



BUREAU
VERITAS

ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ «CARBON MARKETING & TRADING» LTD

ВЕРИФІКАЦІЯ ПРОЕКТУ «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО»

ПОЧАТКОВА І ПЕРША ПЕРІОДИЧНА ЗА ПЕРІОД 01.01.2008-30.06.2012

ЗВІТ № UKRAINE-VER/0515/2012

РЕДАКЦІЯ №01

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ: «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО»

Дата першої публікації: 13.07.2012	Структурна одиниця: Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг SAS
Клієнт: «CARBON MARKETING & TRADING» LTD	Контактна особа клієнта: Таір Мусаєв

Резюме:
Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» провела початкову, і першу періодичну верифікацію за період з 01.01.2008. по 30.06.2012 проекту «Реконструкція системи тепlopостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО», підприємства ТОВ «Carbon Capital Services Limited», розташованого у м. Дніпропетровськ, Україна, застосовуючи специфічний підхід до проектів СВ на базі критеріїв Рамкової конвенції ООН щодо зміни клімату для проектів Спільного Впровадження (СВ), а також критеріїв, наданих для забезпечення відповідного функціонування проекту, моніторингу та звітності. Критерії РКЗК ООН стосуються статті 6 Кіотського протоколу, методологій і правил СВ та подальших ухвал Наглядового комітету спільного впровадження, а також критеріїв країни, в якій здійснюється проект.

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

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

У висновку компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується, як заплановано та описано в проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Впроваджено систему моніторингу, і завдяки проекту відбувається скорочення викидів ПГ. Скорочення викидів ПГ обчислюються без суттєвих помилок, упущень і хибних тверджень. Результатом впровадження проекту стало скорочення викидів ПГ у кількості 250710 т CO₂екв. протягом періоду моніторингу з 01.01.2008 до 30.06.2012 (58982 т CO₂екв. протягом 01.01.2008-31.12.2008, 53849 т CO₂екв. протягом 01.01.2009-31.12.2009, 57785 т CO₂екв. протягом 01.01.2010-31.12.2010, 49848 т CO₂екв. протягом 01.01.2011-31.12.2011, 30246 т CO₂екв. протягом 01.01.2012-30.06.2012).

Звіт №: UKRAINE-ver/0515/2012	Предметна група: СВ
Назва проекту: «Реконструкція системи тепlopостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО»	
Роботу виконали: Керівник групи, провідний верифікатор: Вячеслав Єршомін Член групи, верифікатор: Сергій Вертелецький	
Роботу перевірів: Іван Соколов – Внутрішній технічний рецензент Володимир Куліш – Технічний спеціаліст	
Роботу затвердив: Іван Соколов – Операційний менеджер	
Дата цього перегляду: 01.08.2012	Версія №: 01
Кількість сторінок: 30	

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

Зміст	Сторінка
1 ВСТУП.....	5
1.1 Мета верифікації	5
1.2 Обсяг верифікації	5
1.3 Верифікаційна група	6
2 МЕТОДОЛОГІЯ	6
2.1 Огляд документації	7
2.2 Інтерв'ю	7
2.3 Вирішення запитів на роз'яснення, коригувальні та подальші дії	8
3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ.....	8
3.1 Питання та ЗПД, які залишились невирішеними з попередніх верифікацій	9
3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)	9
3.3 Впровадження проекту (92-93)	9
3.4 Відповідність плану моніторингу методології ведення моніторингу (94-98)	11
3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)	12
3.6 Управління даними (101)	14
3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)	15
4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК.....	15
5 ПОСИЛАННЯ	17
ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ	27

Скорочення

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



1 ВСТУП

ТОВ «Carbon Marketing & Trading» уповноважила компанію «Бюро Верітас Сертифікейшн» провести верифікацію скорочення викидів проекту СВ «Реконструкція системи тепlopостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО» (надалі Проект), розташованого у м. Дніпропетровськ, Україна.

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

Верифікація охоплює період з 01.01.2008 по 30.06.2012.

1.1 Мета верифікації

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

Мету верифікації можна поділити на початкову верифікацію та періодичну верифікацію.

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

1.2 Обсяг верифікації

Обсяг верифікації визначається як незалежна та об'єктивна перевірка проектно-технічної документації, дослідження базової лінії, плану моніторингу та звіту про моніторинг проекту, а також іншої відповідної документації. Інформація, наведена в цих документах, перевіряється на відповідність 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

Група з верифікації складається з наступних осіб:

Єрьомін Вячеслав



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

Сергій Вертелецький

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

Верифікаційний звіт перевірів:

Іван Соколов

Внутрішній технічний рецензент компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

Володимир Куліш

Технічний спеціаліст компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн»

2 МЕТОДОЛОГІЯ

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

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

Верифікаційний протокол слугує для виконання наступних завдань:

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

Заповнений верифікаційний протокол наведено в Додатку А цього звіту.

2.1 Огляд документів

Було переглянуто Звіт про моніторинг (ЗМ), наданий ТОВ «Carbon Capital Services Limited», і додаткові документи, пов'язані з розробкою проекту та його базової лінії, тобто державне законодавство, проектно-

технічна документація (ПТД) та «Керівництво щодо критеріїв для встановлення базової лінії та моніторингу», критерії приймаючої країни, Кіотський протокол, які підлягають перевірці Акредитованим незалежним органом.

Результати верифікації, наведені у даному звіті, стосуються Звіту про моніторинг версії 2 від 13.07.2012 року; та проекту, описаного в детермінованій ПТД.

