



## **Comitato nazionale per la gestione della direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del protocollo di Kyoto**

### **Deliberazione n. 10/2013**

#### **BANDO PER PROGETTI SUL TERRITORIO NAZIONALE POTENZIALMENTE FINANZIABILI CON LA DECISIONE DELLA COMMISSIONE EUROPEA NER 300: RIAPERTURA TERMINI PER LA PRESENTAZIONE DI PROGETTI POTENZIALMENTE FINANZIABILI.**

**VISTA** la direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 ottobre 2003 che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissione dei gas a effetto serra nella Comunità e che modifica la direttiva 96/61/CE del Consiglio, da ultimo modificata dalla direttiva 2009/29/CE (di seguito: la direttiva 2003/87/CE);

**VISTO** il Decreto Legislativo, 4 aprile 2006, n. 216, di attuazione delle direttive 2003/87/CE e 2004/101/CE e successive modifiche ed integrazioni, in materia di scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità, con riferimento ai meccanismi di progetto del Protocollo di Kyoto, ed in particolare l'articolo 8 relativamente ai compiti che svolge il Comitato;

**VISTA** la decisione della Commissione Europea 2010/670/UE approvata il 3 Novembre 2010 "che definisce i criteri e le misure per il finanziamento di progetti dimostrativi su scala commerciale mirati alla cattura e allo stoccaggio geologico del CO<sub>2</sub> in modo ambientalmente sicuro, nonché di progetti dimostrativi relativi a tecnologie innovative per le energie rinnovabili nell'ambito dello scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità istituito dalla direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio" pubblicata nella Gazzetta Ufficiale della Commissione Europea il 6 Novembre 2010;

**VISTA** la comunicazione della Commissione Europea 2008/C 14/02 relativa alla revisione del metodo di fissazione dei tassi di riferimento e di attualizzazione pubblicata nella Gazzetta Ufficiale della Commissione Europea il 19 Gennaio 2008;

**VISTA** la deliberazione 23/2010 del 21 Settembre 2010 di questo Comitato in merito all'invito alla manifestazione d'interesse da parte di soggetti per progetti sul territorio nazionale potenzialmente finanziabili con la decisione della Commissione Europea NER300;

**VISTA** la "Call for proposals" della Commissione Europea "che definisce i criteri e le misure per il finanziamento di progetti dimostrativi su scala commerciale mirati alla cattura e allo stoccaggio

geologico del CO<sub>2</sub> in modo ambientalmente sicuro, nonché di progetti dimostrativi relativi a tecnologie innovative per le energie rinnovabili nell'ambito dello scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità istituito dalla direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio” ufficializzata dalla decisione della Commissione Europea 2010/670/UE pubblicata nella Gazzetta Ufficiale della Commissione Europea il 6 Novembre 2010;

**VISTO** in particolare il punto 5 della suddetta “*Call for proposals*” che descrive le procedure di selezione dei progetti e i criteri che gli Stati membri utilizzeranno per le relative valutazioni di ammissibilità;

**VISTO** inoltre il punto 6 della stessa “*Call for proposals*” che definisce le relazioni con le valutazioni in tema di aiuti di Stato;

**VISTA** la comunicazione della Commissione Europea sull’organizzazione di una riunione tra Stati Membri per ulteriori informazioni in merito alla seconda call of proposals tenutasi il 10 aprile 2013 a Bruxelles;

**VISTA** la deliberazione 30/2010 in merito al bando nazionale per progetti relativi alla cattura e allo stoccaggio geologico del CO<sub>2</sub> e alla produzione di energia da fonti rinnovabili sul territorio nazionale potenzialmente finanziabili con il NER 300 del 21 Dicembre 2010, con avviso in Gazzetta ufficiale n. pubblicato il 31 dicembre 2010; ed in particolare l’art. 8;

**VISTA** la riunione tra la Commissione Europea e gli Stati membri del 10 Gennaio 2011 sulla definizione degli impianti di riferimento riguardo al bando NER300 e la successiva documentazione presentata dalla stessa Commissione in data 14 gennaio 2011;

