потребі теплової енергії.</p> <p>Теплоутилізатори будуть встановлені через виробничу та технічну потребу.</p> <p>Впровадження реконструкції систем тепlopостачання реалізується, головним чином, відповідно до проектного плану з деякими відхиленнями від графіку.</p> <p>Регулятори частоти будуть встановлені через виробничу та технічну потребу.</p>	
93	Яким був стан проектних робіт протягом періоду моніторингу?	Проектне обладнання було встановлено 3			ОК

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
		незначними відхиленнями від графіку та перебуває повністю в робочому стані. Це було продемонстровано на об'єкті та може бути підтверджено верифікаційною групою.			
Відповідність плану моніторингу					
94	Чи було здійснено моніторинг у відповідності із планом моніторингу включеним в ПТД, детермінація якої вважається остаточною, і яка є у переліку проектів на веб-сайті РКЗК ООН?		ЗКД 01. Будь ласка, виправте базовий рік для щорічного споживання газу в таблицях формату excel	Базовий рік для щорічного споживання газу в таблицях формату excel був виправлений.	ОК
95 (а)	Чи були враховані ключові фактори, тобто ті, що наведені вище у пунктах 23 (б) (i)-(vii), які впливають на викиди або чисту абсорбцію як у базовому сценарії/у рамках діяльності за проектом, так і на ризики, пов'язані з проектом під час розрахунку зниження викидів або збільшення чистої абсорбції?	Для розрахунку скорочень викидів враховувались такі ключові фактори, як: <ul style="list-style-type: none"> • сектор теплопостачання є 			ОК



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
		<p>високо пріоритетним для розвитку національної сфери енергозбереження</p> <ul style="list-style-type: none"> • Висока ціна на паливо, зокрема, природний газ • відсутність контрольної апаратури для вимірювання використання теплоти та теплоносія в міських котельнях • (Для отримання більш детальної 			

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
		інформації, будь ласка, дивіться Розділ 3.3 цього звіту)			
95 (b)	Чи є джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення чистої абсорбції чітко визначеними, надійними і прозорими?		<p>ЗР 04. Будь ласка, надайте докази, що опалювальна площа не змінилась протягом періодів моніторингу</p> <p>ЗР 05. Будь ласка, поясніть, які одиниці вимірювання використовувались для розрахунку кількості споживачів гарячої води.</p>	<p>Відділ реалізації послуг підприємства проводить щорічний облік опалювальної площі. Супроводжувальна документація, яка підтверджує, що опалювальна площа не змінилась протягом періодів моніторингу, може видаватись цим департаментом.</p> <p>Персональний рахунок підприємства визначає кількість споживачів гарячої води. Вимірюється в тис. осіб. До файлу у форматі excel було внесено відповідні поправки.</p>	OK



BUREAU
VERITAS

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
			<p>ЗР 06. Будь ласка, надайте докази, що кількість споживачів гарячої води не змінилась протягом періодів моніторингу</p>	<p>Інформація про кількість жителів надається ЖЕКом. Супроводжувальна документація, яка підтверджує, що кількість споживачів гарячої води не змінилась протягом періодів моніторингу, може видаватись цим департаментом.</p>	
			<p>ЗР 07. Будь ласка, поясніть, яким чином розраховувався обсяг робіт</p>	<p>Обсяг виконаних робіт розраховувався відповідно до виробничої та технічної потреби, потреби в тепловій енергії та фінансових надходжень підприємства.</p>	
				<p>Щорічна тривалість періодів гарячого водопостачання складає 351 день та не змінювалась протягом часу.</p>	



BUREAU
VERITAS

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
			<p>ЗР 08. Будь ласка, надайте докази, що тривалість періодів гарячого водопостачання не змінилась протягом періодів моніторингу</p> <p>ЗР 08. Будь ласка, надайте докази, що тривалість періодів гарячого водопостачання не змінилась протягом періодів моніторингу</p>	<p>Супроводжувальна документація може бути надана відділ реалізації послуг підприємства.</p> <p>Максимальне підключене навантаження для послуг з опалення вимірюється ККП «Донецькісмьсктеплом ережа» для кожного періоду опалення. Він розраховується для необхідної теплової енергії при температурі (-23)^oC (для Донецької області, Відповідно до Будівельних норм та специфікацій 2.01.01-84 (Кліматологія в теплоенергетиці)). Дивіться Додаток 1.</p> <p>Немає необхідності додатково визначати</p>	