2.2 Інтерв'ю

19.06.2012 верифікаційна група компанії «Бюро Верітас Сертифікейшн» відвідала місце впровадження проекту (ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО») і провела опитування зацікавлених сторін проекту для підтвердження відібраної інформації і отримання відповідей на питання, які виникли під час аналізу документів. Були опитані представники ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО» та ТОВ «Carbon Capital Services Limited» (див. Посилання). Основні теми інтерв'ю підсумовані у Таблиці 1.

Таблиця 1 Темі Інтерв'ю

Організація, представники якої були опитані	Темі інтерв'ю
ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО»	Організаційна структура Відповідальність та повноваження Ролі та обов'язки щодо збору та обробки даних Встановлення обладнання Реєстрація даних, архівування та звітність Контроль вимірювального обладнання Система ведення записів за вимірюваннями, база даних ІТ управління Навчання персоналу Процедури та технології управління якістю Внутрішні аудити та перевірки
Консультант: ТОВ «Carbon Capital Services Limited»	Методологія базової лінії План моніторингу Перегляд плану моніторингу Звіт з моніторингу Відхилення від ПТД.

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

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

Якщо верифікаційна група в процесі перевірки звіту про моніторинг або 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 перевірки, питання, які було порушено, викладені більш детально у протоколі верифікації в Додатку А.

3 РЕЗУЛЬТАТИ ВЕРИФІКАЦІЇ

В наступних розділах наведені результати верифікації.

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

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

висуното 10 Запитів на коригувальні дії, 2 Запити на роз'яснення та 0 Запитів на подальші дії.

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

3.1 Питання та ЗПД, які залишились невирішеними з попередніх верифікацій

Протягом процесу детермінації, що проводилась компанією «Бюро Верітас Сертіфікейшн Холдінг SAS» Запити на подальші дії не висувались.

3.2 Схвалення проекту залученими сторонами (90-91)

Проект отримав схвалення від приймаючої Сторони, України, що підтверджується Листом-схваленням №1970/23/7, виданим Державним Агентством Екологічних Інвестицій України від 25.07.2012
Письмове схвалення №2012JI35 від 26.07.2012 з боку Королівства Нідерланди, іншої залученої Сторони, було видане Міністерством Економічних справ, сільського господарства та Інновацій

Вищенаведені письмові схвалення є безумовними.

Проблемні питання, пов'язані з схваленням проекту, відповіді учасників проекту, висновки «Бюро Верітас Сертіфікейшн» надано в Додатку А до верифікаційного звіту (Див. ЗКД01)

3.3 Впровадження проекту (92-93)

Основною метою запропонованого проекту є скорочення споживання викопного палива (природний газ, мазут) і електроенергії, шляхом будівництва і впровадження в експлуатацію нової газової високоефективної котельні. Таким чином, в результаті проектної діяльності викиди CO₂ в атмосферу знижено.

Проект «Реконструкція системи тепlopостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО» впроваджується ПАТ «ВЕСТА-Дніпро» на території ПАТ «ДМЗ». ПАТ «ВЕСТА-Дніпро» є співвласником частини території ПАТ «ДМЗ». Таким чином проект охоплює територію ПАТ «Веста-Дніпро» і ПАТ «ДМЗ».

До впровадження проекту територія ПАТ «ДМЗ» опалювалась старою мазутною котельнею, яка мала 3 котли КВГМ-58 і два котли ДКВР-13.

Парові котли ДКВР-13 використовувались для підігріву мазутних танків і мазутопроводів, довжина яких складала приблизно 1,5 км. З трьох котлів КВГМ-58 один весь час знаходився у холодному резерві, один в гарячому, третій працював на підігрів води в системі опалення ПАТ «ДМЗ». В проектному сценарії було встановлено два водогрійних газових котла Buderus Logano 825L. Котли обладнано новітнім високоефективним допоміжним обладнанням (автоматична система керування, мережеві, підживлюючі насоси з керованим частотним електроприводом). В наслідок того, що місце розташування джерела тепла на території ПАТ «ДМЗ» було змінено, в рамках проектної діяльності було перебудовано всю теплову мережу, з застосуванням попередньо теплоізованих труб.

Датою початку роботи проекту є 01.11.2007 – дата, коли було завершено монтаж всього обладнання і система опалення була пущена в пробну експлуатацію. Враховуючи те, що кредитний період для генерації ОСВ починається 01.01.2008, розробник проекту вказує довжину моніторингового періоду з 01.01.2008 до 30.06.2012.

Дані щодо етапів впровадження проекту надано ТОВ «Carbon Capital Services Limited» - розробником проекту в розділі А.1 Звіту з Моніторингу.

Специфіка роботи даного проекту полягає в тому, що проектне обладнання працює лише протягом опалювального періоду. Довжина опалювального періоду визначається наказами керівництва ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО». Дані щодо довжини опалювального періоду надано в розділі В.1 звіту з моніторингу.

Протягом періоду моніторингу позаштатні ситуації, що могли вплинути на роботу котельні не відбувались.

Для розрахунку одиниць скорочення викидів було обрано методологію, розроблену ТОВ «Інститут Промислової Екології» для подібних проектів СВ, що було впроваджено на регіональних комунальних підприємствах теплопостачання. Специфікою даного проекту є відносно малий об'єм запропонованих і впроваджених заходів. Крім того, впроваджені проекти не передбачають переходу з рідкого палива (мазуту) на газоподібне. Використана методологія застосовує для розрахунків динамічну базову лінію, для якої базовим обрано кількість виробленого тепла і рівень викидів для потреб опалення за 2006 рік останній рік роботи мазутної котельні.