**VISTE** le “Questions ad Answers” relative al programma NER300 pubblicate dalla Commissione europea;

**VISTA** la deliberazione 18/2011 del Comitato “Progetti sul territorio nazionale potenzialmente finanziabili con la decisione della commissione europea ner 300 da inviare alla banca europea degli investimenti”;

**VISTA** la Decisione di assegnazione nell’ambito del primo invito a presentare proposte del programma di finanziamento NER 300 del 18 dicembre 2012;

**VISTO** il Decreto interministeriale “Approvazione del documento di Strategia Energetica Nazionale” approvato in data 8 marzo 2013 e l’importanza attribuita alle nuove tecnologie per l’approvvigionamento energetico;

**VISTO** l’avviso pubblicato sul sito della Commissione europea il 3 aprile 2013, in merito alla pubblicazione del “*Secondo invito a presentare proposte ai sensi della decisione C(2010) 7499 della Commissione che definisce i criteri e le misure per il finanziamento di progetti dimostrativi su scala commerciale mirati alla cattura e allo stoccaggio geologico del CO<sub>2</sub> in modo ambientalmente sicuro, nonché di progetti dimostrativi relativi a tecnologie innovative per le energie rinnovabili nell’ambito del sistema di scambio delle quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità istituito dalla direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio*”.

Su proposta del coordinatore della segreteria tecnica, approvata dal Comitato per procedura scritta in data 23 maggio 2013,

DELIBERA

**Articolo 1  
(Oggetto)**

1. Con il presente bando si dà avvio alla seconda selezione nazionale per la presentazione dei progetti dimostrativi su scala commerciale, a seguito della Decisione della Commissione Europea 2010/670/UE approvata il 3 Novembre 2010, relativi alla cattura e allo stoccaggio geologico del CO<sub>2</sub> e alla produzione di energia da fonti rinnovabili nell'ambito dello scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità istituito dalla direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio.

2. Il testo della *Call for proposals*, la pertinente documentazione, la specifica del “*legally binding instrument*”, le “*application forms*”, che costituiscono parti integranti della presente deliberazione sono reperibili sul sito della Commissione europea al seguente indirizzo web:

[http://ec.europa.eu/clima/funding/ner300/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/funding/ner300/index_en.htm)

Allo stesso indirizzo sono altresì disponibili le FAQ.

**Articolo 2  
(“Project sponsor” e requisiti)**

1. Per ogni progetto deve essere individuato il “project sponsor”, intendendosi per tale il soggetto partecipante, in accordo a quanto previsto al successivo comma 2, cui compete il ruolo di coordinatore del progetto stesso e della sua attuazione, nonché di referente ufficiale nei confronti del Comitato e successivamente della Commissione europea e della Banca Europea degli Investimenti, per quanto specificatamente attinente ai contenuti del progetto.

2. Possono accedere come “*project sponsor*” alla selezione prevista dal presente bando le imprese che esercitano le attività industriali dirette alla produzione di beni e/o di servizi, anche di ricerca;

3. I soggetti di cui al comma 2, alla data di presentazione della domanda di agevolazione, devono:

- a) essere regolarmente costituiti ed iscritti nel registro delle imprese;
- b) essere nel pieno e libero esercizio dei propri diritti, non essere sottoposti a procedure concorsuali, né essere in liquidazione volontaria;
- c) trovarsi in regime di contabilità ordinaria;
- d) non rientrare tra coloro che hanno ricevuto e, successivamente, non rimborsato o depositato in un conto bloccato, gli aiuti individuati come illegali o incompatibili dalla Commissione Europea;
- e) essere in regola con le vigenti norme edilizie e urbanistiche, del lavoro, sulla prevenzione degli infortuni e sulla salvaguardia dell'ambiente;

- f) non trovarsi nelle condizioni di impresa in difficoltà, così come definita dagli Orientamenti comunitari sugli aiuti di Stato per il salvataggio e la ristrutturazione delle imprese in difficoltà (2004/C 244/02) pubblicati nella Gazzetta ufficiale dell'Unione Europea del 1 ottobre 2004;
- g) non trovarsi nelle condizioni che non consentono la concessione delle agevolazioni ai sensi della normativa antimafia (articolo 10 della legge 31 maggio 1965, n. 575 e dell'art. 4 del decreto legislativo 8 agosto 1994, n. 490).
- h) dichiarare di aver preso visione di tutta la documentazione presentata con la presente deliberazione e di quella citata all'art.1 comma 2.
4. I soggetti di cui al comma 2 attestano la rispondenza ai requisiti di cui al comma 3 sottoscrivendo l'autocertificazione riportata in Allegato II, con allegato il certificato camerale completo di antimafia.

