



**BUREAU
VERITAS**

**ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ
ТОВ
"КРАМАТОРСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"
ВЕРИФІКАЦІЯ
"РЕКОНСТРУКЦІЯ КРАМАТОРСЬКОЇ
ТЕЦ"**

(ТРЕТЯ ПЕРІОДИЧНА ЗА ПЕРІОД 01/01/2010 - 31/12/2010)

ЗВІТ No. UKRAINE/0216/2011

РЕДАКЦІЯ No. 02

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Дата першого випуску: 11/04/2011	Організаційна одиниця: Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС
Клієнт: ТОВ "Краматорськтеплоенерго"	Представник клієнта: Ігор Кудрявцев

Анотація:
Бюро Верітас Сертифікейшн здійснило третю періодичну верифікацію проекту **"Реконструкція Краматорської ТЕЦ"**, Реєстраційний номер СВ UA1000156, проект належить ТОВ "Краматорськтеплоенерго", розташованої в м. Краматорськ, Донецької області, Україна, на основі специфічного підходу для проектів СВ, критеріїв РКЗК ООН для СВ, критеріїв забезпечення послідовності проектних робіт, моніторингу та звітності. Критерії РКЗК ООН відносяться до Статті 6 Кіотського протоколу, правил та методів СВ й подальших рішень Комітету з нагляду за проектами СВ, а також критеріїв приймаючої країни.

У рамках верифікації проводиться періодичний незалежний огляд і подальша детермінація акредитованим незалежним органом скорочення вимірюваних викидів парникових газів протягом певного періоду верифікації, яка складається з трьох етапів: I) аналітичний огляд Звіту з моніторингу, проектно-технічної документації, базової лінії та плану моніторингу, II) наступні співбесіди із залученими сторонами проекту; III) врегулювання невирішених питань і випуск остаточного звіту та висновків про верифікацію. Повна верифікація, починаючи з огляду договору і закінчуючи звітом та висновком про верифікацію, була проведена з використанням внутрішніх процедур Бюро Верітас Сертифікейшн.

Першими результатами процесу верифікації були Запит на роз'яснення, Запит на коригувальні дії, Запит на подальші дії (ЗР, ЗКД та ЗПД), представлені в Додатку А.

Таким чином, Бюро Верітас Сертифікейшн підтверджує, що проект реалізується відповідно до плану й описанню, представленому у затвердженій проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно й відкаліброване належним чином. Систему моніторингу встановлено й проект генерує скорочення викидів парникових газів., Скорочення викидів парникових газів розраховуються правильно, без суттєвих помилок, упущень або неправильних формулювань; згенеровані ОСВ у сумі складають 23620 тCO_{2e} протягом моніторингового періоду.

Наші висновки стосуються проектних викидів ПГ, сумарних звітних проектних викидів ПГ, дійсних зареєстрованих базової лінії та моніторингового плану, а також всіх пов'язаних з цим документів.

Звіт No: UKRAINE/0216/2011	Тематична група: СВ	
Назва проекту: "Реконструкція Краматорської ТЕЦ"		
Робота виконується: Олег Скоблик - лідер групи, головний верифікатор Вячеслав Єрьомін - член групи верифікаторів, стажер		
Робота перевірена: Іван Соколов – внутрішній технічний рецензент		
Флавіо Гомес – операційний менеджер		
Версія від: 15/06/2011	№ версії: 03	Кількість сторінок: 35

Не поширювати без дозволу Клієнта або відповідального відділу.

Обмежене поширення

Вільне розповсюдження



ЗМІСТ	СТОРІНКА
1 ВСТУП	3
1.1 МЕТА	3
1.2 ОБЛАСТЬ ДІЇ	3
1.3 Склад групи верифікації	3
2 МЕТОДОЛОГІЯ	4
2.1 ОГЛЯД ДОКУМЕНТІВ	4
2.2 ПОДАЛЬШІ СПІВБЕСІДИ	5
2.3 РІШЕННЯ ПРО ЗАПИТ НА РОЗ'ЯСНЕННЯ, КОРИГУВАЛЬНІ ТА ПОДАЛЬШІ ДІЇ	5
3 ВИСНОВКИ ВЕРИФІКАЦІЇ	6
3.1 Затвердження проекту залученими сторонами (90-91)	6
3.2 Реалізація проекту (92-93)	6
3.3 Відповідність плану моніторингу до методики моніторингу (94-98)	7
3.4 Редакція плану моніторингу (99-100)	8
3.5 Управління даними (101)	8
3.6 Перевірка програм заходів (102-110)	10
4 РІШЕННЯ ЩОДО ВЕРИФІКАЦІЇ	10
5 ПОСИЛАННЯ	11
ДОДАТОК А: ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ПРОТОКОЛ ПРОЕКТУ КОМПАНІЇ	21
ДОДАТОК Б: ВЕРИФІКАЦІЙНА ГРУПА:	33



1 ВСТУП

ТОВ "Краматорськтеплоенерго" замовило в Бюро Верітас Сертифікейшн верифікацію скорочення викидів за своїм проектом СВ **"Реконструкція Краматорської ТЕЦ"** (далі "проект") в м. Краматорську, Донецька область, Україна.

Цей звіт підсумовує результати перевірки проекту, проведеної на основі критеріїв РКЗК ООН, критеріїв, що забезпечують відповідні проектні роботи, моніторинг та звітність.

1.1 МЕТА

Верифікація – це періодична незалежна перевірка та детермінація за фактом АНО скорочення викидів ПГ, які відстежуються, за певний період верифікації.

Завдання верифікації можна розділити на початкову верифікацію і періодичну верифікацію.

Верифікація проводиться відповідно до критеріїв РКЗК ООН, які відносяться до критеріїв Статті 6 Кіотського протоколу, правил та методів СВ й подальших рішень КНСВ, а також критеріїв приймаючої країни

1.2 ОБЛАСТЬ ДІЇ

Область верифікації визначається як незалежна і об'єктивна перевірка проектно-технічної документації, аналіз базової лінії проекту та плану моніторингу, а також інших відповідних документів. Інформація в цих документах перевіряється відповідно до вимог Кіотського протоколу, правил РКЗК ООН і відповідних тлумачень.

Верифікація не призначена для консультування Клієнта. Однак, викладені запити на подальші дії і / або коригувальні дії можуть надати інформацію для удосконалення моніторингу проекту зі скорочення викидів ПГ.