Проблемні питання, пов'язані з впровадженням проекту, відповіді учасників проекту, висновки «Бюро Верітас Сертіфікейшн» надано в Додатку А до верифікаційного звіту (Див. ЗКД02-ЗКД06 , ЗР01, ЗР02)

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

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

Для розрахунку скорочень викидів враховувалися ключові фактори, такі як ціни на паливо і електроенергію, погодні умови, надійність проектного обладнання, що впливають на викиди за базовим сценарієм, рівень активності проекту та інтенсивності викидів, а також ризики, пов'язані з проектом.

Джерела даних, що використовувались для розрахунку скорочень викидів, такі як робітничі звіти і журнали обліку котельної, бухгалтерська документація щодо закупівлі енергоносіїв, документи що встановлюють право власності на приміщення ПАТ «Веста-Дніпро», є чітко визначеними, достовірними та прозорими.

Коефіцієнти викидів, у тому числі коефіцієнти викидів за замовчуванням, відібрані ретельно зі збалансованою точністю і доцільністю, їх вибір був відповідним чином обґрунтований. Коефіцієнти викидів, застосовані у розрахунках за проектом, взято з «Національного кадастру антропогенних викидів з джерел і адсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1999-2010 роки».

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

Проблемне питання, пов'язане з відповідністю плану моніторингу методології моніторингу проекту, відповідь учасників проекту, висновки «Бюро Верітас Сертіфікейшн» надано в Додатку А до верифікаційного звіту (Див. ЗКД07)

3.5 Перегляд плану моніторингу (99-100)

Протягом періоду від закінчення детермінації до закінчення верифікаційного протоколу план моніторингу не змінювався

3.6 Управління даними (101)

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

Здійснення процедур збору даних відбувається відповідно до плану моніторингу, в тому числі процедури контролю та забезпечення якості. Дані процедури наведені у розділі С.1 звіту з моніторингу.

Дані щодо споживання природного газу, електроенергії, температури в опалюваних приміщеннях збираються начальником котельної. Дані щодо показників опалюваних приміщень є фіксованими, і є фіксованими і зберігаються в юридичному відділі ПАТ «ВЕСТА-Дніпро».

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

В проекті застосовані лічильники газу Курс-01 №01886 і лічильники електроенергії EMS 132.10.1 № 504110 і №464753. Калібрування ультразвукового лічильника газу здійснюється фірмою-виробником ПКФ «Курс». Калібрування лічильників електроенергії здійснюється державним підприємством «Укрметртестстандарт».

Вимірювання температури в опалюваних приміщеннях здійснюється за допомогою побутових спиртових термометрів. Термометри замінюються згідно з ДСТУ ISO 1771:2006 «Термометри загального призначення з вкладеною шкалою» та ГОСТ 8.279-78 ГСИ. «Термометры жидкостные стеклянные рабочие. Методика поверки»

Записи, необхідні для моніторингу, зберігаються із можливістю відстеження.

Система збору та управління даними для цього проекту відповідає плану моніторингу. Робоча система збору даних, адекватно описана у звіті з моніторингу розділ С.1

Проблемні питання щодо системи управління даними, відповіді учасників проекту, висновки «Бюро Верітас Сертіфікейшн» надано у Додатку А Протокол верифікації (див. ЗКД08-ЗКД10)

3.7 Верифікація програмної діяльності (102-110)

Не застосовується.

4 ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ВИСНОВОК

Компанія «Бюро Верітас Сертіфікейшн» здійснила початкову і першу періодичну верифікацію проекту «Реконструкція системи тепlopостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО», Україна, із застосуванням специфічного підходу до 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, базового сценарію та плану моніторингу; ii) контрольні опитування



зацікавлених сторін проекту; iii) вирішення проблемних питань та надання остаточних верифікаційних звіту та висновку.

Керівництво ТОВ «Carbon Capital Services Limited» несе відповідальність за підготовку даних про викиди ПГ і повідомлені скорочення викидів ПГ за проектом на основі плану моніторингу, зазначеного в остаточній версії ПТД, версія 01. Розробка і ведення обліку даних і звітності відповідно до вказаного плану, включаючи розрахунок і визначення рівня скорочення викидів ПГ відповідно до проекту, є відповідальністю керівництва проекту.

Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» провела верифікацію звіту про моніторинг версії 2 за вказаний нижче звітний період. Компанія «Бюро Верітас Сертифікейшн» підтверджує, що проект впроваджується, як заплановано і описано в схваленій проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, яке є необхідним для скорочення викидів, працює надійно і відкаліброване належним чином. Наявна діюча система моніторингу і проект генерує скорочення викидів ПГ.

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

Звітний період: з 01.01.2008 по 30.06.2012

Протягом періоду з 01.01.2008 по 31.12.2008

Викиди базової лінії	:63944	т CO ₂ екв.
Проектні викиди	:4962	т CO ₂ екв.
Скорочення викидів	:58982	т CO ₂ екв.

Протягом періоду з 01.01.2009 по 31.12.2009

Викиди базової лінії	:57647	т CO ₂ екв.
Проектні викиди	:3798	т CO ₂ екв.
Скорочення викидів	:53849	т CO ₂ екв.

Протягом періоду з 01.01.2010 по 31.12.2010

Викиди базової лінії	:62397	т CO ₂ екв.
Проектні викиди	:4612	т CO ₂ екв.
Скорочення викидів	:57785	т CO ₂ екв.

Протягом періоду з 01.01.2011 по 31.12.2011

Викиди базової лінії	:53802	т CO ₂ екв.
----------------------	--------	------------------------



Проектні викиди	:3954	т CO ₂ екв.
Скорочення викидів	:49848	т CO ₂ екв.