### **Articolo 3 (Caratteristiche dei progetti)**

1. I progetti presentati devono rientrare nelle categorie e nelle sottocategorie di cui alla decisione della Commissione Europea 2010/670/UE approvata il 3 Novembre 2010.
2. Nel caso di progetti presentati congiuntamente da più soggetti, i rapporti tra gli stessi dovranno essere regolati attraverso espliciti accordi di collaborazione, formalizzati o da formalizzare mediante appositi contratti e/o la costituzione di consorzi e altre forme di associazione, anche temporanee, tra imprese. Tali accordi, che devono essere puntualmente descritti nella proposta tecnica, devono disciplinare i rapporti tra le parti per la realizzazione del progetto e definire, per ciascun soggetto partecipante, l'attività da realizzare, anche in termini di costi da sostenere, nonché dimostrare la rilevanza della sua partecipazione ai fini del raggiungimento degli obiettivi del progetto. Ciascuna impresa partecipante al progetto dovrà sottoscrivere il certificato camerale antimafia secondo quanto previsto dall'art. 2 comma 4 per il "project sponsor". Gli accordi, così come descritti, possono essere formalizzati anche successivamente alla eventuale presentazione del progetto alla Banca Europea degli Investimenti e comunque prima della decisione finale di concessione del finanziamento da parte della Commissione Europea.
3. Fatta salva un'eventuale differente decisione emanata dalla Commissione europea, sono ammissibili i soli costi rilevanti del progetto sostenuti a partire dal 12 giugno 2013. Le pertinenti *application forms* sono compilate tenendo presente tale condizione. Eventuali costi sostenuti in data antecedente al 12 giugno 2013, e quindi non ammissibili, devono essere comunque riportati esclusivamente nell'allegato I, sezioni 2 e 3, alla presente deliberazione, da inviare congiuntamente alle "*application forms*".
4. Il "*project sponsor*" e gli eventuali soggetti associati si assumono il rischio intrapreso nel sostenere costi in data antecedente all'eventuale decisione di assegnazione del finanziamento del progetto da parte della Commissione europea.

#### **Articolo 4 (Autorizzazioni)**

1. Il “*project sponsor*” riporta in modo chiaro e inequivocabile lo stato di acquisizione delle pertinenti autorizzazioni e dei permessi necessari alla costruzione e all’esercizio delle opere di cui al progetto, distinguendo tra atti acquisiti, atti avviati ma ancora in sospeso, atti non avviati.
2. Al fine di ottenere un quadro preciso ed esaustivo dello stato di acquisizione delle pertinenti autorizzazioni e dei permessi necessari alla costruzione ed all’esercizio delle opere di cui al progetto, nel compilare in modo completo e dettagliato le pertinenti “*application forms*” di cui alla “*Call for proposals*”, il “*project sponsor*” pone particolare attenzione nel riportare date e tempistiche relative all’ottenimento delle suddette autorizzazioni e dei permessi.
3. Il “*project sponsor*” allega alla domanda copia delle autorizzazioni e dei permessi già conseguiti, ovvero copia delle pertinenti richieste inoltrate alle autorità competenti, ovvero qualsiasi documento comprovante l’avviata interlocuzione con le pertinenti autorità competenti.

#### **Articolo 5 (Priorità nazionali per la selezione dei progetti)**

1. Fatto salvo il rispetto dei criteri di eleggibilità dei progetti di cui alla “*Call for proposals*”, i progetti saranno selezionati a insindacabile giudizio del Comitato, sulla base dei seguenti criteri:
  1. livello di innovazione del progetto;
  2. replicabilità del progetto;
  3. stato di avanzamento delle autorizzazioni necessarie;
  4. valenze strategiche ai fini del raggiungimento degli obiettivi del pacchetto clima-energia dell’Unione Europea e della valorizzazione della competitività del sistema industriale nazionale, nonché quanto indicato nella Strategia Energetica Nazionale.