1.3 Склад групи верифікації

Група верифікації складається з наступних експертів:

Олег Скоблик

Лідер групи верифікаторів Бюро Верітас Сертифікейшн, верифікатор з питань зміни клімату

Вячеслав Єрьомін

Член групи верифікаторів Бюро Верітас Сертифікейшн, верифікатор-стажер з питань зміни клімату



Верифікаційний звіт було перевірено:

Іван Соколов

Бюро Верітас Сертифікейшн, Внутрішній технічний рецензент

2 МЕТОДОЛОГІЯ

Повна верифікація, починаючи з огляду договору і закінчуючи звітом та висновком про верифікацію, була проведена з використанням процедур Бюро Верітас Сертифікейшн.

Для забезпечення прозорості проекту був розроблений протокол верифікації відповідно до Керівництва з детермінації та верифікації СВ версії 01, яка була ухвалена Комітетом з нагляду за спільним впровадженням на 19 засіданні, яке відбулося 04/12/2009. Протокол показує в прозорому режимі критерії (вимоги), засоби верифікації і результати верифікації певних критеріїв. Протокол верифікації сприяє виконанню наступних цілей:

- Він організовує, деталізує та роз'яснює вимоги, яким проект імовірно повинен відповідати;
- Він забезпечує прозорий процес перевірки, під час якого перевіряючий документує, як перевіряються окремі вимоги і результат верифікації;

Повний протокол верифікації наведений у Додатку А цього звіту.

2.1 ОГЛЯД ДОКУМЕНТІВ

Звіт з моніторингу (ЗМ) наданий GreenStream Network GmbH і додаткові довідкові документи, які мають відношення до плану здійснення проекту і базової лінії проекту, тобто національне законодавство, Проектно-технічна документація (ПТД), Схвалена методологія МЧР (якщо застосовується) та/або Керівництво з критеріїв визначення базової лінії та моніторингу, Кіотський Протокол, Роз'яснення щодо вимог верифікації, які підлягають перевірці Акредитованим незалежним органом, були розглянуті. З метою закриття всіх ЗКР і ЗР, що були пред'явлені під час проведення верифікації, компанією GreenStream Network GmbH була видана нова версія Звіту з моніторингу, версія 04 від 03.06.2011.

Результати верифікації, надані у цьому звіті, відносяться до Звіту з Моніторингу версії 01, 02, 03 і 04, та проекту у відповідності з детермінованим ПТД.

2.2 ПОДАЛЬШІ СПІВБЕСІДИ

12/04/2011 р. Бюро Верітас Сертифікейшн провело співбесіди (на місці) із залученими сторонами проекту для підтвердження відібраної інформації та вирішення питань, що виникли під час розгляду документів. Були опитані представники ТОВ "Краматорськтеплоенерго" (див. Посилання). Основні теми співбесід надані у Таблиці 1.

Таблиця 1. Темі співбесід

Організація, яка приймала участь у співбесіді	Темі співбесід
ТОВ "Краматорськтеплоенерго"	Організаційна структура. Обов'язки та повноваження. Ролі та обов'язки щодо процесу збору та обробки даних. Впровадження устаткування. Облік даних, архівація та звітування. Контроль вимірювального обладнання. Система ведення обліку вимірювань, база даних. Навчання персоналу. Процедури і технологія контролю якості. Внутрішні аудити і перевірки.
Консультант: GreenStream Network GmbH	План моніторингу. Звіт з моніторингу. Відхилення від ПТД. Модель розрахунку ОСВ

2.3 РІШЕННЯ ПРО ЗАПИТ НА РОЗ'ЯСНЕННЯ, КОРИГУВАЛЬНІ ТА ПОДАЛЬШІ ДІЇ

Метою цієї фази верифікації є пред'явлення запитів на коригувальні дії та роз'яснення і будь-які інші важливі питання, які вимагали роз'яснення для позитивного висновку Бюро Верітас Сертифікейшн щодо розрахунку скорочення викидів ПГ.

Якщо група верифікації під час оцінки звіту про моніторинг та додаткових документів виявляє частини, які потребують виправлень роз'яснень або покращень відповідно до вимог з моніторингу, група повинна окреслити ці частини та інформувати учасників проекту у формі:

(а) Запити на коригувальні дії (ЗКД) для учасників проекту, з метою виправлення помилки відносно існуючого плану моніторингу;

(б) Запит на роз'яснення (ЗР) для учасників проекту, з метою надати додаткову інформацію АНО щодо встановлення відповідності моніторинговому плану;

(в) Запит на подальші дії (ЗПД), яким учасники проекту повідомляються про необхідність перегляду проблемних частин протягом наступного періоду моніторингу.

Для забезпечення прозорості процесу верифікації поставлені питання документуються більш докладно в протоколі перевірки у Додатку А.

3 ВИСНОВКИ ВЕРИФІКАЦІЇ

Дані верифікації викладаються в наступних розділах.

Дані аналітичного огляду документів, які мають відношення до роботи над цим проектом і дані, отримані в ході співбесід під час подальшого візиту можна знайти у Протоколі верифікації в Додатку А.

Роз'яснювальні, коригувальні дії й запити на подальші дії вказуються, коли це можливо, в наступних розділах і задокументовані в Протоколі верифікації в Додатку А. Результатом верифікації проекту стали 3 Запити на коригувальні дії і 1 Запит на роз'яснення.

Число в круглих дужках у кінці кожного розділу відповідає пункту Посібника з детермінації та верифікації (DVM).

3.1 Затвердження проекту залученими сторонами (90-91)

Проект був схвалений Приймаючою Стороною (Україна) і Стороною-інвестором (Німеччина). Лист Схвалення від Приймаючої Сторони був виданий Національним Агентством Екологічних Інвестицій України (№1469/23/7 від 04.12.2009).). Лист Схвалення від країни-інвестора (Німеччина) був виданий 25.03.2010.

Вищевказані письмові затвердження є безумовними.

3.2 Реалізація проекту (92-93)

Головною метою проекту Спільного Впровадження "Реконструкція Краматорської ТЕЦ" є впровадження заходів, які забезпечують підвищення ефективності споживання палива і дозволяють зменшити споживання електроенергії на власні потреби, що призводить до скорочень викидів ПГ у атмосферу.

Проект передбачає широкомасштабну реконструкцію існуючого обладнання Краматорської ТЕЦ. Програма реконструкції

Краматорської ТЕЦ у рамках проекту Спільного Впровадження включає наступні заходи:

- Реконструкція котлів №7, 9;
- Реконструкція турбін №3, 4;
- Реконструкція градирні №1;
- Встановлення частотних регуляторів;
- Заміна насоса живлення №5;
- Модернізація гідрозоловидалення.

