



DERIVAZIONE DEL PERTUSO



Relazione della Segreteria Tecnico Operativa dell'A.ATO2 Lazio Centrale – Roma

(Delibera n. 3/10 della Conferenza dei Sindaci del 5 luglio 2010)

31 maggio 2012

INDICE

1	Premesse.....	1
2	Gli impianti idroelettrici nel bacino dell’Aniene.....	3
	<i>2.1 Gli impianti ENEL.....</i>	<i>4</i>
	<i>2.2 Gli impianti ACEA.....</i>	<i>6</i>
3	Fonti di approvvigionamento del sistema acquedottistico del Simbrivio	7
4	Cronologia dei fatti	8
5	Concessioni di derivazione d’acqua.....	11
6	Spese già riconosciute in Tariffa.....	14
7	Portate da sorgente derivate ad uso potabile.....	15
8	Canoni ed oneri di sottensione per V.A.S. e N.A.S.C.....	17
	<i>8.1 Canoni versati per V.A.S. e N.A.S.C.</i>	<i>17</i>
	<i>8.2 Rimborsi riconosciuti per oneri di sottensione per V.A.S. e N.A.S.C.</i>	<i>17</i>
9	Canoni ed oneri di sottensione per la derivazione del Pertuso	19
	<i>9.1 Canoni versati per la derivazione del Pertuso</i>	<i>19</i>
	<i>9.2 Rimborsi riconosciuti per oneri di sottensione per la derivazione del Pertuso per il periodo 2002-2005.....</i>	<i>19</i>
	<i>9.3 Metodo di calcolo dei rimborsi per oneri di sottensione e rimborsi richiesti dal gruppo ENEL per il periodo 2006-2008</i>	<i>25</i>
	<i>9.4 Calcolo dei rimborsi per oneri di sottensione da riconoscere per la derivazione del Pertuso per il periodo 2006-2008</i>	<i>29</i>
10	Conclusioni	42
	Appendice: documentazione disponibile.....	A-I

1 Premesse

A seguito del Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri in data 28 giugno 2002, con il quale è stato dichiarato lo stato di emergenza in relazione al grave fenomeno siccitoso verificatosi nel territorio dei comuni a sud di Roma serviti dal Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio, e dell'Ordinanza del Presidente del Consiglio dei Ministri in data 18 luglio 2002 n. 3228, concernente "Disposizioni urgenti per fronteggiare l'emergenza verificatisi nel territorio dei comuni a sud di Roma serviti dal Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio", il Commissario Delegato per l'emergenza idrica nei territori a sud di Roma con Ordinanza n. 7 del 11 settembre 2002 ha disposto per la prima volta l'attivazione della derivazione dalla sorgente del Pertuso.

Tale derivazione si effettua in corrispondenza della finestra "Valloncello" dalla galleria per l'alimentazione della centrale idroelettrica di Comunacqua ed è stata periodicamente attivata nei periodi di emergenza sottraendo in questo modo portata agli impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco, Arci e Acquoria di proprietà del gruppo ENEL.

Per il periodo dal 2002 al 2005, il Commissario Delegato ha pagato direttamente gli indennizzi per le sottensioni dovute al prelievo dalla sorgente del Pertuso al gruppo ENEL, richiedendo poi con nota n. 1996/CD del 7 luglio 2008 un rimborso parziale ad ACEA ATO2 S.p.A. di detti oneri per il periodo luglio 2003 – dicembre 2005 successivo all'acquisizione da parte della stessa ACEA ATO2 S.p.A. della gestione dell'Acquedotto del Simbrivio, avvenuta in data 5 maggio 2003.¹

La Conferenza dei Sindaci con Delibera 5/08 del 5 dicembre 2008 ha inserito nel computo della tariffa del S.I.I. gli oneri connessi alla sottensione della sorgente del Pertuso dal 2009 in poi, anche sulla base della revisione ad opera della Regione Lazio della concessione per uso idroelettrico nel bacino dell'Aniene, concretizzatasi prima nell'Atto d'Intesa firmato da Regione Lazio e gruppo ENEL in data 22 settembre 2009 (doc. n. 95) e poi nella concessione stessa (doc. n. 108).

La Conferenza dei Sindaci con la Delibera n. 3/10 del 5 luglio 2010 ha deliberato di inserire nel computo della Tariffa del S.I.I., in analogia a quanto già disposto a partire dall'anno 2009 ed ai sensi delle O.P.C.M. n. 3228 e n. 3454, l'importo degli oneri di sottensione della sorgente del Pertuso relativi al periodo 2006-2008 e di dare mandato alla Segreteria Tecnico Operativa (STO) dell'Autorità

¹ A questo proposito si vedano i documenti nn. 15, 17, 33, 34 e 74 (documentazione disponibile in Appendice)

ATO2 Lazio Centrale Roma, nel quadro delle attività di propria competenza, di verificarne la corretta definizione sulla base degli atti e della normativa vigente.

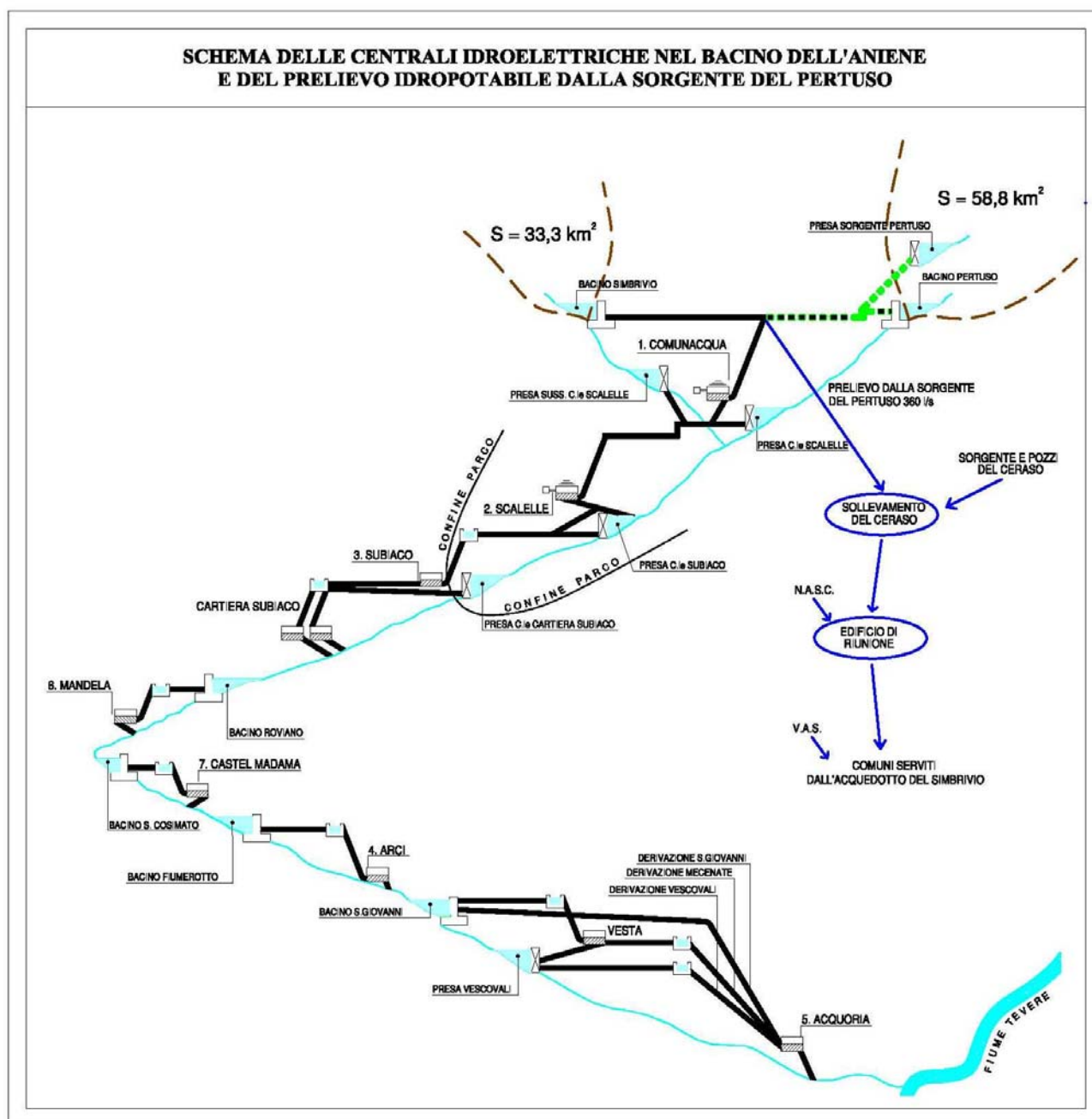
La presente Relazione intende rispondere a quanto richiesto dalla Conferenza dei Sindaci con la Delibera n. 3/10.