#### **Articolo 6 (Criteri aggiuntivi per la selezione dei progetti)**

1. Fermo restando quanto previsto dalla Decisione 2010/670/UE, approvata il 3 Novembre 2010, nel caso in cui l’Italia, al termine della procedura di selezione comunitaria, avesse la titolarità di più di tre progetti ammessi al finanziamento, l’esclusione di uno o più progetti verrà effettuata sulla base degli stessi criteri di cui all’articolo 5.

#### **Articolo 7 (Obblighi derivanti dal finanziamento dei progetti)**

1. Per tutto quanto non espressamente previsto dalla presente deliberazione, in termini di erogazione dei fondi, recupero dei fondi in eccesso, termine degli effetti della decisione di autorizzazione, termini

per eventuali aggiustamenti della decisione di autorizzazione comunitaria, modalità di condivisione delle conoscenze (anche in riferimento ai diritti di proprietà intellettuale e di licenza), nonché di obblighi di rapportistica, si rimanda, ai sensi dell'art.11 della Decisione 2010/670/UE approvata il 3 Novembre 2010, al documento “*Specification for legally binding instrument*” che è parte integrante della *Call for proposals* e dovrà regolare i rapporti tra le autorità nazionali e il project sponsor in caso di finanziamento dei progetti.

2. Le autorità nazionali si riservano di scegliere tra le possibili opzioni di cui al comma 1 e di comunicare le proprie decisioni al project sponsor prima della eventuale sottomissione del progetto alla Banca Europea degli Investimenti.

### **Articolo 8 (Impianti di riferimento)**

1. Gli impianti di riferimento sono quelli indicati nella Deliberazione 4/2011 del 20 gennaio 2011 del Comitato.

### **Articolo 9 (Parametri di riferimento)**

1. Nel predisporre la propria proposta progettuale, il “*project sponsor*” indica i parametri di riferimento utilizzati per svolgere i calcoli economico-finanziari richiesti.

2. Resta salva la possibilità del Comitato di rivedere in qualsiasi momento i parametri di riferimento al fine di garantire uniformità e coerenza in accordo a quanto previsto nella “*Call for Proposals*”.

3. In allegato I sono riportati i modelli economico-finanziari aggiuntivi a sostegno dell’“*application form C*” da compilare e inviare con tutta la documentazione prevista all’art.10 comma 1. I modelli sono pubblicati in formato elettronico sul sito internet del Ministero dell’ambiente e della difesa del territorio e del mare.

### **Articolo 10 (Formulazione e modalità di presentazione dei progetti)**

Le proposte di progetto devono pervenire complete di tutte le “*application forms*” reperibili all’indirizzo di cui all’art 1 comma 2, esclusivamente per via telematica, in lingua inglese, entro e non oltre le ore 12:00 del 12 giugno 2013 ad entrambi i seguenti indirizzi email: [sec.ner300@minambiente.it](mailto:sec.ner300@minambiente.it) e [ner300.dgenre@mise.gov.it](mailto:ner300.dgenre@mise.gov.it) con firma digitale basata su un certificato qualificato, rilasciato da un certificatore accreditato ai sensi del D.Lgs. n. 82/2005, e complete di autocertificazione sulla correttezza dei dati e delle informazioni, ai sensi del DPR 28 dicembre 2000, n. 445, con allegato documento di riconoscimento del responsabile della Società, Codice Fiscale e partita IVA e dichiarazione di consenso al trattamento dei dati anche personali, ai sensi del D.lgs. N. 196/2003 e successive modificazioni, come riportato in allegato III.

2. Le proposte di progetto devono essere indirizzate solo per via telematica intestandola a:

**Comitato nazionale per la gestione della Direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del Protocollo di Kyoto**

c/o Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare Direzione Generale  
Sviluppo Sostenibile, clima energia  
Via C. Colombo, 44  
00147 Roma

3. Informazioni e chiarimenti potranno essere richiesti ai seguenti indirizzi:

- Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare Direzione Generale per lo sviluppo sostenibile, il clima e l'energia, esclusivamente al seguente indirizzo e-mail: [sec.ner300@minambiente.it](mailto:sec.ner300@minambiente.it)
- Ministero dello Sviluppo Economico, Direzione Generale per l'energia Nucleare, le Energie Rinnovabili e l'Efficienza Energetica, esclusivamente al seguente indirizzo e-mail: [ner300.dgenre@mise.gov.it](mailto:ner300.dgenre@mise.gov.it)

4. La presente deliberazione è pubblicata sul sito web del Ministero dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare, sul sito web del Ministero dello Sviluppo Economico e sul sito web del Dipartimento Politiche Comunitarie della Presidenza del Consiglio dei Ministri, e annunciata con avviso pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana.