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
			<p>ЗР 10. Доля палива, спожитого на опалення, визначена.</p> <p>Будь ласка, поясніть, чому доля на гаряче водопостачання не визначена</p>	<p>долю гарячого водопостачання, тому що вона розраховується таким чином: $(1 - a_b)$, де a_b – доля палива, спожитого на опалення</p> <p>ПЕР означає Паливно-енергетичні ресурси. Відповідні поправки були внесені до ЗМ.</p>	
			<p>ЗКД 02. Будь ласка, поясніть аббревіатуру ПЕР FER (п.11 в обох ЗМ) та внесіть відповідні поправки до ЗМ</p>	<p>Колонки, що не відносяться до поточного проекту, були видалені з таблиць формату excel.</p>	
			<p>ЗКД 03. Будь ласка, видаліть колонки, що не стосуються поточного проекту, з таблиць формату excel</p>	<p>Адреси котелень були</p>	



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
			<p>ЗКД 04. Будь ласка, роз'ясніть адреси котелен у файлах формату excel</p> <p>ЗКД 05. Будь ласка, перевірте та виправте коефіцієнт LHV (нижчої теплотворної спроможності), використаний для розрахунків 2010 року.</p>	<p>виправлені у файлах формату excel.</p> <p>LHV , використаний для розрахунків 2010 року перевірений та виправлений</p>	
95 (с)	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 економічною виправданістю, і чи обґрунтовано такий вибір належним чином?	Коефіцієнт викидів CO2 для природного газу використовується для розрахунку скорочень викидів. Вибір був належним чином обґрунтований.			OK
Застосовується тільки до дрібномасштабних ПСВ					
96	Чи не перевищена протягом періоду моніторингу відповідна межа, за якою	Відповідна межа, за якою проект СВ			OK

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
	проект СВ класифікований як дрібномасштабний, при розрахунку на середньорічній основі? Якщо ця межа перевищена, чи детермінований максимальний рівень скорочення викидів, приблизно визначений у ПТД для дрібномасштабного проекту СВ або групи таких проектів.	класифікований як дрібномасштабний не була перевищена протягом періоду моніторингу при розрахунку на середньорічній основі.			
Застосовується тільки до пакету дрібномасштабних проектів СВ					
97 (a)	Чи змінювався склад групи проектів у порівнянні зі складом, що був визначений для групи дрібномасштабних проектів СВ?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
97 (b)	Якщо детермінація проводилася на основі загального плану моніторингу, чи надавали учасники проекту загальний Звіт з моніторингу?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
98	Якщо моніторинг базується на плані моніторингу, який передбачає накладання періодів моніторингу, чи є такі періоди для кожного компоненту проекту чітко визначеними у Звіті з моніторингу? Чи не накладаються періоди моніторингу на ті, для яких верифікація, проведена раніше, вже вважається остаточною?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
Перегляд моніторингового плану					
Застосовується за умови, якщо план моніторингу буде переглянутий учасником проекту					

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
99 (a)	Чи надали учасники проекту відповідне обґрунтування для запропонованої редакції?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
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 створення планів моніторингу?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
Управління даними					
101 (a)	Чи відбувається реалізація процедур збору даних відповідно до плану моніторингу, в тому числі контроль якості та процедури забезпечення якості?		<p>ЗКД 06. Будь ласка, додайте газопостачальника, незалежну хімічну лабораторію до Розділу В.1.3.(Залучення третіх сторін) ЗМ</p> <p>ЗКД 07. Будь ласка, переліchte в Розділі В.6 ЗМ типи, джерела та доступ до зовнішніх даних, які використовуватимуться в процесі моніторингу скорочень викидів</p> <p>ЗКД 08. Будь ласка, вставте третіх сторін, які будуть</p>	<p>Газопостачальника, незалежну хімічну лабораторію було додано до Розділу В.1.3.(Залучення третіх сторін) ЗМ.</p> <p>Типи, джерела та доступ до зовнішніх даних, які використовуватимуться в процесі моніторингу скорочень викидів були перелічені.</p> <p>Треті сторони зазначені в Розділі</p>	ОК



