

REGIONE PIEMONTE  
PROVINCIA DI ASTI  
COMUNE DI CASTELLO D'ANNONE

PROGETTO DI DERIVAZIONE IDROELETTRICA PER LA  
VALORIZZAZIONE ENERGETICA DEL SALTO IDRAULICO DELLA  
TRAVERSA ESISTENTE SUL FIUME TANARO  
A VALLE DEL PONTE DELLA SP39  
*integrazione a seguito della Conferenza dei Servizi del 17/01/2023*

GRUPPO DI PROGETTAZIONE

**Capellino**  
Studio di Ingegneria

STUDIO DI INGEGNERIA  
Dott. Ing. ANTONIO CAPELLINO  
Corso Armando Diaz 23/1  
12084 Mondovì - (CN)  
☎ 0174/551247  
✉ info@studiocapellino.it  
✉ antonio.capellino@ingpec.eu

Dott. Arch. DANIELE BORGNA  
Via G. Pascoli, 39/6 - 12084 Mondovì (CN)  
☎ 339-3131477  
✉ info@studiocapellino.it

Dott. Ing. ALBERTO BONELLO  
Strada di Pascomonti - 12084 Mondovì (CN)  
☎ 328-4541205  
✉ alberto.bonello@studiocapellino.it

Geom. ALBERTO BALSAMO  
S.S. 28 Nord, 81 - 12084 Mondovì (CN)  
☎ 347-4097196  
✉ alberto.balsamo@studiocapellino.it

Dott. Arch. IVANO GARELLI  
Via Sacheri 191 - 12080 Pianfei (CN)  
☎ 331-8459912  
✉ ivano.garelli@studiocapellino.it

RELAZIONE INTEGRATIVA



IDENTIFICATORE:

RICHIEDENTE

**B. Energie S.r.l.**

Via Venezia 2, Mondovì (CN)

DATA PROGETTO UNIVOCO  
Luglio 2023

LAVORO  
CDA 001/01

SCALA

Elaborato 34

## Sommario

1. Premessa .....	2
2. Elenco elaborati.....	3
3. Osservazioni.....	4

## **1.       PREMESSA**

La presente relazione illustra il recepimento delle osservazioni contenute nel Verbale della Conferenza dei Servizi del 31/05/2023.

Il progetto è sottoposto ad Istruttoria per il rilascio della Concessione di Derivazione e contestuali procedure di Autorizzazione Unica e di Valutazione di Impatto Ambientale.

Nell'apposito capitolo 3. "Osservazioni" sono riportati gli estratti delle varie osservazioni, seguite, ognuna, dalla risposta.

## 2. ELENCO ELABORATI

La seguente tabella riporta l'elenco degli elaborati facenti parte della documentazione integrativa.

A seguito della Conferenza dei Servizi del 25/08/2022, la documentazione progettuale è stata rivista integralmente per fornire un progetto univoco, aggiornato, completo, coerente e definitivo (elaborati progettuali datati novembre 2022).

Al fine di mantenere le caratteristiche sopra elencate, gli elaborati progettuali oggetto di aggiornamento nell'ambito delle presenti integrazioni, sono riprodotti integralmente, per sostituire l'omologo documento precedente.

La colonna a destra della successiva tabella indica, pertanto, se l'elaborato sostituisce il precedente documento valido oppure se si tratta di un nuovo elaborato.

N°	Elaborato	Note elaborato
34	Relazione integrativa	Nuovo

Il presente elaborato 34 "Relazione integrativa", illustra le risposte alle richieste ed alle osservazioni degli Enti, specificando gli eventuali aggiornamenti agli altri documenti progettuali.

### 3. OSSERVAZIONI

#### Integrazione 1

- in riferimento al Calcolo della mancata produzione, si richiede di chiarire come viene definita  $Q_c$  portata turbinata dall'impianto Com.E.R, precisando in particolare quali siano gli strumenti di misura utilizzati per determinarla;

*Verbale della Conferenza dei Servizi del 31/05/2023, R.U. U.0010589.05-06-2023*

Nell'elaborato progettuale 26 "Proposta di Convenzione di Couso" della B. Energie S.r.l., è indicata la modalità di calcolo del mancato guadagno da parte di Com.E.R. S.r.l..

Nel documento, è proposto che il mancato guadagno di Com.E.R. S.r.l. sia saldato a consuntivo sulla base delle portate e dei livelli effettivamente misurati nell'anno precedente.

La mancata produzione di Com.E.R. S.r.l. è calcolata sulla base di alcuni parametri fisici, tra i quali la portata turbinata dall'impianto esistente (nel documento individuata dal simbolo  $Q_c$ ).

Nel succitato documento, per il parametro della portata turbinata dall'impianto Com.E.R. S.r.l. non sono stati indicati i dispositivi di misura da adottare, poiché non si conoscono.

La derivazione idroelettrica Com.E.R. S.r.l. deriva la portata massima di 55,000 m<sup>3</sup>/s e pertanto è soggetta alla misura della portata derivata ai sensi del D.P.G.R. 7/R del 25/06/2007 e s.m.i..

Pertanto, si ritiene che il parametro della portata turbinata dall'impianto Com.E.R. S.r.l. possa essere determinato attraverso gli attuali sistemi di misura dell'impianto, installati ed eserciti ai sensi del D.P.G.R. 7/R del 25/06/2007 e s.m.i..