Il Presidente

Rosaria Romano

## ALLEGATO I-MODELLO ECONOMICO FINANZIARIO AGGIUNTIVO

Modello Economico-finanziario aggiuntivo		Commenti
(a)	Ammontare complessivo del progetto (post 3 Luglio 2013) (costi di investimento + NPV costi operativi nei primi 5/10 anni di attività)	
(b)	Stima delle entrate e dei ricavi previsti, comprensivi di eventuali strumenti di sostegno nei primi 5/10 anni di esercizio ("valore attualizzato").	
(c)	Tasso di sconto (calcolato secondo quanto riportato sul sito dell'Unione europea <a href="http://ec.europa.eu/competition/state_aid/legislation/reference_rates.html">http://ec.europa.eu/competition/state_aid/legislation/reference_rates.html</a> )	
(d)	Finanziamento richiesto dal NER300	
(e)	Ammontare complessivo (compreso NER300) e natura dei finanziamenti pubblici richiesti per l'investimento e per i primi 5/10 anni di attività del progetto.	
(f)	Stima dei costi pertinenti	
(g)	Valore netto attualizzato degli "additional benefits".	
(h)	Copertura finanziaria a carico del "project sponsor".	
(i)	Altre fonti di finanziamento.	
(l)	Commenti aggiuntivi.	

(m)1	year 1	year 2	year 3	year 4	year 5	year 6	year 7	year 8	year 9	year 10	Comments
Exchange Rate											
Inflation											
Interest Rates											
Carbon price(where relevant)2	15 €/tCO2	Dati forniti dal Ministero dell'ambiente									
Discount rate3											

1 Motivare la propria scelta

2 Dato come esempio dalla Commissione

3 Comunicazione della Commissione 2008/C 14/02

**ALLEGATO I.1-INVESTMENT COSTS (BEFORE THE 3th OF JULY 2013)**

**NB: ognuno dovrà usare il suo modello di riferimento. Come esempio è stato qui inserito un modello valido per il CSP**

2 Investment costs (before the 3th of Jul) 2013)

NB: usare il proprio modello di riferimento. Come esempio è stato qui inserito un modello valido per il CSP

Cost Category	Sub-category	Main items	Investment Cost (€)
Capital Equipment	Solar field	Reflectors/Heliostats including supports - as applicable	
		Absorbers/Central receiver(s) - as applicable	
		Tracking system	
		Piping	
		Absorber heat transfer fluid first fill (if applicable)	
		Heat transfer fluid expansion vessel and pumps (if applicable)	
		Spares	
		Other	
		Contingency	
		Contingency	
	Power generation	"Boiler function" heat exchangers (if applicable), e.g. evaporator, superheater, etc.	
		Turbine & auxiliaries	
		Condenser & auxiliaries	
		Boiler feed system (e.g. pumps, deaerion, etc.)	
		Control and instrumentation	
		Other	
		Contingency	
	Cooling system	Cooling towers (if applicable)	
		Circulating water system (if applicable)	
		Other	
	Thermal energy storage	Contingency	
		Thermal energy storage unit(s)	
		Piping (including transfer pumps if applicable)	
		TES heat transfer fluid first fill (if applicable)	
		Heat exchanger(s) (if applicable)	
	Hybridisation	Other	
		Contingency	
Contingency			
Back-up boiler/fired heater & auxiliaries (if applicable)			
Retrofit cost to existing thermal power plant (if applicable)			
Proportion of new-build thermal power plant <sup>2</sup> and bespoke equipment & modifications (if applicable)			
Other			
Power export	Contingency		
	Generator & auxiliaries		
	Substation/transformers		
	Grid connection		
	Other		
	Contingency		
Site infrastructure	All	Foundations	
		Transport, access and logistics	
		Civil works (including Tower where applicable)	
		Utility systems (including cooling tower make-up water, if applicable, and demineralised water)	
		External utility connections	
		Other site infrastructure	
		Contingency	
		Contingency	
		Contingency	
Development Costs	All	Acquisition Cost	
		Studies	
		Consents	
		Surveys	
		Land purchase	
		Other	
		Contingency	
Installation and Commissioning	All	Mobilisation	
		Installation	
		Commissioning / Testing	
		Other	
		Contingency	
Design	All	FEED	
		Detailed design	
		Contingency	
Intangible assets	All	Technology licence	
		Other technology transfer costs	
		Other	
		Contingency	
Contingency			
TOTAL			
Other costs			
Other benefits			

