

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:

$$E_I = D \cdot [(E_{ai} - E_{10}) + K (f + g) \cdot E_{10}] \cdot (E_{Ri}/E_{ai}) \quad (2)$$

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 alla tariffa fissa onnicomprensiva, 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;

E_{Ri} è l'energia immessa in rete 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 graduazione 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 M€/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.

1.2.3 Valori dei coefficienti di calcolo

Coefficiente K

Per qualsiasi potenza nominale media annua, i valori del coefficiente K , che tiene conto del grado di utilizzazione relativo dell'impianto, si calcolano come segue:

- quando 2000 ore $\leq N_S \leq 6000$ ore, $K = 4000 : N_S$;
- per $N_S > 6000$ ore $K = 0,67$;
- per $N_S < 2000$ ore $K = 2$

N_S rappresenta il numero di ore di utilizzazione di riferimento storico dell'impianto così individuato:

$$N_S = E_S : P_P$$

Dove P_P è la potenza nominale delle turbine appartenenti all'impianto prima del rifacimento.

Coefficiente f e coefficiente g

Per qualsiasi potenza nominale media annua i valori di f e g da adottare sono i seguenti:

- $f = 0,2$
- g variabile linearmente da $g = 0$ per $C_s \leq 0,4$ M€/MW (milioni di euro per MW) sino ad un massimo di $g_{max}=0,30$ per $C_s \geq 1,0$ M€/MW (milioni di euro per MW).

1.2.4 Precisazioni in merito all'energia riconosciuta

Il termine $(E_{ai} - E_{10})$ potrà assumere negli anni secchi anche valore negativo; in tal caso esso assumerà convenzionalmente il valore nullo ai fini della contabilizzazione della produzione da certificare.

Qualora si verifichi che la produzione effettiva dall'impianto nell'anno « i » sia minore della quota riconosciuta al rifacimento, verrà riconosciuta al produttore solo l'energia effettivamente prodotta o immessa in rete in quell'anno moltiplicata per il coefficiente di graduazione D .