Протягом періоду з 01.01.2012 по 30.06.2012

Викиди базової лінії	:32664	т CO ₂ екв.
Проектні викиди	:2418	т CO ₂ екв.
Скорочення викидів	:30246	т CO ₂ екв.

Загальна кількість за період з 01.01.2008 по 30.06.2012.

Викиди базової лінії	:270454	т CO ₂ екв.
Проектні викиди	:19744	т CO ₂ екв.
Скорочення викидів	:250710	т CO ₂ екв.

5 ПОСИЛАННЯ

Документи категорії 1:

Документи надані ТОВ «Carbon Capital Services Limited», що безпосередньо стосуються компонентів ПГ проекту.

- /1/ Проектно-технічна документація «Реконструкція системи теплопостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО» версія 01 від 23.12.2012
- /2/ Звіт з моніторингу «Реконструкція системи теплопостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО» версія 1 від 26.06.2012
- /3/ Звіт з моніторингу «Реконструкція системи теплопостачання ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО» версія 2 від 13.07.2012
- /4/ Розрахунок ОСВ Ексель-файл « Supporting document_1_ER_calculation_MR_v2.xls»
- /5/ Лист-Схвалення #1970/23/7 від 25.07.2012 виданий Державним Агентством Екологічних інвестицій України
- /6/ Лист-Схвалення №2012JI35 від 26.07.2012 виданий Міністерством Економічних справ, Сільського господарства і Інновацій Королівства Нідерланди

Документи категорії 2:

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

- /1/ Договір №15-1 СПЦ про постачання електричної енергії від 01.01.2002 між ПАТ «Веста-Дніпро» і ВАТ «ЕК «Дніпрообленерго»
- /2/ Проект демонтованої котельної
- /3/ Додаток до договору №15-1 СПЦ
Обсяг постачання електричної енергії та потужності
- /4/ Паспорт і свідоцтво калібрування лічильника електричної потужності
Дельта 8010 №00744
- /5/ Паспорт і свідоцтво калібрування лічильника електричної потужності
Дельта 8010 №00877
- /6/ Договір №99-НП/2004 постачання нафтопродуктів від 28.05.2004
- /7/ Специфікація №1 до Договору №99-НП/2004
- /8/ Специфікація №2 до Договору №99-НП/2004
- /9/ Специфікація №3 до Договору №99-НП/2004
- /10/ Біржовий договір №226 купівлі-продажу нафтопродуктів від 25.12.2007
- /11/ Договір №37 на поставку природного газу від 23.10.2003



- /12/ Додаткова угода №10 від 28.12.2004 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /13/ Додаткова угода №11 від 01.04.2005 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /14/ Додаткова угода №12 від 12.06.2005 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /15/ Додаткова угода №13 від 30.09.2005 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /16/ Додаткова угода №14 від 31.10.2005 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /17/ Додаткова угода №16 від 29.12.2005 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /18/ Додаткова угода №18 від 03.05.2006 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /19/ Додаткова угода №10 від 27.11.2006 до договору №37 на поставку природного газу від 23.10.2003
- /20/ Договір на поставку природного газу ТОВ «Аттіс-енерго» №48 від 25.10.2006
- /21/ Додаткова угода №01 від 27.11.2006 до договору №48 на поставку природного газу від 25.10.2006
- /22/ Паспорт обчислювача об'єму газу ЛІДЕР ВТ-1, ВГ-1
- /23/ Паспорт термоперетворювача опору ТСМ-1088
- /24/ Паспорт діафрагма №112
- /25/ Паспорт водогрійного котла КВГМ-58-150 №3104
- /26/ Паспорт водогрійного котла КВГМ-58-150 №3546
- /27/ Паспорт водогрійного котла КВГМ-58-150 №3205
- /28/ Посвідчення про якість виготовлення котла №3104
- /29/ Посвідчення про якість виготовлення котла №3546
- /30/ Посвідчення про якість виготовлення котла №3205
- /31/ Свідоцтво №318 до паспорту парового котла ДКВ 10-13 №3113
- /32/ Свідоцтво №378 до паспорту парового котла ДКВ 10-13 №3176
- /33/ Журнал вимірювання температури в корпусах заводу, розпочатий 01.01.2005, закінчений 31.12.2006
- /34/ Добова відомість оперативного контролю роботи котла КВГМ №3 за січень 2005 року
- /35/ Добова відомість оперативного контролю роботи котла КВГМ №3 за 5-6 січня 2005 року
- /36/ Добова відомість оперативного контролю роботи котла КВГМ №3 за 9-10 січня 2005 року



- /37/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 10-11 лютого 2005 року
- /38/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 2-3 березня 2005 року
- /39/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 14-15 березня 2005 року
- /40/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за грудень 2005 року
- /41/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 22-26 грудня 2005 року
- /42/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 27-31 грудня 2005 року
- /43/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 20-28 січня 2006 року
- /44/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 11-14 лютого 2006 року
- /45/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 7-10 березня 2006 року
- /46/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 2 квітня 2006 року
- /47/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №3 за 27-30 грудня 2006 року
- /48/ Журнал добових відомостей роботи котла №4 за 2005-2007 роки
- /49/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №4 за 01-02 січня 2005 року
- /50/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №4 за 17-18 січня 2005 року
- /51/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котлів КВГМ №4, 5 за 09-13 листопада 2005 року
- /52/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №5 за 19, 22 листопада 2005 року
- /53/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №4 за 28-30 грудня 2006 року
- /54/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котлів КВГМ №3, 5 за 26-27 лютого 2007 року
- /55/ Додаток до доповіді про оперативний контроль роботи котла КВГМ №4, 5 за 28.02-1.03.2007 року
- /56/ Журнал проведення першого ступеня оперативного контролю стану охорони праці на котельній. Розпочато 03.01.2005, закінчено 19.06.2006
- /57/ Журнал реєстрації інструктажів з питань охорони праці на робочому місці промислової котельної, розпочатий 31.12.2004, закінчений 02.10.2006
- /58/ Список інструкцій з охорони праці промислової котельної
- /59/ Журнал обліку споживання електроенергії промисловою котельнею, 2005-2006 роки