Notes:

- State key assumptions associated with estimated cost for each line item and where possible a level of confidence. Unit costs should be supported by appropriate.
- For hybridisation of CSP field with new-build thermal power plant, a pro-rated contribution to the new-build costs is required as follows:  
 [percentage contribution of CSP to Steam Turbine Design Power Output] x [costs of Steam Turbine + Condenser + BFW Pump & their anc  
 [percentage contribution of CSP to Station Design Cooling Water Demand, if applicable] x [costs of Cooling Water System], +  
 [percentage contribution of CSP to Generator Design Capacity] x [costs of Generator + Transformer & their auxiliaries], +  
 [percentage contribution of CSP to Station Design Export Capacity] x [costs of Switchgear + Grid Connection]
- Project Sponsors must confirm which party will bear any cost overruns - Project Sponsor or Member State or other party.

**ALLEGATO I.2-OPERATING COSTS AND REVENUES (BEFORE THE 3th OF APRIL 2013)**

**NB: ognuno dovrà usare il suo modello di riferimento.**

2 Investment costs (before the 3rd of July 2013)

NB: usare il proprio modello di riferimento. Come esempio è stato qui inserito un modello valido per il CSP

Cost Category	Sub-category	Main items	Investment Cost (€)
Capital Equipment	Solar field	Reflectors/Heliostats including supports - as applicable	
		Absorbers/Central receiver(s) - as applicable	
		Tracking system	
		Piping	
		Absorber heat transfer fluid first fill (if applicable)	
		Heat transfer fluid expansion vessel and pumps (if applicable)	
		Seams	
		Other	
		Contingency	
		Power generation	"Boiler function" heat exchangers (if applicable), e.g. evaporator, superheater, etc.
		Turbine & auxiliaries	
		Condenser & auxiliaries	
		Boiler feed system (e.g. pumps, desalination, etc.)	
		Control and instrumentation	
		Other	
		Contingency	
	Cooling system	Cooling towers (if applicable)	
		Circulating water system (if applicable)	
		Other	
		Contingency	
	Thermal energy storage	Thermal energy storage unit(s)	
		Piping (including transfer pumps if applicable)	
		TES heat transfer fluid first fill (if applicable)	
		Heat exchanger(s) (if applicable)	
	Other		
	Contingency		
Hybridisation	Back-up boiler/fired heater & auxiliaries (if applicable)		
	Retrofit cost to existing thermal power plant (if applicable)		
	Proportion of new-build thermal power plant* and bespoke equipment & modifications (if applicable)		
	Other		
	Contingency		
Power export	Generator & auxiliaries		
	Substation/transformers		
	Grid connection		
	Other		
	Contingency		
Site infrastructure	All	Foundations	
		Transport, access and logistics	
		Civil works (including Tower where applicable)	
		Utility systems (including cooling tower make-up water, if applicable, and demineralised water)	
		External utility connections	
		Other site infrastructure	
		Contingency	
Development Costs	All	Acquisition Cost	
		Studies	
		Consents	
		Surveys	
		Land purchase	
		Other	
		Contingency	
Installation and Commissioning	All	Mobilisation	
		Installation	
		Commissioning / Testing	
		Other	
		Contingency	
Design	All	FEED	
		Detailed design	
		Contingency	
Intangible assets	All	Technology licence	
		Other technology transfer costs	
		Other	
		Contingency	
Contingency			
TOTAL			
Other costs			
Other benefits			

Notes:

