

qualora necessario, deve essere indicato il costo effettivamente sostenuto; i costi esposti, qualora richiesto dal GSE, dovranno risultare da idonea documentazione contabile dei lavori effettuati;

c) il programma temporale schematico, corrispondente alle macro-attività lavorative, previsto o effettivamente realizzato, che riporti esplicitamente la data di inizio lavori e la data di fine lavori di rifacimento, corrispondente con la data di entrata in esercizio dell'impianto a seguito del rifacimento (data del primo parallelo con la rete a seguito dell'intervento);

d) una corografia generale e un profilo funzionale idraulico dell'impianto che illustrino schematicamente l'intervento di rifacimento proposto.

La documentazione per il riscontro del costo complessivo è richiesta solo quando il proponente richieda il riconoscimento della parte graduale dell'intervento di rifacimento parziale proposto secondo quanto indicato al successivo punto 1.2.

Nel caso di impianti gravemente danneggiati o distrutti da eventi alluvionali di eccezionale gravità riconosciuti dalle competenti autorità, qualora siano previsti contributi monetari come indennizzo di natura pubblica dei danni subiti per la ricostruzione dell'impianto, tali contributi sono detratti dal costo dichiarato del rifacimento parziale, utilizzabile per valutare l'entità dell'energia qualificata definita come specificato al successivo punto 1.2.

## 1.2 ENERGIA ELETTRICA INCENTIVATA PER RIFACIMENTO PARZIALE IDROELETTRICO

### 1.2.1 Valutazione dell'energia elettrica incentivata per l'ottenimento dei certificati verdi

L'energia elettrica incentivata per i rifacimenti parziali degli impianti idroelettrici, espressa in MWh, al generico anno  $i$ -esimo ( $i=1, \dots, n$ ) dopo il rifacimento parziale dell'impianto, è data dalla seguente formula:

$$E_i = D \cdot [(E_{ai} - E_{10}) + K(f + g) \cdot E_{10}] \quad (1)$$

I simboli indicati hanno il seguente significato:

$E_i$  è l'energia elettrica incentivata, del generico anno « $i$ » dopo l'intervento di rifacimento parziale, avente diritto ai certificati verdi, espressa in MWh;

$E_{10}$  è la produzione storica netta dell'impianto prima del rifacimento parziale di cui al paragrafo 1.1.4, espressa in MWh;

$E_{ai}$  è la produzione annua netta ovvero la producibilità attesa, dopo l'intervento di rifacimento parziale nell'anno generico « $i$ », espressa in MWh;

$K$  è il coefficiente che tiene conto del grado di utilizzazione relativo dell'impianto;

$f$  è il coefficiente che riconosce a forfait la sostituzione del gruppo turbina alternatore;

$D$  = coefficiente di gradazione di cui all'articolo 21, commi 5 e 6, del presente decreto;

$g$  è il coefficiente di graduazione variabile in funzione del costo specifico « $C_s$ » dell'intervento di rifacimento parziale;  $C_s$  è il costo specifico dell'intervento espresso in  $\text{M€}/\text{MW}$  (milioni di euro per MW) e si ottiene dividendo il costo totale dell'intervento sulla Potenza nominale delle turbine appartenenti all'impianto dopo il rifacimento ( $P_d$ ).

La richiesta di rifacimento parziale comporta la non ammissibilità della richiesta di riconoscimento di potenziamento nell'ambito dello stesso intervento.

### 1.2.2 Valutazione dell'energia elettrica incentivata per l'ottenimento della tariffa onnicomprensiva