La Relazione è stata presentata in bozza il 24 febbraio 2012 presso il Ministero dei Lavori Pubblici all'incontro con i rappresentanti del Commissario Delegato, del gruppo ENEL, di ACEA ATO2 S.p.A. e della stessa STO in merito alla problematica della definizione degli oneri di sottensione.

Il confronto tra i rappresentanti del gruppo ENEL e quelli della STO è proseguito via email nei mesi successivi, come si può vedere dalla documentazione elencata in Appendice, fino a pervenire alla redazione definitiva della presente Relazione in data 31 maggio 2012.

2 Gli impianti idroelettrici nel bacino dell'Aniene

Gli impianti idroelettrici esistenti nel bacino dell'Aniene sono gestiti dal gruppo ENEL e dal gruppo ACEA e se ne riporta uno schema semplificato nella seguente figura.



2.1 *Gli impianti ENEL*

Gli impianti ENEL sono costituiti dalle centrali idroelettriche di Comunacqua, Scalette, Subiaco, Arci e Acquoria e dai relativi bacini di alimentazione.

1. Centrale di Comunacqua: è l'impianto di testa dell'asta dell'Aniene, del tipo a bacino di modulazione, ed utilizza gli apporti provenienti dalla sorgente del Pertuso, dall'invaso del Pertuso e da quello del Simbrivio attraverso una condotta forzata.

L'invaso del Pertuso è situato a monte dell'abitato di Trevi nel Lazio in località Pertuso. Lo sbarramento, entrato in esercizio nel 1942, è costituito da una diga a gravità in calcestruzzo parzialmente tracimabile equipaggiata con due paratoie automatiche a ventola. Il bacino ha una capacità utile di $50 \text{ m}^3 \times 10^3$ con quota di max invaso di 694,00 m s.l.m. Dal "Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga del Pertuso" una verifica del 1984 stima una riduzione a $40 \text{ m}^3 \times 10^3$ della capacità dell'invaso a causa del fenomeno dell'interrimento (doc. n. 5.1).

L'invaso del Simbrivio è ricavato subito a valle dell'abitato di Vallepietra in località Ponte Renzo. Lo sbarramento, entrato in esercizio nel 1942, è costituito da una diga a gravità in calcestruzzo parzialmente tracimabile equipaggiata con una paratoia automatica a ventola. Il bacino ha una capacità utile di $35 \text{ m}^3 \times 10^3$ con quota di max invaso di 694,00 m s.l.m. Dal "Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga del Simbrivio" una verifica del 1984 stima una riduzione a $6,5 \text{ m}^3 \times 10^3$ della capacità dell'invaso a causa del fenomeno dell'interrimento (doc. n. 5.2).

Nella Relazione ENEL "Impianto di Comunacqua (FR) – Stima della risorsa idrica disponibile per la produzione idroelettrica" del 31 gennaio 2010 (doc. n. 93D), si osserva che ad oggi il funzionamento della centrale di Comunacqua è del tutto assimilabile a quello di un impianto ad acqua fluente a seguito della notevole riduzione del volume utile dei bacini di alimentazione causata dai fenomeni naturali di trasporto e deposito di materiale solido. Tale affermazione trova conferma nella quantificazione in $1,4 \text{ m}^3 \times 10^3$ del volume utile del bacino del Simbrivio (rilievo del 2007), con una riduzione di circa il 96% della capacità utile originaria.

Occorre inoltre evidenziare che, poiché la derivazione per uso idropotabile dalla sorgente del Pertuso avviene utilizzando parte della galleria idraulica di proprietà dell'ENEL, nel

periodo di attivazione di detto prelievo l'ENEL è costretta ad alimentare la centrale di Comunacqua con la portata proveniente dal solo invaso del Simbrivio non potendo immettere in galleria né quella proveniente dall'invaso del Pertuso, né quella eccedente al prelievo idropotabile dalla sorgente del Pertuso. Quindi la portata sottratta alla produzione di energia idroelettrica nell'impianto di Comunacqua si compone di due parti, la prima relativa alla portata effettivamente prelevata ed immessa nel sistema acquedottistico, la seconda a quella lasciata defluire nel corso d'acqua naturale senza poter esser turbinata in centrale.

2. Centrale di Scalelle: è un impianto ad acqua fluente, costituito da uno sbarramento ricavato in località Cascata di Trevi. La traversa è sormontata da due paratoie piane, con quota di max invaso di 560,10 m s.l.m.

La centrale è alimentata anche per mezzo di una presa sussidiaria sul torrente Simbrivio, ricavata in località Vado Sacco nel Comune di Jenne, con sfioro a quota 560,00 m s.l.m. Lo sbarramento è costituito da una traversa fluviale sfiorante corredata da una paratoia piana.

3. Centrale di Subiaco: è un impianto ad acqua fluente, che utilizza gli apporti di una presa ricavata sul fiume Aniene in località Ponte delle Scalelle a quota 468,60 m s.l.m. Lo sbarramento è costituito da una traversa sfiorante in calcestruzzo.
4. Centrale di Arci: subito a valle dell'abitato di Castel Madama, il corso del fiume Aniene è nuovamente sbarrato per creare un invaso denominato Fiumerotto dalla capacità utile di $158 \text{ m}^3 \times 10^3$ con quota di max invaso 240,20 m s.l.m. (quota di max regolazione 239,65 m s.l.m.). Lo sbarramento, entrato in esercizio nel 1928, è costituito da una traversa fluviale del tipo a gravità in muratura e pietrame, sormontata da tre paratoie automatiche a ventola. Dal "Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga di Fiumerotto" una verifica del 1984 stima una riduzione a $104 \text{ m}^3 \times 10^3$ della capacità dell'invaso a causa del fenomeno dell'interrimento (doc. n. 5.3).
5. Centrale di Acquoria: è ubicata nei pressi dell'abitato di Tivoli e vi fanno capo tre diverse derivazioni, denominate rispettivamente Vescovali, Mecenate (oggi dismessa) e S. Giovanni.

In particolare la derivazione S. Giovanni è alimentata dall'omonimo invaso: esso è ubicato entro l'abitato di Tivoli con una capacità utile di $139,5 \text{ m}^3 \times 10^3$ con quota di max invaso di 216,50 m s.l.m. (quota di max regolazione 214,50 m s.l.m.). Lo sbarramento, entrato in esercizio nel 1929, è composto da un argine in terra rivestito da una soletta in calcestruzzo

armato (diga muraria a gravità). In sponda destra è situato uno sbarramento mobile costituito da due paratoie automatiche a settore, idonee per una portata max di scarico di 550 m³/s. L'opera di sbarramento è completata da una soglia sfiorante di sicurezza.

Dal bacino di S. Giovanni hanno origine:

- i Cunicoli Gregoriani verso la Grande Cascata;
- la derivazione di S. Giovanni;
- il canale Stipa;
- il canale dei servizi di Tivoli che alimenta anche la Centrale di Vesta.

Dal “Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga di S. Giovanni” una verifica del 1984 stima una riduzione a 115 m³ x 10³ della capacità dell'invaso a causa del fenomeno dell'interrimento (doc. n. 5.4).

Nella Relazione ENEL “Utilizzazione idroelettrica del fiume Aniene – Rinnovo impianto di Acquoria – derivazione S. Giovanni” di maggio 1994 (doc. n. 5.5) si segnala una riduzione della capacità utile dell'invaso di S. Giovanni a circa 110 m³ x 10³ causata dal parziale interrimento dell'invaso stesso.

2.2 Gli impianti ACEA

Gli impianti ACEA sono costituiti dalle centrali idroelettriche di Mandela e di Castel Madama e dai relativi bacini di alimentazione.

6. Centrale di Mandela: è alimentata da uno sbarramento sul fiume Aniene in prossimità dell'abitato di Roviano, in località La Sbarra. L'opera di presa può derivare una portata di 25 m³/s. L'invaso non ha capacità significative e ha quota di max invaso di 315,00 m s.l.m.
7. Centrale di Castel Madama: è alimentata dal serbatoio di S. Cosimato, la cui costruzione è stata ultimata nel 1922. L'invaso ha una capacità utile di 70 m³ x 10³ con quota di max invaso di 286,50 m s.l.m. ed è dotato di paratoie automatiche a settore.