- State key assumptions associated with estimated cost for each line item and where possible a level of confidence. Unit costs should be supported by appropriate
- For hybridisation of CSP field with new-build thermal power plant, a pro-rated contribution to the new-build costs is required as follows:  
 [percentage contribution of CSP to Steam Turbine Design Power Output] x [costs of Steam Turbine + Condenser + BFW Pump & their anc] +  
 [percentage contribution of CSP to Station Design Cooling Water Demand, if applicable] x [costs of Cooling Water System], +  
 [percentage contribution of CSP to Generator Design Capacity] x [costs of Generator + Transformer & their auxiliaries], +  
 [percentage contribution of CSP to Station Design Export Capacity] x [costs of Switchgear + Grid Connection]
- Project Sponsors must confirm which party will bear any cost overruns - Project Sponsor or Member State or other party.

**ALLEGATO I.3-OPERATING COSTS AND REVENUES (BEFORE THE 3th OF APRIL 2013)**

**NB: ognuno dovrà usare il suo modello di riferimento.**

3 Operating Costs/Revenues (before the 3th of July 2013)

usare il proprio modello di riferimento

Sub-Category	Costs/Benefits <sup>1</sup>	Main items	Unit cost(s) <sup>2</sup>	Basis of annual estimate <sup>3</sup>	Year 1
All	O&M (including biomass feedstock and other raw materials)	Fixed			
		Variable			
		Other			
	Utilities	Fuel			
		Water			
		Electricity			
		Other			
	Staff costs				
	Technology license				
	Overheads				
	Waste disposal				
	Local rates & taxes				
	Insurance				
	Knowledge Sharing				
	Other				
Contingency					
<b>TOTAL</b>					

**Operating Benefits**

Revenues	Sales	Liquid Product Sales			
		Other product sales			
	State Support	Feed in Tariffs			
		Grants			
		Other			
	Avoided Costs	Carbon Emissions			
		Waste Disposal			
		Other			
	Tax Incentives				
<b>TOTAL</b>					

Supporting Data	Year 1
Annual output (product basis) <sup>4</sup>	
Annual output (energy basis) <sup>5</sup>	
Exchange Rate	
Inflation	
Interest Rates	

Other costs					
Other benefits					

**Notes:**

1. To include all production costs, revenues and benefits borne by the Project
2. Project Sponsor to state cost per unit assumed for each item.
3. Project Sponsor to state annual quantities assumed for each item as used to estimate annual costs in subsequent columns .
4. Only for projects producing physical products. Project Sponsor to provide assumed annual output in appropriate units. Provide data supporting these values (e.g. reliab
5. For all projects, Project Sponsor to provide project output in MWh. Where project produces a physical product, convert this to energy basis using CV of product(s).Pr

## ALLEGATO I.4-NPV OF ADDITIONAL BENEFITS

### 4A Project outputs

#### RES demonstration project

Total investment Cost (€)<sup>1</sup>

Total Operating Costs (€)<sup>2</sup>

Total Operating benefits (€)<sup>2</sup>

year 1	Year2	Year3	Year4	Year5

Total Output (MWh)<sup>3</sup>

1 Total from "investment Cost" sheet

2 Total values from each year from "Op Cost and Benefit worksheet"

3 Total output for 5 year operation from "Op Cost and Benefit" worksheet. For bio-energy schemes convert plant output (e.g. tonnes, litres etc) to an energy equivalent basis (MW, MWh respectively). Provide the calculation method showing how this conversion has been done and include explicit statements of all assumption that have been made

### 4B Project outputs

#### CCS demonstration project

Total investment Cost (€)<sup>1</sup>

Total Operating Costs (€)<sup>2</sup>

Total Operating benefits (€)<sup>2</sup>

year 1	Year2	Year3	Year4	Year5	Year6	Year7	Year8	Year9	Year10

Total projected CO2 stored (t)<sup>3</sup>

1 Total from "investment Cost" sheet

2 Total values from each year from "Op Cost and Benefits" worksheet

3 Total storage for 10 year operation from "CO2 Stored" worksheet. This is the sum of the Total CO2 stored row for each of the 10 years of operation from the CO2 stored sheet.