- /60/ Лист №0002/81-11 від 15.06.2011 про споживання природного газу промисловою котельнею
- /61/ Довідка про виробіток тепла і витрати енергоносіїв промислової котельної за 2005-2006 роки
- /62/ Довідка про витрати електроенергії промислової котельної за 2005-2006 роки
- /63/ Довідка. Площа опалюваних споруд у 2005-2006 роках
- /64/ Журнал реєстрації інструктажів з охорони праці, промислова котельня, розпочато 1.11.2007 року
- /65/ Акт державної комісії про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом модульної опалювальної котельної від 24.10.2008
- /66/ Експертний висновок №07.В.18.05.01024.75.11ВЕ про відповідність об'єкта нормам з енергозбереження, від 01.10.2007
- /67/ Договір №3/99 від 22.02.2007 про спільне виконання робіт по проектуванню реконструкції вільних площ у корпусі №117 під модульну опалювальну котельню
- /68/ Договір №15-2/05 СПЦ від 12.04.2006 про постачання електричної енергії між ВАТ «ЕК «Дніпрообленерго» і ПАТ «Веста-Дніпро»
- /69/ Щомісячні акти прийому-передачі електроенергії по договору №525 від 01.01.2006, від 01.01.2007 до 31.03.2010
- /70/ Звіт про споживання електроенергії
- /71/ Щомісячні акти прийому-передачі електроенергії по договору №22 від 01.04.2010, від 30.04.2010 до 31.03.2012
- /72/ Паспорт і свідоцтво повірки багато тарифного лічильника активної і реактивної електроенергії EMS 132.41A №514110
- /73/ Паспорт і свідоцтво повірки багато тарифного лічильника активної і реактивної електроенергії EMS 132.41A №
- /74/ Довідки про середню температуру зовнішнього повітря за 2007-2010 роки
- /75/ Робочій журнал оперативного обліку витрати електроенергії і природного газу і виробленого тепла вбудованої котельні ПАТ «Веста-ДМЗ»
- /76/ Договір на поставку природного газу №8518/21/63212 від 01.01.2007
- /77/ Договір купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008
- /78/ Додаткова угода від 01.06.2008 до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008
- /79/ Додаткова угода №2 від 01.06.2008 до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008
- /80/ Додаткові угоди №1,2 від 22.09.2008 до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008
- /81/ Додаткова угода від 01.09.2008 до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008
- /82/ Додаткова угода №2 від 09.10.2008 до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008



- /83/ Додаткова угода №2 від 07.11.2008 до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/79138 від 01.05.2008
- /84/ Договір купівлі-продажу природного газу №8518/21/81559 від 01.05.2008
- /85/ Договір купівлі-продажу природного газу №8518/21/96757 від 01.01.2010
- /86/ Договір купівлі-продажу природного газу №8518/21/111519 від 01.01.2011
- /87/ Договір купівлі-продажу природного газу №8518/21/124128 від 27.09.2011
- /88/ Додаткова угода до договору купівлі-продажу природного газу №8518/21/124128 від 27.09.2011
- /89/ Щомісячні Акти прийому-передачі газу за 2007-2009 роки
- /90/ Формуляр і свідоцтво повірки лічильник газу ультразвуковий Курс-01 зав.№01886
- /91/ Дозвіл на експлуатацію лічильник газу ультразвуковий Курс-01
- /92/ Протокол метрологічної атестації вузла обліку природного газу
- /93/ Свідоцтво про державну метрологічну атестацію №19-22/351-10 від 17.09.2010 вузла обліку газу
- /94/ Акт експертизи витрато мірного пристрою №2981 від 27.09.2010
- /95/ Паспорт і свідоцтво повірки Тепловодолічильник СВТУ-10М №11627
- /96/ Паспорт теплообмінник пластинчастий розбірний РТА-13-Р-800-24-2,64-1 К №179
- /97/ Паспорт теплообмінник пластинчастий розбірний РТА-13-Р-800-24-2,64-1 К №178
- /98/ Керівництво з монтажу і експлуатації пальників Weishaupt
- /99/ Паспорт котла Buderus №2444
- /100/ Робочій проект вбудована опалювальна котельня потужністю 22.4 МВт
- /101/ Оцінка впливу на оточуюче середовище вбудована опалювальна котельня потужністю 22.4 МВт
- /102/ Заява про екологічні наслідки, вбудована опалювальна котельня потужністю 22.4 МВт
- /103/ Комплексний висновок №1738-2290 від 29.11.2007 по проекту реконструкції вбудованої опалювальної котельної потужністю 22.4 МВт
- /104/ Контракт №85/2 ВД-07 від 01.03.2007 на поставку обладнання для вбудованої опалювальної котельної потужністю 22.4 МВт
- /105/ Специфікації до Контракту №85/2 ВД-07 від 01.03.2007
- /106/ Дозвіл на будівництво вбудованої опалювальної котельної потужністю 22.4 МВт
- /107/ Договір №03-01/07 про сумісну діяльність від 03.01.2007 між ДМЗ і Веста-Дніпро