3 Fonti di approvvigionamento del sistema acquedottistico del Simbrivio

Le fonti “storiche” di approvvigionamento del sistema acquedottistico del Simbrivio sono:

- per il Vecchio Acquedotto Simbrivio (V.A.S.):
 - a) sorgenti Cesa degli Angeli, Cardellina Alta, Cardellina Media, Cardellina Bassa in Comune di Vallepietra;
- per il Nuovo Acquedotto Simbrivio Castelli (N.A.S.C.):
 - b) sorgenti Carpinetto, Cornetto, Pantano Alta e Pantano Bassa in Comune di Vallepietra;
 - c) sorgenti Ceraso e La Mola, campo pozzi del Ceraso in Comune di Trevi nel Lazio.

Alle citate fonti “storiche” si è aggiunta la derivazione dalla sorgente del Pertuso in Comune di Filettino, la cui portata viene attualmente addotta al sollevamento del Ceraso insieme a quella prelevata delle fonti del punto c) del N.A.S.C.

Tutte le sorgenti indicate ai punti a) e b) e quella del Pertuso, in quanto ricadenti nel bacino dell’Aniene a monte delle opere di presa dell’impianto di Comunacqua, sottraggono acqua a tutte le centrali idroelettriche gestite dal gruppo ENEL e quindi espressamente agli impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco, Arci ed Acquoria.

Le restanti sorgenti elencate al punto c), in quanto ricadenti nel bacino dell’Aniene a valle delle opere di presa dell’impianto di Comunacqua, sottraggono acqua a tutte le centrali idroelettriche gestite dal gruppo ENEL ad eccezione di Comunacqua e quindi espressamente agli impianti di Scalelle, Subiaco, Arci ed Acquoria.

4 Cronologia dei fatti

ACEA ATO2 S.p.A. ha acquisito la gestione dell'Acquedotto del Simbrivio in data 5 maggio 2003.

ACEA ATO2 S.p.A., con la suddetta acquisizione, è subentrata nell'accordo fra il gruppo Enel ed il consorzio del Simbrivio regolante, fin dal 1996, gli oneri connessi alla sottensione idroelettrica delle sorgenti di Vallepietra e del Ceraso, già inseriti nel computo della Tariffa del S.I.I.

Fin dal 2002 l'acquedotto del Simbrivio viene alimentato, in condizioni di carenza idrica e su ordinanza di protezione civile del Commissario Delegato all'emergenza di inquinamento e crisi idrica nei territori dei Comuni serviti dall'Acquedotto del Simbrivio, anche dalla sorgente del Pertuso, per un massimo di 360 l/s sostitutivi dei volumi non disponibili presso le sorgenti storiche del Simbrivio.

In corrispondenza delle ricorrenti crisi idriche la sorgente del Pertuso è stata periodicamente attivata, dal 2003 ad oggi, dietro richiesta del gestore del S.I.I. ed in accordo con le istituzioni interessate.

Per effetto dell'esistente concessione di derivazione idroelettrica dalla sorgente del Pertuso, in capo al gruppo ENEL, anche su tali prelievi gravano oneri di sottensione che possono essere determinati con i medesimi criteri previsti nel citato accordo del 1996.

Gli oneri di sottensione conseguenti ai prelievi della sorgente del Pertuso relativi al periodo 2002-2005 sono stati pagati dal Commissario Delegato.

Lo stesso Commissario Delegato ha provveduto, su indicazione dell'Avvocatura di Stato, a richiedere al gestore del S.I.I. il rimborso delle quote di oneri di sottensione relative al periodo luglio 2003 – dicembre 2005 e riferite ai volumi prelevati dalla sorgente del Pertuso ed immessi in rete.

I volumi prelevati dalla sorgente del Pertuso ed immessi in rete sono sostitutivi di quelli mancanti presso le sorgenti storiche del Simbrivio e pertanto i connessi oneri di sottensione, essendo calcolati con il medesimo criterio, sostituiscono quelli già compresi nella Tariffa del S.I.I.

Comunque le O.P.C.M. n. 3228 e n. 3454 istitutive dell'emergenza suddetta, prevedono che agli oneri necessari alla risoluzione dello stato emergenziale può farsi fronte anche con i proventi derivanti dalla Tariffa del S.I.I.

La Conferenza dei Sindaci con la Delibera n. 5/08 del 5 dicembre 2008 ha inserito nel computo della Tariffa del S.I.I. gli oneri connessi alla sottensione della sorgente del Pertuso dal 2009 in poi.

Al fine di ridurre i costi del prelievo idropotabile della sorgente del Pertuso e renderlo autonomo dagli impianti di proprietà del gruppo ENEL è stato inserito nel programma di opere per la risoluzione dell'emergenza in atto l'intervento per il "Consolidamento della derivazione del Pertuso".

In data 22 settembre 2009 è stato firmato un Atto d'Intesa tra Regione Lazio ed il gruppo ENEL per la revisione della concessione per uso idroelettrico nel bacino dell'Aniene, che prevede in particolare la rimodulazione del prelievo idroelettrico dalla sorgente del Pertuso per una portata di 360 l/s, da riservare per scopi potabili, senza corresponsione di indennizzo, fatta salva la relativa riduzione del canone demaniale di concessione (si veda art. 3, c. 1 dell'Atto d'Intesa).

Il progetto "Consolidamento della derivazione del Pertuso" ha ottenuto il parere positivo di VIA dai competenti uffici della Regione Lazio in data 12 ottobre 2009.

Con nota n. 2922/CD del 3 novembre 2009 il Commissario Delegato ha richiesto, in nome e per conto del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio, la concessione di derivazione dalla sorgente del Pertuso, con decorrenza settembre 2009 e nel rispetto dei limiti di prelievo stabiliti nel citato parere di VIA e nell'Atto d'Intesa tra la Regione Lazio ed il gruppo ENEL del 22 settembre 2009.

Il Commissario Delegato ha comunicato con nota n. 3220/CD del 7 giugno 2010 che l'ENEL ha trasmesso i conteggi relativi agli oneri di sottensione per il periodo 2006-2008.

La Conferenza dei Sindaci con Delibera n. 3/10 del 5 luglio 2010 ha:

- a) preso atto che una parte degli oneri di sottensione, relativa ai volumi derivati dalla sorgente del Pertuso in sostituzione di quelli non più disponibili presso le Sorgenti di Vallepietra e del Ceraso, è attualmente già compresa nella Tariffa del S.I.I.;
- b) deliberato di inserire nel computo della tariffa del S.I.I., in analogia a quanto già disposto a partire dall'anno 2009, ai sensi delle O.P.C.M. n. 3228 e n. 3454 l'importo complessivo degli oneri di sottensione della sorgente del Pertuso riferiti al periodo 2006-2008;
- c) dato mandato alla STO, nel quadro delle attività di propria competenza di verificare, sulla base degli atti e della normativa vigente, la corretta definizione degli oneri di cui al punto b).

Con Determinazione del Direttore del Dipartimento Territorio della Regione Lazio n. B4663 del 14 ottobre 2010 è stata rilasciata dalla Regione Lazio al Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio la concessione per derivazione d'acqua dalla sorgente del Pertuso.

In data 29 ottobre 2010 è stato sottoscritto dalla Regione Lazio e dal Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio il disciplinare relativo alla concessione per derivazione d'acqua dalla sorgente del Pertuso.

Con nota n. 70 del 10 marzo 2011 il Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio ha comunicato ad ACEA ATO2 S.p.A. la volontà di trasferirle i benefici derivanti dalla concessione per derivazione d'acqua dalla sorgente del Pertuso, così come vincolata dagli obblighi e condizioni riportati nel disciplinare del 29 ottobre 2010.

Con nota n. 105-11 del 19 aprile 2011 la STO ha chiesto al gruppo ENEL:

1. l'integrazione di alcuni dati mancanti di produzione storica;
2. la rideterminazione del coefficiente per il calcolo della quota parte dell'energia prodotta a Comunacqua dovuta ai soli deflussi del Pertuso;
3. la comunicazione di informazioni aggiuntive riguardo ai coefficienti energetici degli impianti.

Con nota n. 25996 del 13 giugno 2011 il gruppo ENEL ha di fatto negato sia la comunicazione dei dati richiesti ai punti 1 e 3 sia la richiesta rideterminazione del coefficiente di cui al punto 2 della citata nota 105-11.

Con nota n. 163-11 del 21 giugno 2011 la STO ha preso atto della posizione del gruppo ENEL e comunicato l'impossibilità di procedere all'inserimento nella tariffa del S.I.I. degli oneri di sottensione della sorgente Pertuso relativi al periodo 2006-2008.