**ALLEGATO I.5-NPV OF ADDITIONAL BENEFITS**

**5-INSERIRE IL "BREAKDOWN" DEL VALORE NETTO ATTUALIZZATO DEGLI "ADDITIONAL BENEFITS"**

## ALLEGATO I.6-REFERENCE PLANT

### Description of conventional production<sup>1</sup>

Plant description	
-------------------	--

### Investment Costs<sup>2</sup>

Cost Category	Main items <sup>3</sup>	Investment Cost (€)
Capital Equipment	Main item 1	
	Main item 2	
	Main item 3	
	Main item 4	
	Main item 5	
	Other	
Site infrastructure		
Development Costs		
Installation		
Commissioning		
Design		
Intangible assets		
TOTAL		

### Operating Costs/Revenues

Sub-Category	Costs/Benefits <sup>4</sup>	Unit cost(s) <sup>5</sup>	Basis of annual estimate <sup>6</sup>	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5	Year 6	Year 7	Year 8	Year 9	Year 10 <sup>9</sup>	Comment
Costs	O&M													
	Fuel													
	Other													
	TOTAL													

Revenues	Sales													
	State Support													
	Avoided Costs													
	Tax Incentives													
TOTAL														

Supporting Data	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5	Year 6	Year 7	Year 8	Year 9	Year 10 <sup>9</sup>	Total	Units	Comment
Annual output (product basis) <sup>7</sup>													
Annual output (energy basis) <sup>8</sup>												MWh	
Exchange Rate											-		
Inflation											-		
Interest Rates											-		
Carbon price (where relevant)											-		

#### Notes:

1. Provide a concise description of the conventional production plant used as the reference case including (where applicable) the fuel, feedstock and process.
2. Investment Costs to be expressed on the basis that they occur in Year 0, i.e. the year before operation begins
3. Enter main items of plant/equipment here. Insert more rows where necessary
4. To include all operating costs, revenues and benefits for the reference case. Insert more rows where necessary.
5. Member State to state cost per unit assumed for each item (where applicable).
6. Member State to state annual quantities assumed for each item as used to estimate annual costs in subsequent columns (where applicable).
7. Only for projects producing physical products. Member State to provide assumed annual output in appropriate units. Provide data supporting these values (e.g. reliability, efficiency etc.).
8. Member State to provide project output in MWh. Where project produces a physical product, convert this to energy basis using CV (LHV) of product(s). Provide supporting information on load factors, efficiency etc. to justify assumed output.
9. For new IGCC only, operating cost and benefit data should be provided for 10 years of operation. For RES demonstration projects, provide data for 5 years.

**ALLEGATO II - AUTOCERTIFICAZIONE E LIBERATORIA SUI DATI**

**IL PRESENTE MODULO DEVE ESSERE COMPILATO IN OGNI SUA PARTE**

**DICHIARAZIONE RESA AI SENSI DEL DPR N. 445/2000**

Il sottoscritto....., consapevole delle responsabilità penali cui può andare incontro in caso di dichiarazioni mendaci

**DICHIARA**

- di aver preso visione ed accettare integralmente quanto espressamente previsto nella deliberazione in applicazione della decisione della Commissione Europea 2010/670/UE approvata il 3 Novembre 2010;
- di essere consapevole che nel caso in cui non siano rispettate le disposizioni in essa previste si possa incorrere nella decadenza o revoca dal beneficio come nella stessa disposto;
- di aver preso visione di quanto previsto dall'articolo 1 comma 2 della deliberazione in applicazione della decisione della Commissione Europea 2010/670/UE approvata il 3 Novembre 2010;
- di accettare integralmente quanto disposto nella stessa deliberazione e specificatamente all'articolo 2 comma 2;
- di confermare la correttezza dei dati e delle informazioni contenute nella documentazione per il finanziamento del progetto per il bando NER 300 inviato al Comitato nazionale per la gestione della Direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del Protocollo di Kyoto.

Luogo e data (gg/mm/aa):

Il soggetto richiedente

**LIBERATORIA SUI DATI**

**Ai sensi del D.lgs n. 196/2003 i dati forniti verranno trattati dal Comitato nazionale per la gestione della Direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del Protocollo di Kyoto esclusivamente per le esigenze relative agli adempimenti del presente bando NER 300.**

**Accetto**

Luogo e data (gg/mm/aa):

Il soggetto richiedente