Додатково, у рамках проекту СВ передбачається реконструкція системи централізованого тепlopостачання в місті Краматорську. Вона включає:

- Заміна застарілих тепломереж, які постачають теплову енергію, вироблену на ТЕЦ споживачам, на нові попередньо ізольовані труби у пінополіуретановій обгортці і труби з тепловою ізоляцією з мінеральної вати;
- Заміна 200 ємкісних теплообмінників на пластинчаті на теплових пунктах міста;
- Капітальний ремонт бойлерних із заміною трубок та клапанів.

В результаті реконструкції ефективність обладнання Краматорської ТЕЦ підвищиться з 56% ККД брутто (включає потужність обладнання для виробництва тепла і електроенергії з використанням природного газу) до приблизно 78% ККД з використанням природного газу і 65% ККД з використанням вугілля. Підвищення ефективності обладнання призводить до зменшення споживання палива. Оскільки природний газ є більш дорогим порівняно із вугіллям, вважається, що зменшення споживання палива відбудеться цілком за рахунок природного газу. Це консервативне припущення. Крім того, зменшення споживання електроенергії на власні потреби дозволить збільшити постачання електроенергії у мережу, таким чином забезпечуються додаткові скорочення викидів.

Заміна ємкісних теплообмінників пластинчастими не проводилась у 2010 році.

3.3 Відповідність плану моніторингу до методики моніторингу (94-98)

Моніторинг відбувався відповідно до плану моніторингу, який є частиною ПТД, та згідно з яким детермінація була визнана остаточною і зареєстрована на сайті СВ РКЗК ООН.

Для розрахунку скорочень викидів, ключові коефіцієнти, що впливають на викиди базової лінії та рівень активності проекту і викиди або абсорбцію, а також ризики, пов'язані з проектом були розглянуті необхідним чином.

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, є чітко визначеними, надійними і прозорими.

Коефіцієнти викидів, включаючи коефіцієнти викидів за замовчуванням, відбираються з ретельно балансовою точністю і доречністю, і належним чином виправдовують вибір.

Розрахунок скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції є заснованим на консервативних припущеннях і найбільш вірогідних сценаріях і прозорим.

3.4 Редакція плану моніторингу (99-100)

Не застосовується.

3.5 Управління даними (101)

Дані та їх джерела, що наведені у Звіті з моніторингу, є чітко визначеними, надійними і прозорими.

Впровадження процедур збору даних відповідають плану моніторингу, включаючи процедури контролю якості та гарантування якості.

Загальне керування проектом здійснюється Генеральним директором Краматорської ТЕЦ і Першим заступником директора. Директор керує та координує діяльність всіх відділів. Моніторинг кожного параметру здійснюється відповідним відділом, який очолюється Головою відділу. Обладнання для моніторингу функціонує належним чином, включаючи його статус калібрування. У рамках цього проекту є необхідними наступні виміри щодо електроенергії: загальна кількість виробленої електроенергії, витрати електроенергії на власні потреби ТЕЦ, кількість електроенергії, яка постачається споживачам.

На ТЕЦ працюють 3 комерційних лічильника електроенергії, які вимірюють електроенергію, що генерується турбінами.

Дані щодо виробленої електроенергії і електроенергії, що постачається споживачам, надається у звітах про генерацію та постачання електроенергії у мережу і виписках з реєстраційного журналу ТЕЦ, а також у звітах про продаж електроенергії.

ТЕЦ обладнана пристроями вимірювання, які контролюють постачання тепла споживачам. Інформація про загальну кількість тепла, виробленого на ТЕЦ також заноситься до журналу реєстрації постачання тепла споживачам.

Визначення економії тепла після реконструкції мережі тепlopостачання виконується на підставі розрахунку зменшення споживання теплової енергії через відновлену термоізоляцію та

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

зменшення споживання води у мережі. Дані про постачання тепла споживачам з бойлерних заносяться до журналу обліку тепла, що постачається споживачам (дані бойлерних).

Дані про пару, вироблену котлами №№ 7, 9, використовуються для визначення кількості тепла, виробленого цими котлами. ТЕЦ обладнана спеціальними витратомірами, які вимірюють кількість пари, виробленої котлами №№ 7, 9.

Об'єм спожитого газу вимірюється за допомогою витратоміра газу "Універсал-02". Програмне забезпечення витратоміра газу "Універсал-02" має такі функції: трансформація вхідного сигналу витратоміра газу, вихрових конвертерів споживання, трансформація і вимірювання вхідних сигналів з конвертерів вимірюного тиску і температури газу. Він також обчислює і підсумовує дані про об'єм і витрати об'єму згідно з умовами ГОСТ 2939-63 (стандартні умови).

Дані про якість природного газу (фізичні та хімічні показники) заносяться до програми "Універсал-02" вручну згідно з Паспортом або телефонним повідомленням (у випадку змін показників), що надаються Краматорським Управлінням газифікації та газопостачання. Акти приймання природного газу, паливні схеми та журнали обліку використовуються для перехресного контролю даних про кількість об'єму спожитого природного газу.

У 2010 році доставка вугілля контролювалася двома вагами РС-150Ц13В, які були орендовані в Новокаматорського машинобудівного заводу (НКМЗ). Ваги контролюють відповідність дотримання маси доставленого вугілля до супровідної документації перед початком розвантаження. Конвеєрні ваги КНВ-2Д-2Р використовуються для контролювання споживання вугілля.

Відомості та записи, що використовуються для моніторингу зберігаються з можливістю відстеження.

З метою забезпечення роботи модернізованого обладнання Краматорської ТЕЦ, було проведено навчання 6 осіб оперативного персоналу ТОВ "Краматорськтеплоенерго". Для навчання було використано обладнання котла типу БКЗ-220 Чернігівської ТЕЦ. Система управління і збору даних у рамках проекту відповідають плану моніторингу.

В якості головної системи внутрішнього контролю, на Краматорській ТЕЦ використовується комплекс технічних засобів "КТС Енергія". Робота системи забезпечується відділом інформаційних технологій та зв'язку. Збір даних відбувається у мінімальному діапазоні, що складає 5 хвилин для кожного технологічного параметру. Система заносить зібрану інформацію в архів і зберігає архівні дані протягом принаймні одного року. Ці дані збираються групою обліку з відділу виробництва.



3.6 Перевірка програм заходів (102-110)

Не застосовується.