Con nota n. 41959 del 26 settembre 2011 il gruppo ENEL ha dato una risposta parziale al punto 1 della citata nota 105-11, ferme restando le considerazioni già espresse nella precedente nota n. 25996 del 13 giugno 2011.

5 Concessioni di derivazione d'acqua

Le concessioni di derivazione d'acqua degli impianti gestiti dal gruppo ENEL sono:

Centrale idroelettrica	Decreto di concessione		Disciplinare di concessione	
	numero e data	n. doc.	numero e data	n. doc.
<i>Comunacqua</i>	- D.M. n. 448 del 5 settembre 1974	64H	- n. 7476 del 1 dicembre 1962	64G
<i>Scalelle</i>	- D.M. n. 448 del 5 settembre 1974	64H	- n. 7476 del 1 dicembre 1962	64G
<i>Subiaco</i>	- D.M. n. 2444 del 8 dicembre 1941	-	-	-
<i>Arci</i>	- R.D. n. 8988 del 9 settembre 1920	2	- 14 gennaio 1908	-
	- R.D. n. 3894 del 15 aprile 1926	4	- 4 maggio 1908	-
	- D.M. n. 7140 del 30 novembre 1937	5	- n. 526 del 19 marzo 1925	3
			- n. 29 del 6 febbraio 1926	3
<i>Acquoria</i>	- R.D. n. 8988 del 9 settembre 1920	2	- n. 195 del 22 marzo 1920	1
	- R.D. n. 3894 del 15 aprile 1926	4	- n. 221 del 18 agosto 1920	1
	- D.M. n. 7140 del 30 novembre 1937	5	- n. 526 del 19 marzo 1925	3
			- n. 29 del 6 febbraio 1926	3
			- 13 marzo 1926	3

Per quanto concerne le concessioni di derivazione d'acqua di cui risulta beneficiario il Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio e, dal momento dell'acquisizione, ACEA ATO2 S.p.A., nell' "Accordo Consorzio tra Acquedotto del Simbrivio e ENEL S.p.A. relativo alla derivazione d'acqua ad uso potabile da alcune sorgenti tributarie del fiume Aniene" stipulato in data 17 gennaio 1996 (doc. n. 64C) è riportato:

- che il Vecchio Acquedotto del Simbrivio ha beneficiato di una concessione per 126,75 l/s a partire dall'anno 1937;
- che il Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio in data 15 dicembre 1977 ha presentato domanda di concessione in sanatoria a seguito della pubblicazione del P.R.G.A. per derivare a scopo potabile 702,5 l/s così ripartiti:
 - ✓ 182,0 l/s dalle sorgenti Cesa degli Angeli, Cardellina Alta e Cardellina Bassa, in Comune di Vallepietra (Vecchio Acquedotto del Simbrivio);

- ✓ 182,5 l/s dalle sorgenti Carpinetto, Cornetto, Pantano Alta e Pantano Bassa, in Comune di Vallepietra (Nuovo Acquedotto Simbrivio Castelli);
- ✓ 338,0 l/s dalla sorgente Ceraso, in Comune di Trevi nel Lazio (Nuovo Acquedotto Simbrivio Castelli).

Con Determinazione del Direttore del Dipartimento Territorio della Regione Lazio n. B4663 del 14 ottobre 2010 (doc. n. 108) è stata rilasciata dalla Regione Lazio al Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio la concessione per derivazione d'acqua ad uso idropotabile dalla sorgente del Pertuso e in data 29 ottobre 2010 è stato sottoscritto dalla Regione Lazio e dal Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio il relativo disciplinare (doc. n. 116A). Il disciplinare fissa all'art. 1 la massima quantità derivabile in 360 l/s e stabilisce all'art. 6 c. 1 che la concessione ha una durata di 20 anni naturali e consecutivi decorrenti dalla data di rilascio della concessione stessa.

In questa sede risulta utile evidenziare che il Disciplinare del 1° dicembre 1962 n. 7476, richiamato dal Decreto Ministeriale del 5 settembre 1974 n. 448 della concessione di derivazione per uso idroelettrico, prevede una clausola contenente la possibilità di utilizzo senza onere di 100 l/s per uso potabile autorizzando al contempo il Gestore idroelettrico a chiedere una riduzione dello stesso valore della portata rilasciata in alveo a valle dell'opera di presa sull'Aniene della centrale di Comunacqua.

La scrivente Segreteria, in merito a detta clausola, fa presente che non è a conoscenza di quali portate siano state effettivamente rilasciate in alveo durante il periodo di attivazione della derivazione dalla sorgente del Pertuso e quindi se da queste stesse portate fosse possibile sottrarre i 100 l/s assegnati ad uso potabile.

Per esperienza qualunque riduzione della portata rilasciata nell'alveo dell'Aniene è sicuramente difficile se non impossibile da effettuare per questioni sia di rispetto della normativa vigente sia di tutela dell'ambiente.

Non è chiaro però se gli oneri conseguenti all'impossibilità di ridurre questa portata per fornire la portata di 100 l/s ad uso potabile senza oneri di sottensione debbano essere in carico al Gestore idroelettrico od al Gestore dell'acquedotto ed in tal caso in carico alla Tariffa del S.I.I.

Quadro di approfondimento 1: clausola per utilizzo ad usi potabili di 1,00 moduli di acqua dalla sorgente del Pertuso ex art. 7 del Disciplinare n. 7476 del 1° dicembre 1962

Il Decreto Ministeriale di concessione del 5 settembre 1974 n. 448 stabilisce all'art. 3 che la concessione è subordinata all'osservazione delle condizioni contenute nel Disciplinare di concessione del 1° dicembre 1962 n. 7476.

Tale Disciplinare prevede all'art. 7 (pag. 12):

“[...]

Il Consorzio Concessionario non avrà motivo, alcuno per sollevare eccezioni qualora l'Amministrazione ritenga di effettuare su tali portate concessioni di qualsiasi natura a favore di terzi.

L'Amm.ne si riserva inoltre la facoltà di utilizzare direttamente od accordare concessioni per usi potabili fino ad un massimo di mod. 1,00 di acqua dalla sorgente Pertuso, prelevandola dalle opere di allacciamento già eseguite dalla Società Acqua Pia.

In tal Caso il consorzio Concessionario potrà chiedere che sia ridotta in eguale misura la portata da lasciare defluire a valle dell'opera di presa sul fiume Aniene per la centrale di Comunacqua.

[...]”

Ciò ha comportato una richiesta di riduzione degli oneri di sottensione sollevata dal Commissario Delegato con nota prot. n. 3333/CD del 6 agosto 2010 (doc. n. 99), ripresa successivamente anche da ACEA ATO2 S.p.A. con nota prot. n. 28971 dell'11 ottobre 2010 (doc. n. 107).

Il gruppo ENEL ha risposto a queste richieste con le note prot. nn. 37967 del 20 settembre 2010 (doc. n. 104) e 47552 del 17 novembre 2010.

La tesi ENEL è la seguente:

“2. [...] il mancato utilizzo della clausola, prevista in disciplinare, relativa alla diminuzione dei rilasci sul fiume Aniene a fronte dell'utilizzo dei 100 l/s potabili da parte della amministrazione, lascia l'onere della sottensione a totale carico della scrivente società; ribadiamo ancora che tale clausola è stata ed è, di fatto, inutilizzabile senza mettere a repentaglio la continuità idraulica del fiume;

[...]”

Infine ACEA ATO2 S.p.A. con nota prot. n. 1453 del 25 gennaio 2011 (doc. n. 115) prende atto della risposta del gruppo ENEL e dichiara di attendere le valutazioni delle Autorità competenti in merito alla applicabilità della clausola prevista dal Disciplinare.

6 Spese già riconosciute in Tariffa

Per quanto riguarda le spese già riconosciute nella Tariffa del S.I.I., in questo capitolo si fa riferimento alla Relazione “Confronto ricavi garantiti e ricavi reali 2003-2008. Nuova Tariffa Media 2009-2032” ed all’Allegato “A - Tabelle annesse alla relazione” approvati con Delibera 5/08 della Conferenza dei Sindaci del 5 dicembre 2008.

I canoni e gli oneri di sottensione dell’Acquedotto del Simbrivio, a partire dalla data della sua acquisizione al S.I.I., sono caricati in Tariffa così come desunti dai Bilanci di ACEA ATO2 S.p.A. per gli anni 2003-2008 (vedi a pagina 39 della citata Relazione).