## Integrazione 2

- in riferimento alla valutazione di indennizzo dell'impianto esistente, si chiede:
  - come sia stato calcolato il valore di 58.577 €/anno presente nel documento di asseverazione sulla sostenibilità del piano economico;
  - di chiarire se la produzione attesa sia di 359.046 kWh/anno o 377.921 kWh/anno;

*Verbale della Conferenza dei Servizi del 31/05/2023, R.U. U.0010589.05-06-2023*

Il calcolo dell'indennizzo dell'impianto esistente per la mancata produzione è riportato per esteso nel paragrafo 2.5. "Valutazione indennizzo impianto esistente" dell'elaborato progettuale 19 "Quadro economico e piano finanziario".

Definito il volume in kwh/anno della mancata produzione stimata, si considera che l'impianto ha avuto accesso agli incentivi previsti dal D.M. 06/07/2012 con tariffa pari a 0.155 €/Kwh.

Il prodotto tra la mancata produzione e la tariffa definisce il valore dell'indennizzo pari a 58.577 €/anno.

Come già indicato nel medesimo capitolo ove il produttore Com.E.R. S.r.l. dovesse fornire dati differenti circa la tariffa la scrivente allineerà la propria valutazione.

La stima della mancata produzione della derivazione idroelettrica Com.E.R. S.r.l. corrisponde a 377'921 kWh/anno.

Il valore di mancata produzione riportato a pagina 7, pari a 359'046 kWh/anno è un refuso **ma il calcolo riportato risulta corretto.**

Si conferma pertanto lo scenario già sottoposto alla Conferenza dei Servizi.

### Integrazione 3

#### *Integrazione volontaria*

Si prende atto del documento fornito da Com.E.R. S.r.l. in sede di Conferenza dei Servizi del 31/05/2023 circa la previsione dei prezzi attesi ma si formulano alcune riflessioni in merito ad un documento avente mero carattere statistico-previsionale.

Si precisa che alcune obiezioni sollevate nel documento sono riconducibili al continuo procrastinarsi dell'iter che determina un continuo ri-aggiornamento della documentazione alle mutate condizioni al contorno.

Pur rispettando le valutazioni economiche esposte occorre più concretamente rilevare che gli eventi che hanno caratterizzato i mercati negli ultimi anni dimostrano quanto una previsione sul medio/lungo periodo possa risultare labile.

È noto quanto il mercato energetico, dopo un periodo di sostanziale stabilità, sia stato stravolto da eventi non certo prevedibili né valutabili a livello statistico quali:

- **evento pandemico mondiale con conseguente crisi produttiva**
- **ripresa post-pandemica con conseguente crisi negli approvvigionamenti e instabilità generalizzata**
- **rilancio economico sulla base dei piani di ripresa comunitari**
- **crisi dovuta al conflitto russo-ucraino**
- **crisi del gas con picchi incontrollati del mercato energetico**

**Pertanto, a parere della scrivente, non risulterebbe condivisibile condizionare la valutazione di un'iniziativa progettuale esclusivamente ad aspetti del tutto variabili quali sono le escursioni dei prezzi di mercato dell'energia elettrica.**

Premesso quanto sopra la scrivente potrà inoltre, al momento dell'apertura del cantiere, sondare e valutare tutte le possibili offerte economiche scegliendo quella che, in quel preciso momento, potrà risultare più vantaggiosa e rispondente alle esigenze dell'investimento.

Vari gli scenari e formule che, ad esempio, si potranno valutare:

- Cessione con formule incentivanti GSE: dopo le prime disposizioni riportate all'interno del DM 04/07/2019 che prevedevano sette bandi sino al 30/9/2021, si è giunti mediante successivi interventi del legislatore al dodicesimo bando al 30/06/2023 confermando sin qui la volontà dello stesso di non determinare un taglio definitivo alle formule incentivanti per gli impianti FER e non si può pertanto escludere a priori che al momento dell'avvio lavori non vi sia una continuità in tal senso.
- Autoconsumo a distanza: la compagine sociale che costituisce la B.Energie srl, titolare dell'istanza di concessione, non solo ha fornito congrue capacità finanziarie al fine della realizzazione dell'impianto ma, tramite i suoi componenti, opera anche in settori definiti energivori e sta ampliando e implementando i propri impianti. Anche in questo settore si riscontrano progressivi aggiornamenti normativi che offrono nuove possibilità di adottare il principio, quello dell'autoconsumo, che a tutti gli effetti risulta essere il più virtuoso. Ovviamente dovranno essere valutate le condizioni e i requisiti previsti al momento dell'effettivo avvio dell'investimento.

- Vendita a trader con contratti a medio termine: la vendita ad operatori di mercato in momenti favorevoli può costituire un'importante opportunità fissando per alcuni anni prezzi di cessione vantaggiosi, che, in alcuni casi hanno superato anche le tariffe previste per le formule incentivanti.

Quanto sopra riportato dimostra come la valutazione economica del progetto non può limitarsi ad una semplice definizione in proiezione del prezzo di mercato. Tale valore non può che avere un significato indicativo.

È altresì vero che il produttore oggi ha la possibilità di scegliere tra un ventaglio di offerte e cogliere la soluzione che, sotto il profilo imprenditoriale, risulterà più idonea.

È infatti da rilevare che il processo autorizzativo e successivamente quello espropriativo comporteranno ancora una dilazione delle tempistiche e la conseguente posticipazione della possibile data di avvio lavori alla quale dovranno riferirsi tutte le valutazioni economiche esecutive del caso.