4 РІШЕННЯ ЩОДО ВЕРИФІКАЦІЇ

Бюро Верітас Сертіфікейшн виконали третю періодичну верифікацію проекту "Реконструкція Краматорської ТЕЦ" в Україні, який застосовує особливий підхід СВ. Верифікація проводилась на основі критеріїв РКЗК ООН та критеріїв приймаючої країни, а також за критеріями для забезпечення послідовної діяльності проекту, моніторингу та звітності.

Верифікація складалася з трьох етапів: I) аналітичний огляд проекту, базової лінії та плану моніторингу, II) наступні співбесіди із залученими сторонами проекту; III) врегулювання невирішених питань і випуск остаточного звіту та висновків про верифікацію.

Керівництво ТОВ "Краматорськтеплоенерго" відповідає за підготовку даних щодо викидів ПГ та звітні скорочення викидів ПГ проекту, вказані у Плані моніторингу та верифікації проекту, зазначені у остаточній ПТД версії 2.2 від 28.08.2009 р. Розробка та ведення записів і процедур звітності відповідно до даного плану, включаючи розрахунок і детермінацію скорочень викидів ПГ за проектом, є обов'язком керівництва проекту.

Бюро Верітас Сертіфікейшн перевірили Звіт з моніторингу проекту версії 03 за звітній період як вказано нижче. Бюро Верітас Сертіфікейшн підтверджує, що проект реалізується відповідно до плану й описанню, представленому у затвердженій та зареєстрованій проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для генерації скорочень викидів, працює надійно й відкаліброване належним чином. Систему моніторингу встановлено й проект генерує скорочення викидів парникових газів.

Бюро Верітас Сертіфікейшн може підтвердити, що скорочення викидів ПГ розраховуються правильно без суттєвих помилок, упущень або неправильних формулювань. Наші висновки стосуються проектних викидів ПГ, сумарних звітних проектних викидів ПГ, дійсних зареєстрованих базової лінії та моніторингового плану, а також всіх пов'язаних з цим документів. Ґрунтуючись на інформації, яку ми розглядали і оцінювали, ми підтверджуємо з припустимим рівнем впевненості наступне:

Звітний період: з 01/01/2010 р. до 31/12/2010 р.

Базові Викиди : 376642 т CO₂ еквіваленту.

Проектні Викиди : 353022 т CO₂ еквіваленту.

Скорочення Викидів : 23620 т CO₂ еквіваленту.

5 ПОСИЛАННЯ

Документи 1 категорії:

Документи надані ТОВ "Краматорськтеплоенерго", які безпосередньо мають відношення до компонентів ПГ проекту.

- /1/ Проектно-технічна документація "Реконструкція Краматорської ТЕЦ", версія 2.2 від 28.08.2009 р.
- /2/ Звіт з моніторингу "Реконструкція Краматорської ТЕЦ", версія 01 від 04.02.2011 р.
- /3/ Звіт з моніторингу "Реконструкція Краматорської ТЕЦ", версія 02 від 20.04.2011 р.
- /4/ Звіт з моніторингу "Реконструкція Краматорської ТЕЦ", версія 03 від 03.05.2011 р.
- /5/ Звіт з моніторингу "Реконструкція Краматорської ТЕЦ", версія 04 від 03.06.2011 р.
- /6/ Таблиця Excel з розрахунками скорочень викидів "ERUs_2010 4feb11.xls"
- /7/ Таблиця Excel з розрахунками скорочень викидів "ERUs_2010 18_apr_11.xls"
- /8/ Таблиця Excel з розрахунками скорочень викидів "ERUs_2010 03_may_11.xls"
- /9/ Посібник з валідації та верифікації, версія 01
- /10/ Лист схвалення Національного Агентства Екологічних Інвестицій України, № 1469/23/7 від 04.12.2009 р.
- /11/ Лист схвалення Агентства з охорони навколишнього середовища Німеччини, отриманий від 25/03/2010 р.

Документи 2 категорії:

Довідкові документи пов'язані з проектом та/або методологіями, які використовуються в проекті або в інших довідкових документах.

- /1/ Звіт про охорону атмосферного повітря за 2010 р., від 13/01/2011, Краматорська ТЕЦ.
- /2/ Державний статистичний огляд. Звіт про результати споживання палива, тепла і електроенергії за 2010 р, від 14/01/2011.
- /3/ Державний статистичний огляд, звіт від 14/01/2011. Фактичне споживання палива для виробництва певних товарів і процесів за 2010 р.
- /4/ Свідоцтво про атестацію лабораторії хімічного аналізу ТОВ Краматорська ТЕЦ, № ВЛ-614/2010 від 20.12.2010 р, дійсне до 20.12.2013 р., видано ДП "Донецькстандартметрологія".
- /5/ Додаток до Свідоцтва про атестацію № ВЛ-614/2010 від 20.12.2010 р. Область атестації лабораторії хімічного аналізу ТОВ Краматорська ТЕЦ.
- /6/ Свідоцтво про атестацію лабораторії хімічного аналізу ТОВ Краматорська ТЕЦ, № ВЛ-040/2011 від 04.03.2011 р, дійсне до 04.03.2014 р., видано ДП