Per gli anni dal 2009 in poi, come riportato a pagina 68 di detta Relazione, la previsione degli oneri di sottensione è stata stimata sommando al valore relativo all’anno 2008 una ulteriore spesa aggiuntiva.

Nella prossima revisione tariffaria del 2011, si procederà a verificare quanto ACEA ATO2 S.p.A. avrà effettivamente speso per il periodo 2003-2011 alla voce “Canoni per sottensioni” eventualmente correggendo le previsioni effettuate.

Si sottolinea che i necessari adeguamenti tariffari conseguenti agli eventuali maggiori o minori oneri pagati relativamente al periodo 2003-2011, tra cui gli oneri di sottensione per il periodo 2006-2008 per i prelievi dal Pertuso oggetto della presente Relazione, si ripercuoteranno sulla Tariffa degli anni successivi alla prossima revisione tariffaria.

7 Portate da sorgente derivate ad uso potabile

Si trascrivono nella seguenti tabelle le portate medie mensili, espresse in [l/s], prelevate rispettivamente

- dalle sorgenti V.A.S. e N.A.S.C. (sono escluse le portate emunte dai pozzi del Ceraso),
- della derivazione dalla sorgente del Pertuso,

così come riportate nei Rapporti Informativi trasmessi da ACEA ATO2 S.p.A. alla STO. Dette portate sono calcolate come somma delle portate giornaliere derivate diviso il totale dei giorni del mese in esame, compresi quelli in cui non è stata attiva la derivazione.

SORGENTI V.A.S. E N.A.S.C.												
ANNO	PORTATE MEDIE MENSILI PRELEVATE [l/s]											
	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC
2002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	563	446	442	710	705	681	433	283	251	330	428	489
2004	461	559	729	865	873	893	799	933	665	607	460	529
2005	466	408	544	774	969	746	703	684	581	447	448	655
2006	730	740	655	885	888	831	826	721	533	328	306	342
2007	373	466	514	566	561	546	430	392	373	340	338	365
2008	431	402	416	749	864	740	627	635	609	589	348	669
2009	679	941	965	942	952	963	933	855	408	402	433	499
2010	864	852	873	902	902	909	945	951	768	556	558	781

SORGENTE DEL PERTUSO												
ANNO	PORTATE MEDIE MENSILI PRELEVATE DALLA GALLERIA DEL PERTUSO [l/s]											
	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC
2002										281	360	348
2003	385	273	242				195	363	361	360	342	304
2004	300	274	150	150	19						162	240
2005	240	249	240	200						202	245	320
2006	279	283	250	250	65				204	354	347	341
2007	321	321	323	323	321	325	323	318	314	308	297	275
2008	278	283	290	303	303	303	303	303	303	309	358	358
2009	266							11	316	306	319	318
2010	294								0	137	304	250

In particolare, le celle con sfondo grigio individuano il periodo antecedente l'acquisizione del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio da parte di ACEA ATO2 S.p.A.; le celle contenenti "-" indicano l'impossibilità di reperire il dato mentre quelle barrate, presenti solo nella seconda tabella, segnalano l'interruzione del prelievo idropotabile dalla sorgente del Pertuso.

Nella tabella successiva sono indicati nell'ordine per ciascun periodo di attivazione della sorgente del Pertuso e secondo quanto desumibile dai documenti disponibili (si veda l'Appendice alla presente Relazione):

- l'ordinanza del Commissario Delegato all'emergenza di inquinamento e crisi idrica nei territori dei Comuni serviti dall'acquedotto del Simbrivio che autorizza l'attivazione della derivazione;
- la data di inizio delle operazioni e delle manovre propedeutiche all'attivazione della derivazione;
- la data effettiva dell'inizio del prelievo a scopo idropotabile;
- l'ordinanza del Commissario Delegato all'emergenza di inquinamento e crisi idrica nei territori dei Comuni serviti dall'acquedotto del Simbrivio che dispone l'interruzione della derivazione;
- la data effettiva dell'interruzione del prelievo a scopo idropotabile;
- la data di riconsegna della galleria al gruppo ENEL.

PERIODO DI DERIVAZIONE	ORDINANZA C.D. INIZIO PRELIEVO	DATA INIZIO MANOVRE	DATA INIZIO PRELIEVO	ORDINANZA C.D. FINE PRELIEVO	DATA FINE PRELIEVO	DATA RICONSEGNA GALLERIA AD ENEL
2002-2003	n. 7 del 11/09/2002	4 ottobre 2002	7 ottobre 2002	n. 20 del 11/03/2003	23 marzo 2003	18 aprile 2003
2003-2004	n. 28 del 07/07/2003	10 luglio 2003	15 luglio 2003	n. 40 del 23/04/2004	4 maggio 2004	7 maggio 2004
2004-2005	n. 50 del 21/10/2004	4 novembre 2004	10 novembre 2004	n. 61 del 22/04/2005	25 aprile 2005	28 aprile 2005
2005-2006	n. 1 del 29/09/2005 n. 71 del 18/11/2005	4 ottobre 2005	7 ottobre 2005	n. 98 del 05/05/2006	7 maggio 2006	10 maggio 2006
2006-2009	n. 107 del 08/09/2006	11 settembre 2006	16 settembre 2006	n. 195 del 16/01/2009	16 gennaio 2009	19 gennaio 2009
2009-2010	n. 244 del 07/08/2009	25 agosto 2009	31 agosto 2009	n. 272 del 27/01/2010	31 gennaio 2010	4 febbraio 2010
2010-2011	n. 293 del 06/08/2010	20 settembre 2010	22 settembre 2010	n. 299 del 10/01/2011	9 gennaio 2011	12 gennaio 2011

In particolare, le celle con sfondo grigio individuano il periodo antecedente l'acquisizione del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio da parte di ACEA ATO2 S.p.A.

8 Canoni ed oneri di sottensione per V.A.S. e N.A.S.C.

8.1 *Canoni versati per V.A.S. e N.A.S.C.*

A seguito della richiesta della Regione Lazio, pervenuta con nota prot. n. 78953 del 29 ottobre 2002 (doc. n. 64A), il Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio ha pagato i canoni demaniali per il prelievo idropotabile dalle sorgenti del V.A.S. e del N.A.S.C. per gli anni 1977-2002.

In attesa dell'ottenimento della concessione per la derivazione ad uso potabile dalle sorgenti del V.A.S. e del N.A.S.C., ACEA ATO2 S.p.A. ha richiesto alla Regione Lazio con nota prot. n. 2685/A/P del 15 dicembre 2006 di inviarle le richieste di pagamento dei canoni demaniali e delle relative addizionali per il periodo 2003-2006 a partire dal 5 maggio 2003, data di acquisizione del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio.

Ad oggi, per quel che risulta alla STO, la Regione Lazio non ha comunicato ad ACEA ATO2 S.p.A. le richieste per i versamenti relativi agli anni 2003 (dal 5 maggio al 31 dicembre), 2005 e 2006. ACEA ATO2 S.p.A. ha pagato i canoni dovuti per l'anno 2004 e dal 2007 in poi sta pagando regolarmente i canoni dovuti alla Regione Lazio per la derivazione ad uso potabile dalle sorgenti del V.A.S. e del N.A.S.C. Si riassume la situazione dei pagamenti dei canoni nella tabella "Canoni di concessione pagati da ACEA ATO2 S.p.A." riportata nella pagina seguente.

8.2 *Rimborsi riconosciuti per oneri di sottensione per V.A.S. e N.A.S.C.*

ACEA ATO2 S.p.A. paga regolarmente gli oneri di sottensione relativi al prelievo idropotabile dalle sorgenti del V.A.S. e del N.A.S.C., a partire dal 5 maggio 2003, data di acquisizione del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio, secondo le modalità previste nell' "Accordo Consorzio tra Acquedotto del Simbrivio e ENEL S.p.A. relativo alla derivazione d'acqua ad uso potabile da alcune sorgenti tributarie del fiume Aniene" stipulato in data 17 gennaio 1996 (doc. n. 64C).

Nella tabella "Oneri di sottensione pagati da ACEA ATO2 S.p.A.", riportata nella pagina seguente, sono trascritti i pagamenti regolarmente effettuati fino ad oggi da ACEA ATO2 S.p.A.