- /108/ Висновок державної екологічної експертизи по проекту будівництва вбудованої опалювальної котельної потужністю 22.4 МВт від 02.12.2007
- /109/ Техніко-економічне обґрунтування проекту реконструкції вбудованої опалювальної котельної потужністю 22.4 МВт
- /110/ Наказ №36 від 24.04.2011 про створення робочої групи по реалізації проекту спільного впровадження
- /111/ Фото – Котел Buderus Logano 825L №1
- /112/ Режимна карта котла Buderus Logano №1
- /113/ Пальник Weishaupt котла Buderus Logano №1
- /114/ Мережеві насоси Wilo
- /115/ Циркуляційний насос Wilo
- /116/ Пластинчасті теплообмінники РТА-51-Р-5000-193-105-1К
- /117/ Режимна карта теплообмінника РТА-51-Р-5000-193-105-1К
- /118/ Живильний насос Wilo
- /119/ Баки хімводопідготовки
- /120/ Пластинчастий теплообмінник
- /121/ Пальник Weishaupt котла Buderus Logano №2
- /122/ Тимчасова режимна карта котла Buderus Logano S825L №2
- /123/ Тимчасова режимна карта котла Buderus Logano S825L №1
- /124/ Вузел обліку газу
- /125/ Лічильник газу ультразвуковий «Курс-01» G65A1 №4846
- /126/ Лічильник газу «Курс-01» G1000Б №01886
- /127/ Датчик температури ПВТ-01-1-1-60-6 №8678
- /128/ Датчик тиску Applisens #10083348
- /129/ Датчик тиску Applisens #09083010
- /130/ Датчик температури ПВТ-01-1-1-120-6 №9402
- /131/ Спиртовий термометр
- /132/ Побутовий термометр у котельній
- /133/ Опалювальна котельня загальною потужністю 22,4 МВт, загальна інформація

- /134/ Обчислювач об'єму газу «Універсал»
- /135/ Тепловодолічильник СВТУ-10М
- /136/ Багатотарифний лічильник активної і реактивної електроенергії EMC 132.41.4 №464781
- /137/ Багатотарифний лічильник активної і реактивної електроенергії EMC 132.41.4 №464753
- /138/ Комірка лічильника
- /139/ Відомість обліку споживання теплоти з 01.05.2012 до 31.12.2012
- /140/ Звіт за контрактний місяць 01.05-01.06.2012 споживання газу (Лінія 1)
- /141/ Звіт за контрактний місяць 01.05-01.06.2012 споживання газу (Лінія 2)
- /142/ Відомість обліку споживання тепла з 01.04 по 4.07.2011
- /143/ Звіт за контрактний місяць 30.06-01.08.2011 споживання газу (Лінія 1)
- /144/ Звіт за контрактний місяць 30.06-01.08.2011 споживання газу (Лінія 2)
- /145/ Відомість обліку споживання тепла з 01.06 по 30.06.2011
- /146/ Звіт за контрактний місяць 31.05-01.07.2011 споживання газу (Лінія 1)
- /147/ Звіт за контрактний місяць 31.05-01.07.2011 споживання газу (Лінія 2)
- /148/ Відомість обліку споживання тепла з 01.06 по 30.06.2011

Список опитаних осіб:

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

- /1/ Олександр Новицькій – голова енергопарку ПАТ «Веста-Дніпро»
- /2/ Валерій Широков – Начальник Котельной ПАТ «Веста-Дніпро»
- /3/ Ніколенко Юрій – начальник відділу ПАТ «Веста-Дніпро»
- /4/ Іван Корсаков - представник "Carbon Capital Services Limited"LLP
- /5/ Таір Мусаєв- представник "Carbon Capital Services Limited"LLP

ДОДАТОК А: ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ

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

Пункт ҚДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
Схвалення проекту залученими Сторонами				
90	Чи надав Призначений координаційний орган щонайменше однієї із залучених Сторін, окрім приймаючої, письмове схвалення проекту не пізніше, ніж під час подання до секретаріату для публікації першого верифікаційного звіту, згідно з параграфом 38 Керівництва з СВ?	<u>ЗКД01</u> Будь ласка наддайте в розділі А.2 письмові схвалення від обох Залучених Сторін	ЗКД01	Відповідає вимогам
91	Чи всі письмові схвалення проекту залученими Сторонами є безумовними?	Див. Розділ 90 цього протоколу	-	-
Впровадження проекту				
92	Чи був проект впроваджений відповідно до ПТД, детермінація якої вважається завершеною і яка є у переліку проектів СВ на веб-сайті РКЗК ООН?	Проект було впроваджено згідно з ПТД, детермінація якої була визнана останньою <u>ЗКД02</u> Запропонований Звіт з Моніторингу вказує довжину кредитного періоду з 01.11.2007 до 30.06.2011. Це не є коректним, т.я. ранні кредити з 01.11.2007 до 31.12.2007 є специфічними лише для України, і кредитний період для генерації ОСВ починається лише 01.01.2008. Будь ласка вкажіть початкову дату	ЗКД 02 ЗКД03 ЗКД04 ЗР01	Відповідає вимогам Відповідає вимогам Відповідає вимогам Відповідає вимогам