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- "Донецькстандартметрологія".
- /7/ Додаток до Свідоцтва про атестацію № ВЛ-040/2011 від 04.03.2011 р. Область атестації лабораторії хімічного аналізу ТОВ Краматорська ТЕЦ.
 - /8/ Журнал контролю якості твердого палива під час доставки до вимірювальної лабораторії. Ведеться з 16/09/2010.
 - /9/ Журнал контролю якості твердого палива під час доставки до вимірювальної лабораторії. Ведеться з 22/12/2010.
 - /10/ Журнал контролю споживання палива ТТ-21. Ведеться з 01/01/2008.
 - /11/ Сертифікат. Нижча теплота згорання природного газу за травень 2010 р.
 - /12/ Сертифікат. Нижча теплота згорання природного газу від 06/05/2010
 - /13/ Паспорт. Фізичні та хімічні параметри природного газу, дані за квітень 2010 р., надано ВАТ "Донецькоблгаз".
 - /14/ Паспорт. Фізичні та хімічні параметри природного газу, дані за травень 2010 р., надано ВАТ "Донецькоблгаз".
 - /15/ Паспорт. Фізичні та хімічні параметри природного газу, дані за лютий 2010 р., надано ВАТ "Донецькоблгаз".
 - /16/ Паспорт. Фізичні та хімічні параметри природного газу, дані за січень 2010 р., надано ВАТ "Донецькоблгаз".
 - /17/ Сертифікат якості вугілля № 1686 від 04.12.2010 р.
 - /18/ Сертифікат якості вугілля № 1688 від 05.12.2010 р.
 - /19/ Сертифікат якості вугілля № 1689 від 05.12.2010 р.
 - /20/ Сертифікат якості вугілля № 1634 від 03.12.2010 р.
 - /21/ Сертифікат якості вугілля № 1685 від 03.12.2010 р.
 - /22/ Сертифікат якості вугілля № 1625 від 03.11.2010 р.
 - /23/ Сертифікат якості вугілля № 1626 від 04.11.2010 р.
 - /24/ Сертифікат якості вугілля № 1628 від 06.11.2010 р.
 - /25/ Сертифікат якості вугілля № 1627 від 06.11.2010 р.
 - /26/ Сертифікат якості вугілля № 1631 від 08.11.2010 р.
 - /27/ Сертифікат якості вугілля № 1575 від 06.10.2010 р.
 - /28/ Сертифікат якості вугілля № 1576 від 07.10.2010 р.
 - /29/ Сертифікат якості вугілля № 1578 від 08.10.2010 р.
 - /30/ Сертифікат якості вугілля № 1584 від 10.10.2010 р.
 - /31/ Сертифікат якості вугілля № 1532 від 02.09.2010 р.
 - /32/ Сертифікат якості вугілля № 1531 від 01.09.2010 р.
 - /33/ Сертифікат якості вугілля № 1533 від 02.09.2010 р.
 - /34/ Сертифікат якості вугілля № 1483 від 01.08.2010 р.
 - /35/ Сертифікат якості вугілля № 1484 від 02.08.2010 р.
 - /36/ Сертифікат якості вугілля № 1485 від 03.08.2010 р.
 - /37/ Сертифікат якості вугілля № 1406 від 11.06.2010 р.
 - /38/ Сертифікат якості вугілля № 1410 від 14.06.2010 р.
 - /39/ Сертифікат якості вугілля № 1408 від 12.06.2010 р.
 - /40/ Сертифікат якості вугілля № 1300 від 29.04.2010 р.
 - /41/ Сертифікат якості вугілля № 1301 від 29.04.2010 р.
 - /42/ Сертифікат якості вугілля № 1285 від 27.04.2010 р.
 - /43/ Сертифікат якості вугілля № 1203 від 02.04.2010 р.
 - /44/ Сертифікат якості вугілля № 1202 від 02.04.2010 р.
 - /45/ Сертифікат якості вугілля № 1167 від 20.03.2010 р.

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- /46/ Сертифікат якості вугілля № 1170 від 22.03.2010 р.
- /47/ Сертифікат якості вугілля № 1066 від 30.01.2010 р.
- /48/ Сертифікат якості вугілля № 1069 від 01.02.2010 р.
- /49/ Сертифікат якості вугілля № 1001 від 29.12.2010 р.
- /50/ Сертифікат якості вугілля № 1000 від 29.12.2010 р.
- /51/ Фотографія. Лічильник газу Універсал-02, серійний № 5672
- /52/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний № 36132304 (Генератор-3)
- /53/ Фотографія. Лічильник електроенергії, тип ЦЭ6808В, серійний № 30114046 (Генератор-4)
- /54/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний № 36130059 (Генератор-4)
- /55/ Фотографія. Лічильник електроенергії, тип ЦЭ6808В, серійний № 3597476 (Генератор-3)
- /56/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний № 36118784
- /57/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний № 36118783
- /58/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний № 36118782
- /59/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний № 36132321 (Генератор-2)
- /60/ Фотографія. Лічильник електроенергії, тип ЦЭ6808В, серійний № 30112987 (Генератор-2)
- /61/ Фотографія. Автоматизована система контролю енергетичних параметрів КТС Енергія.
- /62/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №1146216 (Секція Дрожжевой 1)
- /63/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118803 (Секція Підстанція 8-1)
- /64/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030361 (Секція Підстанція 8-1)
- /65/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118813 (Секція Підстанція 9)
- /66/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030365 (Секція Підстанція 9)
- /67/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118793 (Секція РП 25)
- /68/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030352 (Секція Підстанція 17)
- /69/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118802 (Секція Підстанція 11)
- /70/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01128730 (Отд. Соцгород1)
- /71/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030368 (Секція Підстанція 11)
- /72/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01136102 (Отд. Соцгород4)
- /73/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030355 (Секція Підстанція 3-1)
- /74/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118823 (Секція Підстанція 3-1)
- /75/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118781 (Секція РП1 цех 11)



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- /76/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118771 (Секція Жил. печ'10)
- /77/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030353 (Секція Жил. печ'10)
- /78/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01136239 (Секція НИИПТМаш 1)
- /79/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118781 (Секція Підстанція 8-2)
- /80/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030356 (Секція Підстанція 8-2)
- /81/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118811 (Секція Підстанція 5)
- /82/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118811 (Отд. Соцгород 3)
- /83/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030354 (Секція Підстанція 5)
- /84/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №63079050
- /85/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36148143 (Амстор-1)
- /86/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36148143 (Амстор-1)
- /87/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030371 (Секція Підстанція 3-2)
- /88/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118853 (Секція Підстанція 7)
- /89/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030362 (Секція Підстанція 7)
- /90/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01113967 (ВАТ "СКМЗ")
- /91/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №53026298 (Отд. Соцгород 10)
- /92/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030366 (Секція Компресорна 1)
- /93/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118863 (Секція Компресорна 1)
- /94/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01136130 (Отд. Соцгород 2)
- /95/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01136130 (Амстор-2)
- /96/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030372 (Секція Підстанція 6)
- /97/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030369 (Секція ЦРП 4)
- /98/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118851 (Секція ЦРП 4)
- /99/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118775
- /100/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030346 (Секція ЦРП 1)
- /101/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118842 (Секція ЦРП 2)
- /102/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118852 (Секція