SORGENTI V.A.S. E N.A.S.C.					
Canoni di concessione pagati da ACEA ATO2 SpA					
Anno	Oggetto	Importo dovuto [€]	Importo pagato [€]	Importo da versare [€]	Note
2003	Addizionale Regionale	829,56	0,00	829,56	acquisizione 05/05/2003 richiesta non pervenuta
	Canone demaniale	8.295,58	0,00	8.295,58	
2004	Addizionale Regionale	1.265,49	1.266,02	-0,53	VERSAMENTI EFFETTUATI
	Canone demaniale	12.654,89	12.660,24	-5,35	
2005	Addizionale Regionale	1.285,74	0,00	1.285,74	richiesta non pervenuta
	Canone demaniale	12.857,37	0,00	12.857,37	
2006	Addizionale Regionale	1.303,74	0,00	1.303,74	richiesta non pervenuta
	Canone demaniale	13.037,37	0,00	13.037,37	
2007	Addizionale Regionale	1.328,51	1.327,21	1,30	VERSAMENTI EFFETTUATI
	Canone demaniale	13.285,08	13.272,06	13,02	
2008	Addizionale Regionale	1.351,10	1.327,21	0,00	VERSAMENTI EFFETTUATI
	Conguaglio		23,89		
	Canone demaniale	13.510,89	13.510,93	-0,04	
2009	Addizionale Regionale	1.371,36	1.371,36	0,00	VERSAMENTI EFFETTUATI
	Canone demaniale	13.713,58	13.713,58	0,00	
2010	Addizionale Regionale	1.391,93	1.391,93	0,00	VERSAMENTI EFFETTUATI
	Canone demaniale	13.919,29	13.919,29	0,00	
TOTALI		111.401,48	73.783,72	37.617,76	

SORGENTI V.A.S. E N.A.S.C.				
Oneri di sottensione pagati da ACEA ATO2 SpA				
Anno emissione pagamento	Oggetto	Imponibile [€]	IVA [€]	Totale [€]
2004	Rateo 5/05/2003 - 31/12/2003	194.762,87	38.952,57	233.715,44
2005	Conguaglio 2003 - Acconto 2004	488.969,65	97.793,93	586.763,58
2005	Conguaglio 1/04/2004 - 31/12/2004	708.128,78	141.625,76	849.754,54
2006	Conguaglio 2004 - Acconto 2005	395.160,42	79.032,08	474.192,50
2007	Conguaglio 2005	86.053,85	17.210,77	103.264,62
2007	Acconto 2006	591.427,48	118.285,50	709.712,98
2008	Conguaglio 2005	112.838,47	22.567,69	135.406,16
2008	Acconto 2006	824.854,53	164.970,91	989.825,44
2008	Conguaglio 2006	200.948,07	40.189,61	241.137,68
2008	Acconto 2007	829.217,50	165.843,50	995.061,00
2009	Conguaglio 2007	-9.355,00	-1.871,00	-11.226,00
2009	Acconto 2008	1.242.758,57	248.551,71	1.491.310,28
2011	Conguaglio 2008	87.925,73	17.585,15	105.510,88
2011	Acconto 2009	704.493,60	140.898,72	845.392,32
TOTALI		6.458.184,52	1.291.636,90	7.749.821,42

9 Canoni ed oneri di sottensione per la derivazione del Pertuso

9.1 *Canoni versati per la derivazione del Pertuso*

In data 29 ottobre 2010 è stato sottoscritto dalla Regione Lazio e dal Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio disciplinare relativo la concessione per derivazione d'acqua ad uso idropotabile dalla sorgente del Pertuso. Il Consorzio ha provveduto al versamento delle somme previste all'art. 9 (PAGAMENTI E DEPOSITI) di detto disciplinare.

Lo stesso disciplinare prevede all'art. 7 (CANONE) che il canone di concessione potrà essere corrisposto alla Regione Lazio direttamente dal Gestore del S.I.I. di anno in anno anticipatamente nel periodo compreso tra il 1° e il 31 gennaio dell'anno di riferimento.

9.2 *Rimborsi riconosciuti per oneri di sottensione per la derivazione del Pertuso per il periodo 2002-2005*

Ad oggi sono stati emessi in favore del gruppo ENEL da parte del Commissario Delegato per gli oneri di sottensione relativi al periodo 2002-2005 i seguenti mandati:

- mandato n. 8 del 2003 in favore di ENEL Green Power per €170.298,00 (IVA compresa) per l'anno 2002;
- mandato n. 9 del 2003 in favore di ENEL Produzione per €359.914,80 (IVA compresa) per l'anno 2002;
- mandato n. 7 del 2005 in favore di ENEL per €2.003.396,86 (IVA compresa) per i periodi compresi tra gennaio 2003 e maggio 2004;
- mandato n. 3 del 2008 per €850.000,00 per i periodi compresi tra ottobre 2004 e dicembre 2005;

per un totale di €3.383.609,66 (IVA compresa).

A fronte di questi mandati di pagamento del Commissario Delegato per gli oneri di sottensione relativi al periodo 2002-2005, il gruppo ENEL ha presentato fatture e note di credito per complessivi 3.680.678,30 (IVA compresa).

A questo proposito si vedano le due tabelle riportate nelle pagine immediatamente seguenti la presente:

- “Fatture e note di credito per tutto il periodo 2002-2005 presentate dal gruppo ENEL”;
- “Dettagli oneri di sottensione fatturati dal gruppo ENEL per il periodo 2002-2005”.

Con nota prot. n. 1996/CD del 7 luglio 2008 il Commissario Delegato, su indicazione dell’Avvocatura di Stato, ha richiesto ad ACEA ATO2 S.p.A. un parziale rimborso degli oneri di sottensione sostenuti per €1.035.572,43 (IVA esclusa) relativamente ai soli volumi immessi in rete nel periodo luglio 2003 – dicembre 2005.

In questa sede risulta utile ricordare che, come scritto nella nota del Commissario Delegato prot. n. 3333/CD del 6 agosto 2010, considerata la complessità giuridica e tecnico-economica della questione relativa alla derivazione emergenziale e delle connesse misurazioni idrauliche, tutti i pagamenti effettuati dal Commissario Delegato a beneficio delle società del gruppo ENEL a titolo di indennizzo per sottensione idrica sono stati eseguiti specificando esplicitamente che ciò non costituiva riconoscimento di debito e con riserva di ripetizione² delle somme.

In riguardo al diritto al pagamento degli oneri di sottensione, sono disponibili presso gli uffici della STO i seguenti documenti:

- doc. n. 29 – parere del Consiglio Superiore dei LL.PP. del 29 luglio 2004 n. 110;
- doc. n. 68 – parere della Commissione Tecnica Consultiva presso il Commissario Delegato per l’emergenza idrica nel Simbrivio del 27 giugno 2007 n. 46/CC;
- doc. n. 72 – parere dell’Avvocatura Generale dello Stato del 16 aprile 2008 n. 50659.

² Nel linguaggio giuridico, l’azione di richiedere in giudizio una cosa cui si ritiene di aver diritto.

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

Fatture e note di credito per tutto il periodo 2002-2005 presentate dal gruppo ENEL									
		5 maggio 2003 - Acquisizione del Consorzio del Simbrivio							
Periodi di pertinenza		2002 OTT - DIC	2003 GEN - APR	2003 LUG - DIC	2004 GEN - MAG	2004 OTT - DIC	2005 GEN - APR	2005 OTT - DIC	TOT con IVA
fattura ENEL - Green Power n. 301000012 del 10/01/2003	Importo	€299.929,00							€359.914,80
	IVA su importo	€59.985,80							
	TOT	€359.914,80							
fattura ENEL - Produzione n. 301000103 del 21/01/2003	Importo	€141.915,00							€170.298,00
	IVA su importo	€28.383,00							
	TOT	€170.298,00							
nota ENEL - Green Power n. 301002743 del 31/12/2003	Importo	-€21.611,00							€2.007.717,77
	IVA su importo	€0,00							
	TOT	-€21.611,00							
fattura ENEL - Green Power n. 301002741 del 31/12/2003	Importo		€416.380,00						€2.007.717,77
	IVA su importo		€83.276,00						
	TOT		€499.656,00						
fattura ENEL - Produzione n. 301004266 del 31/12/2003 *	Importo		€105.136,00						€2.007.717,77
	IVA su importo		€21.027,20						
	TOT		€126.163,20						
fattura ENEL - Green Power n. 301002735 del 31/12/2003	Importo			€430.158,00					€2.007.717,77
	IVA su importo			€86.031,60					
	TOT			€516.189,60					
fattura ENEL - Produzione n. 301004258 del 31/12/2003 **	Importo			€314.937,00					€2.007.717,77
	IVA su importo			€62.987,40					
	TOT			€377.924,40					
nota ENEL - Green Power n. 501001188 del 16/05/2005	Importo		-€73.474,72						€2.007.717,77
	IVA su importo		€0,00						
	TOT		-€73.474,72						
nota ENEL - Green Power n. 501001471 del 16/05/2005	Importo		-€197.092,99						€2.007.717,77
	IVA su importo		€0,00						
	TOT		-€197.092,99						
fattura ENEL - Green Power n. 501001186 del 16/05/2005	Importo				€584.246,20				€2.007.717,77
	IVA su importo				€116.849,24				
	TOT				€701.095,44				
fattura ENEL - Produzione n. 501001451 del 12/05/2005	Importo				€65.723,20				€2.007.717,77
	IVA su importo				€13.144,64				
	TOT				€78.867,84				
fattura ENEL n. 501003135 del 31/08/2005	Importo					€170.659,00			€1.142.747,73
	IVA su importo					€34.131,80			
	TOT					€204.790,80			
fattura ENEL n. 501004070 del 28/10/2005	Importo						€509.398,12		€1.142.747,73
	IVA su importo						€101.879,62		
	TOT						€611.277,74		
fattura ENEL n. 601001350 del 24/03/2006	Importo							€272.232,66	€1.142.747,73
	IVA su importo							€54.446,53	
	TOT							€326.679,19	
						TOTALE PERIODO DAL 2002 AL 2005	Importo	€3.018.535,47	
							IVA su importo	€662.142,84	
							TOT	€3.680.678,30	
NOTE									
* = l'importo comprende conguaglio fattura 2002 per €7.182,00 (pari a €5.985,00 oltre IVA), cioè: €133.345,20 - 7.182,00 = €126.163,20									
** = questo importo deve essere ridotto per un errore contabile di €33.610,00 relativo al periodo 2003 LUG - DIC (si veda lettera ENEL prot. n. 37967 del 20/09/2010). La cifra corretta è: €1.069.182,43 - 33.610,00 = €1.035.572,43									
N.B. con nota prot. n. 1996/CD del 7 luglio 2008 il CD segnala un totale fatturato di €3.296.858,57 oltre IVA per gli anni dal 2002 al 2005									