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
		<p>періоду моніторингу з 01.01.2008, і надайте окремий звіт з моніторингу за період 01.11.2007-31.12.2007</p> <p><u>ЗКД03</u></p> <p>Новозбудована котельня була запущена в експлуатацію 01.11.2007 і працювала протягом опалювального періоду до літа 2008 року. Будь ласка, надайте пояснення того, чому перший кредитний період починається з 01.06.2008.</p> <p><u>ЗКД04</u></p> <p>Будь ласка, надайте наступну інформацію щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ремонтів чи раптових зупинок - технічних проблем, що впливали на роботу котельні - стартів та зупинок роботи котельні на початку і на кінці опалювального періоду <p><u>ЗР01</u></p> <p>Будь ласка надайте опис застосованих в проектній діяльності попередньо ізольованих труб</p>		
93	Яким був статус виконання проекту протягом періоду моніторингу?	<p>Проект працював протягом періоду моніторингу</p> <p><u>ЗКД05</u></p> <p>Звіт з моніторингу у розділі Е.5 вказує що дані, щодо скорочень викидів, використані для розрахунку за фактом у детермінованому ПТД за період 01.01.2012-30.06.2012 не є доступними. Будь ласка, надайте дані за цей період, базуючись на величині, що вказана у ПТД за 2012 рік, поділеної</p>	<p>ЗКД05</p> <p>ЗКД06</p> <p>ЗР02</p>	<p>Відповідає вимогам</p> <p>Відповідає вимогам</p> <p>Відповідає вимогам</p>



Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
		<p>навпіл <u>ЗКД06</u> Будь ласка перевірте кількості скорочень викидів, що було досягнуто з 01.11.2007 до 30.06.2012 і з 01.06.2008 до 31.12.2011 на сторінці 3 пункту 4.</p> <p><u>ЗР02</u> Будь ласка, надайте пояснення щодо кількості базових викидів від споживання електроенергії, вказаних у ПТД і Звіті з Моніторингу за період 01.01.2012-30.06.2012. Вони дорівнюють значенням, досягнутим протягом цілого року</p>		
Відповідність плану моніторингу				
94	Чи моніторинг було здійснено у відповідності до плану моніторингу, включеного до ПТД, детермінація якої вважається завершеною і яка включена до переліку проектів на веб-сайті РКЗК ООН?	Моніторинг впроваджується згідно з планом моніторингу, що вказано в ПТД.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
95 (a)	Чи при розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції були враховані ключові фактори, напр. ті, що наведені у пунктах 23 (b) (i)-(vii), що впливають на викиди або обсяги чистої абсорбції за базовою лінією, ступінь впровадження проекту та викиди або джерела абсорбції, а також ризики, пов'язані з	Ключові фактори, що наведені у пунктах 23 (b) (i)-(vii), що впливають на викиди базової лінії і рівень активності проекту, так само як і ризики, пов'язані з проектом, прийнято до уваги.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам



Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
	проектом, в залежності від обставин?			
95 (b)	Чи є джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення чистої абсорбції, чітко визначеними, надійними і прозорими?	<u>ЗКД07</u> Розрахунки скорочень викидів в розділі D Звіту з Моніторингу посилаються на Супровідний документ 1. Будь ласка надайте цей документ як додаток до звіту з моніторингу	ЗКД07	Відповідає вимогам
95 (c)	Чи були обрані коефіцієнти викидів, включаючи значення коефіцієнтів викидів за замовчуванням, які використовувалися для розрахунку скорочень викидів або збільшення чистої абсорбції, з ретельним дотриманням балансу між точністю та раціональністю, і чи обґрунтовано такий вибір належним чином?	Коефіцієнти викидів, використані для розрахунку скорочень викидів, взято з Національного Кадастру ПГ України	Питання закрито	Відповідає вимогам
95 (d)	Чи базується розрахунок скорочення викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції на консервативних припущеннях та більш вірогідних сценаріях і є прозорим?	Розрахунок скорочень викидів базується на консервативних припущеннях та найбільш імовірних майбутніх сценаріях у прозорий спосіб	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
Застосовується тільки до дрібномасштабних ПСВ_Не застосовується				
Застосовується тільки до групи дрібномасштабних проектів СВ_Не застосовується				
Перегляд плану моніторингу				
Застосовується тільки у випадку перегляду плану моніторингу учасником проекту				
99 (a)	Чи надали учасники проекту відповідне обґрунтування для запропонованого перегляду?	План моніторингу не переглядався протягом періоду між завершенням процесу детермінації і завершенням верифікаційного протоколу	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
99 (b)	Чи дозволяє запропонована зміна підвищити точність та/або застосування зібраної інформації у порівнянні з початковим планом моніторингу без зміни відповідних норм і правил складання планів моніторингу?	Див. розділ 99(а) цього протоколу	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
Управління даними				
101 (a)	Чи процедури збору даних, включаючи процедури контролю та забезпечення якості, здійснюються згідно з планом моніторингу?	Впровадження процедур збору даних знаходиться у відповідності з планом моніторингу, включаючи процедури контролю та забезпечення якості.	Відповідає вимогам	Відповідає вимогам
101 (b)	Чи функціонує належним чином обладнання, яке використовується для моніторингу, та чи проводиться його калібрування відповідно до вимог?	<u>ЗКД08</u> Будь ласка надайте дані щодо кожної повірки лічильника газу і тепловодолічильника СВТУ. Також, будь ласка, вкажіть чи замінювалось будь-яке проектне вимірювальне обладнання протягом періоду моніторингу.	ЗКД08	Відповідає вимогам
101 (c)	Чи простежуються належним чином дані та записи, що використовуються для моніторингу?	<u>ЗКД09</u> Будь ласка надайте в звіті з моніторингу схему збору даних, з визначенням відповідальної особи за кожний моніторинговий параметр.	ЗКД09	Відповідає вимогам
101 (d)	Чи відповідає система збору та управління даними проекту плану моніторингу?	Система збору та управління даними в цілому відповідає плану моніторингу <u>ЗКД10</u> Будь ласка вкажіть в звіті з моніторингу, що дані, які збираються і необхідні для розрахунку ОСВ, буде збережено протягом двох років після останньої	ЗКД10	Відповідає вимогам

