Istituto Europeo per le Politiche della Montagna

European Highlands Institute
Sede Legale: Comune di Roana
Sede Amministrativa: Palazzo Municipale di Roana – Tel. 0424/692035 – Fax 0424/692019
c.f. 84001290240 p.iva 00446400244

COPIA

Delibera n°03 **Data 14/2/2012**

VERBALE DI DELIBERAZIONE DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

L'anno duemiladodici (2012) addì quattordici.(14) del mese di febbraio (02) nella residenza della Comunità Montana Spett.le Reggenza dei Sette Comuni si sono riuniti i rappresentanti del Consiglio di Amministrazione:

Fatto l'appello dei componenti

PORTO Prof. Mario	Rappresentante di Roana	Presidente	P
POZZA Matteo	Rappresentante di Lusiana	VicePresidente	A
CAREGNATO Manuele	Rappresentante di Enego	Membro	P

Presiede il Consiglio di Amministrazione il Prof. Mario Porto, assistito dal Direttore dell'Istituto sig. Paccanaro dott. Augusto, e riconosciuta legale l'adunanza invita il C. di A. a deliberare sull'oggetto sotto indicato

OGGETTO: Precisazione sulla polizza fideiussoria definitiva a garanzia della producibilità dell'impianto fotovoltaico. Approvazione clausole.

PROPOSTA

Il Presidente ricorda che il bando di gara stabiliva un punteggio (20 punti) a quelle offerte che avrebbero accompagnato il valore di producibilità offerto, con garanzia fideiussoria. La garanzia, a sostegno della producibilità dichiarata, pari ad un importo **di 300.000,00 euro** per la durata di 10 anni doveva essere stipulata a favore della stazione appaltante. La garanzia sarebbe stata escutibile a semplice richiesta nel caso in cui la produttività effettiva sia annualmente inferiore rispetto a quella dichiarata. L'impianto è entrato in funzione nella seconda metà del mese di aprile e si è potuto constatare (come si evince dalla tabella allegata) che i valori sono abbondantemente rispettati. Dopo la comunicazione del GSE relativa alla tariffa incentivante, la firma della convenzione e la comunicazione delle letture del contatore, si tratta ora di chiedere all' A.T.I. la polizza definitiva in sostituzione di quella presentata in sede di gara.
E' stata inoltrata, la richiesta via mail, alla ditta capogruppo affinchè presenti la polizza definitiva e la ditta ha fatto delle considerazioni di tipo contrattuale che si espongono di seguito:

PREMETTE :
-la specifica del servizio di gestione e manutenzione è un addendum al contratto d'appalto e riporta in calce l'impegno a costituire la sola polizza All Risks.
-La fideiussione sulla produttività è richiamata nel contratto d'appalto, ma solo in modo generico.
-Nel modulo dell'offerta tecnica, presentato in gara, L'ATI aveva indicato l'impegno a garantire una energia elettrica minima annuale di 1.200.000 kWh per i primi 10 anni.
Dovendo adesso stipulare una polizza fideiussoria, si ritiene sia giunto il momento di circostanziare meglio l'impegno assunto attraverso un secondo addendum al contratto.

Premessa: una produzione annuale di di 1.200.000 kWh consente all'IEPM di mantenere il piano finanziario accettato in sede di contratto, garantendo i ricavi (da tariffa GSE fisso e da vendita ad Enel variabile).
Il valore della produzione mensile viene rilevato dal contatore dell'Enel e trasmesso al GSE; non è certo che le rilevazioni siano sempre fatte l'ultimo giorno di ogni mese.
Progetto Terra rileva altresì la produzione dal sistema di telecontrollo degli inverter (così come può fare IEPM) e immette i dati mensili (valutati l'ultimo giorno di ogni mese) su una tabella riassuntiva (che ti allego);
nella stessa tabella viene inserita la tabella delle produzioni mensili attese che danno un valore annuo pari a 1.200.000.

Valutando i dati su base annua, (propongo da primo maggio a 30 aprile), si può valutare in maniera incontrovertibile la differenza tra la produzione garantita e l'effettiva.
Si deve notare che la produzione calcolata dagli inverter è superiore a quella effettiva perchè in mezzo ci sono le perdite del trasformatore e del cavo MT . Inoltre dovremmo istituzionalizzare che il 30 aprile di ogni anno si deve andare a leggere il contatore dell'Enel per avere la certezza della produzione rispetto al valore dell'anno precedente.

Considereremo il periodo 1 maggio - 30 aprile perchè in effetti nella seconda metà di aprile 2011, pur essendo allacciato in rete l'impianto era senza alimentazione Enel in bassa tensione e non ha

funzionato a regime; il periodo proposto è decisamente più attendibile per fare valutazioni annuali con impatto contrattuale.

Si dovrebbe chiedere alla compagnia assicurativa l'inserimento di due clausole importanti nella garanzia, avendole prima fatto oggetto di addendum al contratto:

1-Il valore di 300.000 euro della fideiussione è il massimo escutibile per mancata produzione in un anno; la clausola deve considerare che si può escutere il valore reale di mancato ricavo che deriva da minori kWh (chilovattora) prodotti nell'anno, al netto ovviamente da eventuali rimborsi per mancata produzione scaturenti dalla garanzia All Risks.