Dettagli oneri di sostensione fatturati dal gruppo ENEL per il periodo 2002-2005											
Periodi di pertinenza	5 maggio 2003 - Acquisizione del Consorzio del Simbrivio										
	2002 OTT - DIC 9A e 31B	2003 GEN - APR 13A e 31B	2003 LUG - DIC 25A e 31B	2004 GEN - MAG 31C	2004 OTT - DIC 45A	2005 GEN - APR 50A	2005 OTT - DIC 55A	Σ degli importi dal 2002 al 2005			
Documenti inerenti a ciascun periodo disponibili presso la STO	Impianto di Comunacqua	€48.394,00	€42.290,00	€97.299,00	€53.750,00	€16.529,00	€45.856,23	€44.882,00	€349.000,23		
	Impianto di Scalle	€30.903,00	€23.200,00	€58.737,00	€24.045,00	€11.539,00	€26.182,00	€16.120,00	€190.726,00		
	Impianto di Subiaco	€29.086,00	€21.836,00	€55.282,00	€22.543,00	€10.860,00	€24.641,00	€15.172,00	€179.420,00		
	Impianto di Arci	€16.930,00	€13.276,00	€33.610,00	€8.084,48	€3.394,00	€7.700,00	€8.058,00	€91.052,48		
	Impianto di Acquoria	€124.985,00	€97.845,00	€281.327,00	€57.638,72	€25.861,00	€58.677,00	€61.395,00	€707.728,72		
SUBTOT A	€250.298,00	€198.447,00	€526.255,00	€166.061,20	€68.183,00	€163.056,23	€145.627,00	€1.517.927,43			
					€ 1.069.182,43 *						
B	Comunacqua (resto della portata non utilizzata per mancato uso galleria)	€146.006,00	€243.540,00	€213.129,00	€477.427,00	€84.615,00	€339.346,32	€117.858,98	€1.621.922,30		
C	Comunacqua (periodo in cui è stato necessario svuotare le opere)	€30.626,00	€85.514,00	€4.121,00	€4.426,00	€13.780,00	€5.464,76	€5.851,00	€149.782,76		
D	Impiego di personale	€14.920,00	€0,00	€1.590,00	€2.055,00	€4.080,00	€1.530,00	€2.897,08	€27.072,08		
	SUBTOT (C + D)	€45.546,00	€85.514,00	€5.711,00	€6.481,00	€17.860,00	€6.994,76	€8.748,08	€176.854,84		
E	Conguagli	-€5.985,00							-€5.985,00		
	SUBTOT (A + B + C + D + E)	€435.865,00	€527.501,00	€745.095,00	€649.969,20	€170.658,00	€509.397,31	€272.234,06	€3.310.719,57		
F	IVA SU SUBTOT	€87.173,00	€105.500,20	€149.019,00	€129.993,84	€34.131,60	€101.879,46	€54.446,81	€662.143,91		
	SUBTOT con IVA	€523.038,00	€633.001,20	€894.114,00	€779.963,04	€204.789,60	€611.276,77	€326.680,87	€3.972.863,48		
G	Note di credito	-€21.611,00							-€21.611,00		
	(importi esenti IVA ex artt. 2, 7, 15 DPR 633/72 e ss. mm.)	-€13.431,45	-€29.267,75	-€30.775,52					-€73.474,72		
		-€65.961,24	-€21.059,08	-€110.072,67					-€197.092,99		
H	SUBTOT (G)	-€101.003,69	-€50.326,83	-€140.848,19					-€292.178,71		
	IVA SU SUBTOT	€0,00	€0,00	€0,00					€0,00		
	SUBTOT con IVA	-€101.003,69	-€50.326,83	-€140.848,19					-€292.178,71		
I	TOT (F + H)	€334.861,31	€477.174,17	€604.246,81	€649.969,20	€170.658,00	€509.397,31	€272.234,06	€3.018.540,86		
	IVA SU TOT	€87.173,00	€105.500,20	€149.019,00	€129.993,84	€34.131,60	€101.879,46	€54.446,81	€662.143,91		
	TOT con IVA	€422.034,31	€582.674,37	€753.265,81	€779.963,04	€204.789,60	€611.276,77	€326.680,87	€3.680.684,77		

* = questo importo deve essere ridotto per un errore contabile di €33.610,00 relativo al periodo 2003 LUG - DIC (si veda lettera ENEL prot. n. 37967 del 20/09/2010). La cifra corretta è: €1.069.182,43 - 33.610,00 = € 1.035.572,43

Quadro di approfondimento 2: legittimità delle richieste di oneri di sottensione in materia di acque pubbliche per il consumo umano in situazioni di emergenza

L'ordinanza (DPCM n. 3228 del 18 luglio 2002) istitutiva della Gestione Commissariale espressamente prevede che *“gli oneri derivanti dai consumi energetici per il sollevamento delle acque e dall'uso di acque già destinate all'uso idroelettrico, relativi ai quantitativi necessari al superamento dell'emergenza, graveranno sui fondi a disposizione del Commissario Delegato”* (art. 2).

Il parere n. 110 del 29 luglio 2004 del Consiglio Superiore dei LL.PP. richiama *“l'art. 47 del R.D. 11.12.1933, n. 1775 che contempla la corresponsione di un compenso da parte del nuovo utente a favore del preesistente”* ma allo stesso tempo evidenzia un più recente orientamento del *“Tribunale Superiore delle Acque Pubbliche che, nella causa Erga S.p.A. (ora ENEL Green Power S.p.A.) contro il Commissario Governativo per l'emergenza idrica in Sardegna, (sentenza n. 87 del 19.06.2002), non ha riconosciuto il dovere di corrispondere un indennizzo per il sacrificio imposto al titolare del serbatoio idroelettrico (limitazione temporali o quantitative delle risorse idriche fluenti per fronteggiare l'emergenza idrica), fatta salva la riduzione del canone demaniale di concessione proporzionalmente alle minori quantità turbinare. [...]*”

Il parere n. 46/CC del 27 giugno 2007 della Commissione Tecnica Consultiva presso il Commissario Delegato per l'emergenza idrica nel Simbrivio riporta che la Cassazione a Sezione Unite con sentenza del 17 novembre 2005 n. 28268 *“[...] ha confermato il precedente (e nuovo) orientamento in materia, (escludendo il pagamento di indennizzi nel caso di utilizzo di acqua per motivi di ordine pubblico e, invece, riconoscendo solo una restituzione del canone di concessione)”*.