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- Жил.печ'б)
/103/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030359 (Секція Жил.печ'б)
/104/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01030364 (Секція ЦРП 2)
/105/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118802 (Секція Підстанція 11)
/106/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36118861 (Секція LEP-1 35 кВ)
/107/ Фотографія. Автоматизована система обчислювання і управління потужністю "Енергія"
/108/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132304 (Блок №3, резерв)
/109/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132300 (НКМЗ-1, резерв)
/110/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132303 (Блок №3)
/111/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01166656 (Секція НКМЗ-110)
/112/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132289 (Блок №4, резерв)
/113/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01073888 (Секція LIP 1)
/114/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132285 (Блок #4)
/115/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01076223 (Секція LIP 2)
/116/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01076223 (Секція Дружковка 1, резерв)
/117/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01054389 (Секція Дружковка 2)
/118/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132294 (Секція Дружковка 2, резерв)
/119/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01083013 (Секція Дружковка 1)
/120/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01076228 (Секція Куйбишева 2)
/121/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01076236 (Секція Куйбишева 1)
/122/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132287 (Секція LIP, резерв)
/123/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01076236 (Секція Куйбишева 1)
/124/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132295 (Секція ШСМВ)
/125/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132297 (Секція ШСМВ, резерв)
/126/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36130053 (Секція Куйбишева 2, резерв)
/127/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36130058 (ТС -1)
/128/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36130050 (Секція



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- Куйбишева 1, резерв)
- /129/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132212 (ТС -3)
 - /130/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №361332311 (ТС -1, резерв)
 - /131/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132317 (ТС -2)
 - /132/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132313 (ТС -2, резерв)
 - /133/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36131306 (ТС -2, резерв)
 - /134/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №01166657 (HKM3-2)
 - /135/ Фотографія. Лічильник електроенергії, серійний №36132284
 - /136/ Фотографія. Градирня
 - /137/ Фотографія. Котлоагрегат-6.
 - /138/ Фотографія. Лічильник тепла і води СВТУ-10В, серійний №11757
 - /139/ Фотографія. Котлоагрегат-5.
 - /140/ Фотографія. Лічильник тепла і води СВТУ-10В, серійний №14135
 - /141/ Фотографія. Лічильник тепла і води СВТУ-10В, серійний №14262
 - /142/ Фотографія. Витратомір UVR-011, серійний №1080
 - /143/ Фотографія. Котлоагрегат-4.
 - /144/ Фотографія. Лічильник тепла і води СВТУ-10В, серійний №11815
 - /145/ Фотографія. Регулятор конвеєрної ваги.
 - /146/ Багатофункціональний вимірювальний передавач.
 - /147/ Свідоцтво про калібровку вимірювальних каналів автоматизованої системи обчислювання і управління потужністю "Енергія", № E443M2, №10390, № E443M2, № 101709
 - /148/ Свідоцтво про калібровку вимірювальних каналів автоматизованої системи обчислювання і управління потужністю "Енергія", № E443M2, № 101681
 - /149/ Паспорт. Конвеєрні автоматичні ваги КНВ2Д23-М
 - /150/ Свідоцтво , про державну метрологічну атестацію№ 240-37. Витратомір газу Універсал-02, серійний № 5672.
 - /151/ Паспорт і свідоцтво про калібровку витратоміра пари котлу №9
 - /152/ Паспорт і свідоцтво про калібровку витратоміра пари котлу №7
 - /153/ Паспорт і свідоцтво про калібровку багатофункціонального вимірювального передавача Істок-ТМ, серійний № АМСК.426485.090 ПС.
 - /154/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №11911
 - /155/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №11757
 - /156/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №14390
 - /157/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №14135
 - /158/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №14262
 - /159/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №14357
 - /160/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- №12018
- /161/ Свідоцтво про калібровку лічильника тепла і води СВТУ-10В (М1), серійний №14295
 - /162/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125819
 - /163/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125820
 - /164/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125814
 - /165/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125816
 - /166/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125812
 - /167/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125813
 - /168/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125816
 - /169/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125816
 - /170/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125827
 - /171/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125826
 - /172/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125804
 - /173/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125803
 - /174/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125815
 - /175/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125828
 - /176/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125802
 - /177/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36125811
 - /178/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118496
 - /179/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118536
 - /180/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118545
 - /181/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118545
 - /182/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118553
 - /183/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118545



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- /231/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118861
- /232/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118862
- /233/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії SL761BO71SL7000 Smart, серійний №36118833
- /234/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії ACE3000, серійний №4848599
- /235/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії ACE3000, серійний №4848597
- /236/ Свідоцтво про калібровку та приймання лічильника електроенергії ACE3000, серійний №4848601
- /237/ Свідоцтво про калібровку та приймання ватметра Енергія-9 серійний №31771
- /238/ Свідоцтво про атестацію лабораторії хімічного аналізу ТОВ Краматорська ТЕЦ, № ВЛ-682/08 від 14.02.2008 р, дійсне до 13.02.2011 р., видано ДП "Донецькстандартметрологія".
- /239/ Додаток до Свідоцтва про атестацію № ВЛ-682/08 від 14.02.2008 р. Область атестації лабораторії хімічного аналізу ТОВ Краматорська ТЕЦ.
- /240/ Наказ про архівацію інформації щодо моніторингу, наказ №81, від 12.04.2011 р.
- /241/ Звіт про роботу Краматорської ТЕЦ за 2010 р.

Особи з якими проводилися співбесіди:

Список осіб, з якими проводилися співбесіди під час верифікації, або осіб, які вносили інші дані, не включені в документи, представлені вище.

- /1/ Ігор Кудрявцев: заступник директора;
- /2/ Андрій Гусев: голова відділу продукції;
- /3/ Ольга Волкова: головний бухгалтер;
- /4/ Олександр Палий: голова відділу електропостачання;
- /5/ Оксана Приходько: голова лабораторії хімічного аналізу;



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

ДОДАТОК А: ВЕРИФІКАЦІЙНИЙ ПРОТОКОЛ ПРОЕКТУ КОМПАНІЇ

ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ

Контрольний список для верифікації відповідно до ПОСІБНИКА ДЕТЕРМІНАЦІЇ І ВЕРИФІКАЦІЇ ПРОЕКТІВ СПІЛЬНОГО ВПРОВАДЖЕННЯ (Версія 01)

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
Затвердження проекту залученими Сторонами				
90	Чи видав Призначений координатор хоча б однієї з залучених Сторін, окрім Приймаючої сторони письмове ухвалення проекту під час подання першого верифікаційного звіту до Секретаріату для опублікування згідно з пунктом 38 Керівних принципів СВ, але не пізніше?	Проект СВ "Реконструкція Краматорської ТЕЦ" отримав Листа Схвалення від української сторони, № 1469/23/7 від 04.12.2009. Лист Схвалення від країни-інвестора (Німеччина) - від 25.03.2010 р.	ОК	ОК
91	Чи усі письмові ухвалення проекту Сторонами є безумовними?	Письмові схвалення проекту є безумовними.	ОК	ОК
Реалізація проекту				
92	Чи впроваджувався проект	ЗКД 01	ЗКД 01	ОК