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
			<p>залучені до проекту, в Розділ С.2</p> <p>ЗКД 09. Будь ласка, опишіть в Розділі С.3. (він повинен називатись Зовнішній та внутрішній аудит та методи контролю) процедуру внутрішньої верифікації, включаючи системи управління даними щодо ПГ, для забезпечення послідовного застосування методів розрахунку, існуючих на підприємстві.</p> <p>ЗР 11. Будь ласка, поясніть, чи мають місце заходи з захисту баз даних (обмеження доступу та авторські права).</p> <p>ЗР 12. Будь ласка, надайте опис систем ІТ, що використовуються для моніторингу ПГ та звітності;</p>	<p>В.1.3</p> <p>Процедури внутрішньої верифікації були описані в Розділі С.2.</p> <p>Бази даних підприємства не є секретною комерційною інформацією та можуть бути отримані будь-якими іншими компаніями та приватними особами.</p> <p>На підприємстві для моніторингу ПГ та звітності немає ІТ</p>	



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАВАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії систем	Висновок
			пояснить, чи тестуються та документуються вони.		
101 (b)	Чи функціонує належним чином обладнання, яке використовується для моніторингу, та чи проводиться його калібрування належним чином?	Контрольне та моніторингове обладнання, яке використовується для вимірювання споживання палива та енергії. Вимірювальне обладнання калібрується Донецьким центром стандартизації, метрології та сертифікації лічильників.			ОК
101 (c)	Чи простежуються належним чином дані та записи, що використовуються для моніторингу?		ЗПД 01. Верифікаційна група при відвідуванні об'єкту виявила, що первинна звітна документація, включаючи журнали обліку з даними за 2008-2009 р. майже на усіх проектних об'єктах не була в наявності.	Первинна звітна документація, включаючи The initial журнали обліку з даними за 2008-2009 р. будуть в наявності під час наступної періодичної верифікації.	Необхідно перевірити протягом наступної періодичної верифікації.
101 (d)	Чи відповідає система збору та	Впровадження процедур збору			ОК

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
	управління даними проекту плану моніторингу?	даних відповідає плану моніторингу, включаючи процедури забезпечення якості.			
Verification regarding programs of activities (additional elements for assessment)					
102	Чи є неверифікованими такі програмні заходи ПСВ, що не були додані до програми заходів ПСВ?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
103	Чи потрібно перевіряти верифікацію оснований на моніторингових звітах всіх програмних заходів ПСВ?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
103	Чи гарантує верифікація точність і помірність скорочення викидів або збільшення чистої абсорбції, які генеруються кожним програмним заходом ПСВ?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
104	Чи не збігається період моніторингу з попередніми моніторинговими періодами?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
105	Якщо НАО дізнається про помилково включені програмні заходи ПСВ, то чи повинен НАО повідомляти НКСВ про свої висновки в письмовому вигляді?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
Застосовується тільки до підходу, у якому використовуються вибіркові перевірки					
106	Чи передбачається у плані вибіркового перевірок, який підготовлений АНО: (а) Описання принципу вибору, у якому	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
	<p>враховано, що:</p> <p>(I) Для кожної верифікації, яка використовує вибірковий підхід, вибір зразку повинен бути у достатній мірі представницьким дл всіх ПСВ у рамках програми діяльності для проекту СВ; така екстраполяція на всі програмні заходи ПСВ, визначені для перевірки, є значущою, беручи до уваги відмінності між характеристиками програмних заходів ПСВ, таких як:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Типи програмних заходів ПСВ; – Складність застосовуваних технологій та/або заходи, що використовуються; – Географічне розташування всіх програмних заходів ПСВ; – Суми очікуваного скорочення викидів програмних заходів ПСВ, що перевіряються; – Кількість програмних заходів ПСВ, для яких скорочення викидів повинні бути верифіковані; – Тривалість моніторингових періодів програмних заходів ПСВ, що мають бути верифіковані, та – Зразки, обрані для попередніх верифікацій, якщо такі мали місце? 				

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Параграф КДВ	Питання	Початковий висновок	Дія, що очікується від учасника проекту	Перевірка виконання дії	Висновок
107	Чи готовий вибірковий план до публікації через секретаріат разом з верифікаційним звітом та супровідними документами?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
108	Чи проводив НАО перевірку на місцях у кількості, яка дорівнює принаймні кореню квадратному з загальної кількості програмних заходів ПСВ, здійснюючи округлення до більшого цілого числа? Якщо НАО не робить огляд або декілька інспекцій, що є менше, ніж квадратний корінь з числа загальної кількості програмних заходів ПСВ, здійснюючи округлення до більшого цілого числа, то чи потрібно НАО забезпечити розумне пояснення і виправдання?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
109	Чи є доступним вибірковий план для подання в секретаріат для здійснення його оцінки Комітетом з нагляду за СВ? (Додатково)	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З
110	Якщо НАО дізнається про включені шахрайським чином програмні заходи ПСВ, шахрайство у моніторингу програмних заходів СВ чи завищені показники скорочення викидів, заявлених в програмі діяльності ПСВ, то чи повинен НАО інформувати НКСВ про шахрайство в письмовому вигляді?	Н/З	Н/З	Н/З	Н/З