Пункт КДВ	Контрольне питання	Результати перевірки	Попередній висновок	Остаточний висновок
		передачі ОСВ		
Верифікація програмної діяльності (додаткові елементи для оцінки)				
Застосовується тільки до підходу, що базується на вибіркових перевірках				

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

Запити на коригувальні дії та Запити на роз'яснення від верифікаційної групи	Посилання на питання із переліку табл. 1	Стислий виклад відповіді учасника проекту	Висновок верифікаційної групи
<u>ЗКД01</u> Будь ласка надайте в розділі А.2 письмові схвалення від обох Залучених Сторін	90	Письмові схвалення від обох Залучених сторін надані в розділі А.2 звіту з моніторингу	Питання закрито
<u>ЗКД02</u> Запропонований Звіт з Моніторингу вказує довжину кредитного періоду з 01.11.2007 до 30.06.2011. Це не є коректним, т.я. ранні кредити з 01.11.2007 до 31.12.2007 є специфічними лише для України, і кредитний період для генерації ОСВ починається лише 01.01.2008. Будь ласка вкажіть початкову дату періоду	92	Стартову дату моніторингового періоду виправлено. Початком періоду моніторингу вказано 01.01.2008 і кінцевою датою 30.06.2012	Питання закрито



моніторингу з 01.01.2008, і надайте окремий звіт з моніторингу за період 01.11.2007-31.12.2007			
<u>ЗКД03</u> Новозбудована котельня була запущена в експлуатацію 01.11.2007 і працювала протягом опалювального періоду до літа 2008 року. Будь ласка, надайте пояснення того, чому перший кредитний період починається з 01.06.2008.	92	Стартову дату першого кредитного періоду виправлено	Питання закрито
<u>ЗКД04</u> Будь ласка, надайте наступну інформацію щодо: <ul style="list-style-type: none"> - ремонтів чи раптових зупинок - технічних проблем, що впливали на роботу котельні - стартів та зупинок роботи котельні на початку і на кінці опалювального періоду 	92	Відповідну інформацію додано в розділ В.1	Питання закрито
<u>ЗКД05</u> Звіт з моніторингу у розділі Е.5 вказує що дані, щодо скорочень викидів, використані для розрахунку за фактом у детермінованому ПТД за період 01.01.2012-30.06.2012 не є доступними. Будь ласка, надайте дані за цей період, базуючись на величині, що вказана у ПТД	93	Дані за період 01.01.2008-30.06.2012 додані, базуючись на величині, що вказана в ПТД поділеної навпіл.	Питання закрито



за 2012 рік, поділеної навпіл			
<u>ЗКД06</u> Будь ласка перевірте кількості скорочень викидів, що було досягнуто з 01.11.2007 до 30.06.2012 і з 01.06.2008 до 31.12.2011 на сторінці 3 пункту 4.	93	Величини скорочень викидів досягнуті з 01.11.2007 до 30.06.2012 і з 01.06.2008 до 31.12.2011 на сторінці 3 пункт 4 перевірено і виправлено	Питання закрито
<u>ЗКД07</u> Розрахунки скорочень викидів в розділі D Звіту з Моніторингу посилаються на Супровідний документ 1. Будь ласка надайте цей документ як додаток до звіту з моніторингу	95 (b)	Супровідний документ 1 не є додатком до Звіту з Моніторингу, але є доступним за вимогою. Супровідний документ 1	Питання закрито
<u>ЗКД08</u> Будь ласка надайте дані щодо кожної повірки лічильника газу і тепловодолічильника СВТУ. Також, будь ласка, вкажіть чи замінювалось будь-яке проектне вимірювальне обладнання протягом періоду моніторингу.	101(b)	Дані про калібрування кожного газового лічильника надано в розділі С. Дані про тепловодолічильник не є даними моніторингу. Окремі вимірювачі температури не існують, замість них встановлено датчики, що постійно передають інформацію про температуру води в автоматизовану систему обліку.	Питання закрито
<u>ЗКД09</u> Будь ласка надайте в звіті з моніторингу схему збору даних, з визначенням відповідальної особи за кожний моніторинговий параметр.	101(c)	100 % даних моніторингу вказано в розділі D. Схема передачі даних моніторингу вказана на рис.6 і включає усі параметри моніторингу. Письмовий опис надано перед рис.6	Питання закрито
<u>ЗКД10</u> Будь ласка вкажіть в звіті з моніторингу, що дані, які збираються і необхідні для розрахунку ОСВ, буде збережено протягом двох років після останньої	101(d)	Дані що збираються і використовуються для розрахунку ОСВ будуть зберігатись два роки після останнього трансферу ОСВ. Цю інформацію надано в розділі «Збір і обробка даних»	Питання закрито



ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ЗВІТ: «РЕКОНСТРУКЦІЯ СИСТЕМИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ ПАТ «ВЕСТА-ДНІПРО»

передачі ОСВ			
<u>ЗР01</u> Будь ласка надайте опис застосованих в проектній діяльності попередньо ізольованих труб	92	Опис попередньо ізольованих труб, що використовуються в проекті надано в розділі А.4.	Питання закрито
<u>ЗР02</u> Будь ласка, надайте пояснення щодо кількості базових викидів від споживання електроенергії, вказаних у ПТД і Звіті з Моніторингу за період 01.01.2012-30.06.2012. Вони дорівнюють значенням, досягнутим протягом цілого року	93	Величина базових викидів від споживання електроенергії, вказаних у звіті з моніторингу за період 01.01.2012-30.06.2012 виправлено	Питання закрито