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	згідно з ПТД, з оглядом на яку детермінація вважалась остаточною і включений до переліку представленим на сайті РКЗК ООН, підрозділ СВ?	Зіставте та перевірте, будь ласка, тривалість моніторингового періоду зазначеного у Звіті з моніторингу і моделі розрахунку ОСВ. ЗКД 02 У Звіті з моніторингу, надайте, будь ласка, тільки одну правильну назву Компанії. ЗР 01 Поясніть, будь ласка, у Звіті з моніторингу чому не відбулась заміна ємкісних теплообмінників пластинчатими теплообмінниками.	ЗКД 02 ЗР 01	ОК ОК
93	Яким є робочий статус проекту у період моніторингу?	Проекту функціонував протягом періоду моніторингу. Встановлене у 2008-2009 роках обладнання, працювало протягом періоду моніторингу.	ОК	ОК
Відповідність плану моніторингу				
94	Чи відбувався моніторинг відповідно до плану моніторингу, який є частиною ПТД, та згідно з яким детермінація була визнана остаточною і зареєстрована на сайті СВ РКЗК ООН?	Моніторинг відбувся відповідно до плану моніторингу, який є частиною ПТД.	ОК	ОК



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
95 (а)	Щодо розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, чи були враховані відповідним чином ключові чинники, наприклад ті, що зазначені в 23 (б) (I)-(VII) вище, що впливають на викиди базової лінії та рівень активності проекту і викиди або абсорбцію, а також ризики, пов'язані з проектом.	Для розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, були розглянуті необхідним чином всі ключові чинники, що впливають на викиди базової лінії та рівень активності проекту і викиди або абсорбцію, а також ризики, пов'язані з проектом.	ОК	ОК
95 (б)	Чи є джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, чітко визначеними, надійними і прозорими?	Так, джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції є чітко визначеними, надійними і прозорими.	ОК	ОК
95 (в)	Чи обираються коефіцієнти викидів, включаючи коефіцієнти викидів за умовчанням, якщо вони використовуються для розрахунку скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, шляхом ретельного	ЗКД 03 Будь ласка, надайте розрахунки ОСВ де був врахований новий коефіцієнт викидів для України (див. Наказ НАЕІ №43 від 23.03.2011р).	ЗКД 03	ОК



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	балансування між точністю та доцільністю, а також із належним обґрунтуванням вибору.			
95 (г)	Чи є розрахунок скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції заснованим на консервативних припущеннях і найбільш вірогідних сценаріях і прозорим?	Так, розрахунок скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції є заснованим на консервативних припущеннях і найбільш вірогідних сценаріях і є прозорим.	ОК	ОК
Застосовується тільки для проектів JI SSC				
96	Чи не перевищено граничного значення, що класифікується як маломасштабний проект СВ (JI SSC), протягом періоду моніторингу на базі середньорічного значення? Якщо граничне значення перевищено, чи оцінюється максимальний рівень скорочень викидів в ПТД маломасштабного проекту СВ або групи проектів для визначеного періоду моніторингу?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується


**BUREAU
VERITAS**

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
Застосовується тільки для групових проектів JI SSC				
97 (a)	Чи не змінювався склад групи проектів у порівнянні зі складом викладеним у F -JI-SSCBUNDLE?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
97 (б)	Якщо детермінацію було проведено на основі загального плану моніторингу, чи подали учасники проекту спільний звіт з моніторингу?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
98	Якщо моніторинг здійснюється на основі плану моніторингу, який передбачає перекриття моніторингових періодів, чи чітко зазначено періоди моніторингу для кожного компонента проекту у звіті з моніторингу? Чи періоди моніторингу не збігаються з тими, для яких верифікації вже вважалися остаточними у минулому?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
Перегляд плану моніторингу				
Застосовується тільки, якщо план моніторингу переглядається учасником проекту				
99 (a)	Чи надали учасники проекту	Не застосовується	Не	Не


**BUREAU
VERITAS**

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	належне обґрунтування для пропонуваного перегляду?		застосовується	застосовується
99 (б)	Чи дозволить пропонуваний перегляд поліпшити точність та/або застосування зібраної інформації у порівнянні з початковим планом моніторингу, не змінюючи відповідність певним нормам і правилам для створення планів моніторингу?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
Управління даними				
101 (а)	Чи відповідає впровадження процедур збору даних плану моніторингу, включаючи процедури контролю якості та гарантування якості?	Процедури збору даних відповідають плану моніторингу. Процедури контролю якості та перехресної перевірки є задовільними.	ОК	ОК
101 (б)	Чи функціонує обладнання для моніторингу належним чином, включаючи стан калібрування обладнання?	Моніторингове обладнання функціонує належним чином. Моніторингове обладнання відкаліброване згідно з інтервалом калібрування. Верифікаційній групі були надані свідоцтва про калібровку лічильників електроенергії та тепломірів.	ОК	ОК



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
101 (в)	Чи зберігаються відомості і записи, що використовуються для моніторингу, з можливістю відстеження?	Відомості і записи, що використовуються для моніторингу зберігаються з можливістю відстеження	ОК	ОК
101 (г)	Чи відповідає система управління і процедури збору даних у рамках проекту плану моніторингу?	Система управління і процедури збору даних у рамках проекту відповідають плану моніторингу.	ОК	ОК
Верифікація щодо програм заходів (додаткові елементи для оцінки)				
102	Чи є будь-яка Спільна програма діяльності, яка не була додана до Програм заходів СВ, не підтвердженою?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
103	Чи має підтверджуватися верифікація, що ґрунтується на звітах з моніторингу всіх Спільних програм діяльності?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
103	Чи забезпечує верифікація точність і консервативність скорочень викидів або збільшення обсягів чистої абсорбції, генерованих кожною Спільною програмою діяльності.	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
104	Чи не збігається період	Не застосовується	Не	Не