2-La seconda clausola deve considerare che se nel corso degli anni l'impianto può produrre, annualmente, un valore maggiore di 1.200.000 kWh; il surplus dovrebbe essere registrato e memorizzato da IEPM e utilizzato a compensazione dell'eventuale sottoproduzione nell'anno in cui questa si dovesse verificare. Questa clausola cautela Progetto Terra, ovviamente, ma stabilisce il principio che IEPM escute la fideiussione solo nel caso di danno effettivo, considerando la produzione totale effettiva di tutti gli anni di funzionamento, fino all'anno "dell'evento negativo" e confrontandola con la produzione totale garantita sino allo stesso anno.

Vedasi il file con tabelle e grafico che dovremmo considerare parte integrante di questo ultimo addendum al contratto.

Terminata l'illustrazione si apre un breve dibattito dal quale emergono alcune domande e precisamente viene chiesto se l'energia prodotta oltre 1.200.000 KWh va compensata con la minore energia persa nell'anno a causa di un evento calamitoso o imprevisto.

Il Direttore chiarisce che non è esattamente così. Ma l'energia prodotta in più non "va compensata" ma, anno per anno, viene solo conteggiata e registrata da entrambi. Nell'eventuale anno "calamitoso" la minore produzione sarà compensata dal surplus precedente prima di dar luogo ad una eventuale escussione della fideiussione e nei limiti del danno.

L'altra polizza All Risks risarcisce IEPM anche per danni indiretti.
Ad esempio:
l'impianto subisce un danneggiamento di molti pannelli per atto doloso; la polizza rimborsa il valore di riacquisto ed installazione dei pannelli e, a partire dal terzo giorno, il mancato ricavo per minore produzione (ci vuole tempo per ricomprare e reinstallare i pannelli), calcolato sulla base della produzione media che si aveva negli ultimi 15 giorni prima dell'evento. E' ovvio che se capita a dicembre o a luglio il danno per mancata produzione è diverso.

Se invece la mancata produzione dipende dal fatto che si è rotto il trasformatore e Progetto Terra ci mette due mesi a sostituirlo, la polizza All Risks non interviene.
In entrambi i casi interviene la fideiussione per coprire il mancato ricavo finale, sulla base di un ricavo da 1.200.000 kWh, compensato eventualmente, dai maggiori ricavi degli anni precedenti, qualora ce ne siano stati.
Ciò premesso

IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

VISTA la suesposta proposta di deliberazione;

SENTITO il Direttore in ordine di legittimità delle suesposte proposte ai sensi dell'art. 97 – comma 4 – lettera a) del D.Lgs. 267/2000;

ACQUISITI i pareri favorevoli di regolarità tecnica ai sensi dell'art. 49 del D.Lgs.267/2000;

CON VOTI unanimi favorevoli, espressi nei modi di legge;

D E L I B E R A

1- Di approvare le seguenti clausole da inserire nella polizza definitiva a garanzia della producibilità dell'impianto fotovoltaico così come previsto dal bando di gara, che la ditta realizzatrice per conto dell'A.T.I. dovrà presentare con la massima sollecitudine:

1) la garanzia sulla produttività, con un massimo di € 300.000, sarà escussa nei limiti del danno economico, relativo alla minore produttività annuale rispetto al valore di contratto, ed al netto di eventuali rimborsi dei danni indiretti (mancata produttività) ad opera della garanzia Solar Power All Risks attiva sull'impianto.

2) in caso di produzione annuale più elevata rispetto a quella contrattuale, il surplus sarà annualmente conteggiato per compensare una eventuale sottoproduzione che si dovesse verificare in uno specifico anno. Nei limiti dei kWh compensati non si da luogo all'escussione della garanzia sulla produttività.

3) il conteggio della produzione annuale si stabilisce convenzionalmente tra l'1/05 di ogni anno ed il 30/04 successivo; la data di inizio produzione è fissata il primo maggio 2011.

2- Di dare atto che l'appendice contrattuale sarà inviata dalla Ditta Progetto Terra srl al broker insieme al disciplinare di gestione e la Compagnia di Assicurazione prendendone nota, definito il rischio conseguente e fisserà il premio.

VISTO l'art. 97 – comma 4° - lettera b) del D.Leg267/2000;
Il segretario dell'Associazione dott. Augusto Paccanaro ,vista la proposta di Deliberazione formulata dall'Ufficio di Segreteria ai sensi dell'art. 49 del D.Lgs.267/2000 esprime parere favorevole di regolarità tecnica, ed esprime parere favorevole alla sua adozione, dando atto che il Consorzio non ha impiegati che possono esprimere i pareri previsti dal D. Lgs. 267/2000.-

IL DIRETTORE
F.to PACCANARO Dr. Augusto

UFFICIO DEL SEGRETARIO CAPO

VISTO: si esprime parere favorevole
O per la regolarità tecnica;
O per la regolarità contabile e la copertura finanziaria;

IL Direttore
F.to Dr. Paccanaro Augusto

Letto approvato e sottoscritto.-

IL PRESIDENTE	**IL DIRETTORE.**
F.to PORTO Prof. Mario	***F.to PACCANARO DR. Augusto***

La presente deliberazione è in corso di pubblicazione all'Albo Pretorio del Comune di Roana per 15 giorni consecutivi dal _____.-

Roana, lì _____

IL DIRETTORE