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

ДОДАТОК Б: ВЕРИФІКАЦІЙНА ГРУПА

Учасниками групи з верифікації є:

Олег Скоблик, Спеціаліст (енергоменеджмент)

Верифікатор проектів зі зміни клімату

Менеджер проектів відділу екології і безпеки Бюро Верітас Україна.

Олег Скоблик закінчив Національний університет «Київський Політехнічний Інститут» та отримав ступінь спеціаліста з енергоменеджменту. Він зареєстрований в IRCA (Міжнародний реєстр сертифікованих аудиторів) успішно пройшов курс Провідних аудиторів систем екологічного керування і систем управління якістю. Олег Скоблик пройшов навчальний тренінг з Механізму чистого розвитку/Спільного впровадження та брав участь у детермінації/верифікації 9 проектів СВ.

Світлана Гарієнчик, спеціаліст (Екологія)

Член групи, верифікатор проектів зі зміни клімату

Менеджер проектів Департаменту екології і безпеки Бюро Верітас Україна.

Має попередній 8-річний досвід роботи головою сектору інвестицій, екологічних програм та навчання в органі з екологічного аудиту, менеджменту та сертифікації та досвід роботи в програмах Європейського Союзу в якості експерта з охорони навколишнього середовища.

**ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ**

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

Пройшла навчання та стажування в рамках програми Tascis з підготовки менеджерів в сфері охорони природного середовища. Пройшла навчальний курс «Провідний верифікатор проектів спільного впровадження». Залучена до детермінації 9 проектів СВ.

Денис Піщалов (Спеціаліст з економіки)

Член групи, фінансовий спеціаліст

Спеціаліст з економіки Бюро Верітас Україна

Магістр з іноземної торгівлі, має більше ніж п'ятирічний досвід у галузі іноземної торгівлі та закупок. Має практичний однорічний досвід роботи менеджером з іноземної торгівлі в інженерній корпорації (виробник та підрядник у муніципальному секторі) та один рік роботи у видавничому домі NIKO, один рік роботи менеджером з продажу у компанії ITALCOM. На додачу Денис пропрацював чотири роки як спеціаліст з поставок у ТОВ «Юкрейніан Енерджи Сервіс Кампані» та два роки як головний продакт-менеджер в компанії «Altset». На даний момент Денис обіймає посаду заступника директора з фінансових та економічних питань ВАТ «ПТЕМ».

Роботу перевірив:**Іван Г. Соколов, доктор біолог. наук (біологія, мікробіологія)**

Технічний рецензент Бюро Верітас Сертифікейшн

Начальник відділу охорони здоров'я та навколишнього середовища Бюро Верітас Україна.

Іван Соколов має 25-річний досвід роботи у дослідному інституті в галузі біохімії, біотехнологій та мікробіології. Він також виступає провідним аудитором в Бюро Верітас Сертифікейшн Систем управління навколишнім середовищем (реєстрація в Міжнародному реєстрі сертифікованих аудиторів), Систем



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ

ПРОЕКТУ СВ "РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ В МІСТІ ДОНЕЦЬК"

управління якістю (реєстрація в Міжнародному реєстрі сертифікованих аудиторів), Систем управління гігієною та охороною праці та Системою управління продовольчою безпекою. Іван Соколов провів більше 140 аудитів з 1999 р. Він також є провідним викладачем курсу навчання провідних аудиторів Системи управління навколишнім середовищем за ISO 14000 (реєстрація в Міжнародному реєстрі сертифікованих аудиторів), провідним викладачем навчального курсу провідних аудиторів Систем управління якістю за ISO 9000 (реєстрація в Міжнародному реєстрі сертифікованих аудиторів). Він також є викладачем курсу підготовки верифікаторів Механізму чистого розвитку (МЧР)/Спільного впровадження (СВ) та провів детермінацію/верифікацію 50 проектів СВ.