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	моніторингу з попередніми періодами моніторингу?		застосовується	застосовується
105	Якщо АНО дізнався про помилково включену Спільну програму діяльності, чи АНО повідомив КСНВ про таке виявлення у письмовому вигляді?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
Застосовується тільки для вибіркового підходу, що базується на пробах				
106	Чи план вибіркового контролю, підготовлений АНО: (а) Описує відбір зразку, зважаючи на наступні факти: (І) Для кожної процедури верифікації, що спирається на вибірковий підхід, визначення вибірки буде достатнім, щоб представляти Спільну програму діяльності, у Програмах заходів СВ така екстраполяція на усі Спільні програми діяльності, визначені для такої верифікації, є доцільною, зважаючи на різницю між характеристиками Спільних	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	<p>програм діяльностей, таких як:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Типи Спільних програм діяльності; - Складність застосовуваних технологій та/або використаних заходів; - Географічне розташування кожної Спільної програми діяльності; - Обсяги очікуваних скорочень викидів Спільної програми діяльності, що перевіряється; - Кількість Спільних програм діяльності, для яких перевіряються скорочення викидів; - Тривалість періодів моніторингу Спільних програм діяльності, що перевіряються; - Зразки, відібрані для попередніх верифікацій, якщо такі є? 			
107	Чи є план вибірки готовим для публікації через Секретаріат разом із звітом про верифікацію	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується


**BUREAU
VERITAS**

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	та підтверджувальною документацією?			
108	Чи інспектував АНО об'єкт, принаймні квадратний корінь числа загальних Спільних програм діяльності, округлених до верхнього цілого числа? Якщо АНО не інспектує об'єкт або проводить меншу кількість інспекцій об'єкту, ніж квадратний корінь числа загальних Спільних програм діяльності, округлених до верхнього цілого числа, то чи надає АНО прийнятне пояснення та обґрунтування?	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
109	Чи є план вибірки в наявності для передачі до Секретаріату для очікуваної оцінки КНСВ? (необов'язково)	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується
110	Якщо АНО дізнався про шахрайські включені Спільні програми діяльності, шахрайські контрольовані Спільні програми діяльності або	Не застосовується	Не застосовується	Не застосовується



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Пункт DVM	Пункт перевірки	Початкові дані	Початковий висновок	Остаточний висновок
	завищену кількість скорочень викидів, заявлених у Програмах заходів СВ, чи АНО повідомив КСНВ про шахрайство у письмовому вигляді?			

Таблиця 2 Рішення щодо Запитів на корегувальні дії та Запитів на роз'яснення

Запити на коригувальні дії та роз'яснення пред'явлені верифікаційною групою у чернетці звіту	Пункт контрольного списку у таблиці 1	Стисла інформація про відповідь учасника проекту	Висновок верифікаційної групи
ЗКД 01 Зіставте та перевірте, будь ласка, тривалість моніторингового періоду зазначеного у Звіті з моніторингу і моделі розрахунку ОСВ.	92	Розділ А.1. Звіту з моніторингу і модель розрахунку ОСВ були виправлені відповідним чином.	Звіт з моніторингу перевірений. Питання закрито.
ЗКД 02 У Звіті з моніторингу, надайте, будь ласка, тільки одну правильну назву Компанії.	92	Назва Компанії була виправлена (див. Розділ D2.2)	Звіт з моніторингу перевірений. Питання закрито.



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

<p>ЗКД 03 Будь ласка, надайте розрахунки ОСВ де був врахований новий коефіцієнт викидів для України (див. Наказ НАЕІ №43 від 23.03.2011р).</p>	95(в)	<p>Модель розрахунку була оновлена з урахуванням нового коефіцієнта викидів для мережі України (див. файл ERUs_2010 18_apr_11.xlsx)</p>	Питання закрито.
<p>ЗР 01 Поясніть, будь ласка, у Звіті з моніторингу чому не відбулась заміна ємкісних теплообмінників пластинчатими теплообмінниками.</p>	92	<p>Заміна ємкісних теплообмінників пластинчатими не відбулася у 2010 році через брак коштів. Розділ В.1. був виправлений відповідним чином.</p>	Питання закрито.



ДОДАТОК Б: ВЕРИФІКАЦІЙНА ГРУПА:

Робота виконана:

Олег Скоблик, Спеціаліст (управління енергоспоживанням)

Верифікатор Змін Клімату

Бюро Верітас Україна, Відділення охорони здоров'я, охорони праці та захисту навколишнього середовища Керівник проекту.

Олег Скоблик закінчив Національний технічний університет України "Київський політехнічний університет" за спеціальністю Управління енергоспоживанням. Він успішно закінчив зареєстрований курс підготовки провідних аудиторів МРСА з Систем управління навколишнім середовищем і Систем управління якістю. Олег Скоблик пройшов інтенсивну підготовку з Механізму чистого розвитку / Спільного впровадження та бере участь у детермінації/верифікації 52 проектів СВ.

В'ячеслав Єрьомін, Спеціаліст (електромеханіка)

Верифікатор-стажер Змін Клімату

Бюро Верітас Україна, Відділення охорони здоров'я, охорони праці та захисту навколишнього середовища Керівник проекту.

В'ячеслав Єрьомін закінчив Національний технічний університет України "Київський політехнічний університет" за спеціальністю Електромеханіка. Має досвід роботи на посаді за професією (інженер) включаючи конкретні задачі в галузі важкого машинобудування, електричних приводів, металургії на ВАТ "Інженерний Дом". Він успішно закінчив зареєстрований курс підготовки внутрішніх аудиторів МРСА з Систем управління навколишнім середовищем і Систем управління якістю, а також зареєстрований курс

підготовки провідних аудиторів МРСА з Систем управління якістю. В'ячеслав Єрьомін бере участь у детермінації/верифікації 7 проектів СВ.

Цей звіт був перевірений:

Іван Г. Соколов, доктор природничих наук, (біологія, мікробіологія)

Внутрішній Технічний Редактор, Провідний Верифікатор Змін Клімату, Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС Місцеві Зміни Клімату Менеджер з продукції, Україна

Виконує обов'язки директора Бюро Верітас Україна.

**BUREAU
VERITAS**

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Має 25-річний досвід роботи в дослідницькому інституті в області біохімії, біотехнології та мікробіології. Він є провідним аудитором Бюро Верітас Сертифікейшн з Системи управління навколишнім середовищем (EMS) (zareєстровано MPCА), Системи Управління Якістю(QMS) (zareєстровано MPCА), Професійної Системи Управління Охороною Здоров'я та Охороною Праці та Системи Управління Продовольчої Безпеки. Він провів понад 140 аудиторських перевірок, починаючи з 1999 року. Також він є провідним викладачем zareєстрованого MPCА ISO 14000 EMS Курсу підготовки провідних аудиторів і провідним викладачем zareєстрованого MPCА ISO 9000 QMS Курсу підготовки провідних аудиторів. Він є провідним викладачем з Механізму чистого розвитку / Спільного впровадження курсу підготовки провідних верифікаторів і брав участь у детермінації/верифікації понад 60 проектів СВ/МЧР.