Sempre riguardo alla legittimità del riconoscimento degli oneri di sottensione, nello stesso parere n. 46/CC la Commissione evidenzia che *“in assenza di destinazione ad uso potabile delle predette acque da parte del Piano regolatore degli acquedotti, la giurisprudenza tende a considerare illegittima tale sottensione, salvo per i prelievi in situazione di dichiarata emergenza idrica, purché non assumano carattere di ciclica frequenza (v. TSAP sent. n. 102/06 del 17.05.2006)”* e che *“la sottensione si verifica anche quando la pubblica amministrazione, per motivi legittimi, debba sospendere il flusso delle acque; in tal caso al sotteso è riconosciuto il diritto di essere indennizzato”*.

La stessa Commissione tra l'altro osserva che *“lo stesso gestore del S.I.I., in condizioni idrologiche non emergenziali, avrebbe sostenuto oneri di sottensione per volumi idrici derivate dalle sorgenti storiche del Simbrivio in base alla convenzione tra la stessa Enel e il Consorzio del Simbrivio”*.

Il parere n. 50659 del 16 aprile 2008 dell'Avvocatura Generale dello Stato riporta che:

- *“Inizialmente il prelievo aveva carattere stagionale, limitato ai mesi di agosto e settembre 2002; per le note situazioni di deficit idrico, il prelievo ha assunto carattere ricorrente.”*
- *“La ricostruita situazione di fatto, evidenzia che nel caso di specie, si verifica sia una sottensione di derivazione di acqua che una sottensione di impianti; situazioni regolate dagli artt. 45-47 TU 1775/1933.”*
- *“Il PRGA (pag. 360 bis), dispone che mille l/s defluenti dalla sorgente Pertuso-Filettino sono riservate ai sensi della L. 129/1963.”*
- *“Dal disciplinare della concessione assentita, a decorrere dal 1 ottobre 1940 per la durata di sessanta anni, all'allora consorzio Idroelettrico Alto Aniene e Simbrivio, risulta che all'impianto di Comunacqua erano derivabili fino ad un massimo di 45 moduli, con l'obbligo di lasciar defluire a valle 'in qualunque stato idrometrico del fiume Aniene e del suo affluente Simbrivio' (discipl. art. 7) moduli 1,20. Inoltre l'amministrazione concedente si riservava di utilizzare direttamente, o per accordare concessioni per usi potabili, fino ad un massimo di un modulo di acqua 'prelevandola dalle opere di allacciamento già eseguite dalla Soc. Acqua Pia.'”*

Con questa ultima previsione di riserva era già stata prefigurata una sottensione di impianti.”

- *“Il richiamato disciplinare prevedeva che il concessionario avrebbe dovuto adeguarsi alle future prescrizioni in materia di buon governo delle acque (discipl. art. 17).”*
- *“Secondo l'art. 12, c.7 D.Lgs. 79 del 1999 le concessioni in scadenza fino al 31.12.2010 sono prorogate fino a tale data; resta da verificare se ed in quale misura, una volta scaduta la concessione originaria, debba essere attuata, ed in quale misura, la riserva di cui al PRGA. Appare opportuno ricordare che il TSAP, con precedente peraltro specifico alla controversia tra Consorzio dell'Acquedotto del Simbrivio e l'ENEL, aveva stabilito che 'La sopravvenienza del cosiddetto vincolo acquedottistico non comporta la risoluzione "de iure" del preesistente rapporto concessorio, ma solo la risolubilità di questo ove esso venga reputato non più compatibile con la priorità della prevista destinazione normativa, salvo il diritto del concessionario al relativo indennizzo, sia che si tratti di concessione perpetua, come quelle aventi ad oggetto derivazioni per forza motrice trasferite all'Enel ed accordategli dopo la sua costituzione.' (TSAP, set. 14.12.1994, n. 70).”*

9.3 Metodo di calcolo dei rimborsi per oneri di sottensione e rimborsi richiesti dal gruppo ENEL per il periodo 2006-2008

Come già accennato nel capitolo 2, il sistema idroelettrico dell'asta dell'Aniene prevede 5 impianti disposti "in cascata" appartenenti al gruppo ENEL: Comunacqua, Scalelle, Subiaco, Arci ed Acquoria.

In particolare l'attivazione della derivazione per uso idropotabile dalla Sorgente del Pertuso produce un mancato apporto idrico alle centrali dell'ENEL che può essere suddiviso in due parti:

- la portata Q_1 , che è effettivamente prelevata, misurata ed immessa nel sistema acquedottistico da ACEA ATO2 S.p.A., producendo così una minore produzione di energia idroelettrica in tutti e cinque gli impianti;
- la portata Q_2 , che rappresenta la quota parte di risorsa idrica che l'ENEL, a causa dell'utilizzo di parte della galleria di alimentazione ai fini della derivazione idropotabile, non può convogliare alla Centrale di Comunacqua. Tale portata Q_2 di fatto rimane in alveo e torna disponibile per gli altri 4 impianti.

Per il dettaglio delle modalità di calcolo delle sottensioni relative agli impianti ENEL si rimanda ai seguenti documenti:

- doc. n. 9A - "Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo dal 7 ottobre 2002 al 31 dicembre 2002" ed allegati;
- doc. n. 13A - "Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo dal 1 gennaio 2003 al 17 aprile 2003";
- doc. n. 23A - "Dati caratteristici impianti - producibilità medie pluriennali 2000-2003" di aprile 2003;
- doc. n. 23B - "Modalità di calcolo dei coefficienti energetici di impianti idroelettrici";
- doc. n. 23C - "Misura di rendimento dei gruppi n. 1 e 2 dell'impianto di Comunacqua" di gennaio 1995;
- doc. n. 23D - "Taratura delle prese differenziali dell'impianto di Scalelle" del 9 maggio 1979;

- doc. n. 23E - “Misure di rendimento dei gruppi n. 1 e 2, taratura delle prese differenziali e rilievo delle perdite di carico sulle condotte forzate dell'impianto di Subiaco” di marzo 1994;
- doc. n. 25A - “Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo dal 10 luglio 2003 al 31 dicembre 2003”;
- doc. n. 31A – “Ricalcolo indennizzi annualità 2002-2003 e calcolo indennizzi 2004”;
- doc. n. 31B – “Emergenza idrica territori a sud di Roma - Indennizzi per sottensione sorgenti Pertuso - Riepilogo importi fatturati/pagati e relativi conguagli per le annualità 2002-2003”;
- doc. n. 31C - “Emergenza idrica nei territori dei Comuni serviti dal Consorzio Acquedotto del Simbrivio - Stima mancata produzione e calcolo indennizzi periodo dal 1 gennaio 2004 al 7 maggio 2004”;
- doc. n. 45A – “Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo da ottobre a dicembre 2004”;
- doc. n. 50A – “Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL PRODUZIONE (ex ENEL GREENPOWER), Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo da gennaio a aprile 2005”;
- doc. n. 55A – “Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL PRODUZIONE (ex ENEL GREENPOWER), Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo da ottobre a dicembre 2005”;
- doc. n. 64C - “Accordo Consorzio tra Acquedotto del Simbrivio e ENEL S.p.A. relativo alla derivazione d’acqua ad uso potabile da alcune sorgenti tributarie del fiume Aniene” del 17 gennaio 1996;
- doc. n. 93C - “Sottensione emergenza idrica territori a sud di Roma” di marzo 2010;
- doc. n. 93D - “Impianto di Comunacqua (FR) – Stima della risorsa idrica disponibile per la produzione idroelettrica” del 31 gennaio 2010.

Le modalità di calcolo degli oneri di sottensione ed i relativi calcoli proposti per gli anni 2006, 2007 e 2008 da ENEL sono quelli contenuti negli allegati alle lettere prot. ENEL-PRO-05/05/2010-0017504 (doc. n. 93A) ed ENEL-EGP-10/05/2010-0008384 (doc. n. 93B).

Tutti gli impianti idroelettrici sono considerati ad acqua fluente.

Il calcolo avviene a livello mensile.

La mancata produzione di energia idroelettrica degli impianti di Scalelle, Subiaco, Arci ed Acquoria è calcolata moltiplicando i coefficienti energetici³ di ogni impianto per la portata media mensile prelevata per uso potabile per l'intera durata di ciascun mese.

Lo stesso metodo non può essere applicato per l'impianto di Comunacqua in quanto la deviazione idropotabile così come è stata congegnata impedisce l'afflusso alla centrale dell'intera portata altrimenti prelevabile in corrispondenza della diga del Pertuso sull'Aniene.

La derivazione idropotabile però non impedisce l'afflusso alla centrale di Comunacqua dell'acqua prelevata dalla diga sul torrente Simbrivio.

Per quantificare la mancata produzione all'impianto di Comunacqua per il ramo Pertuso, il metodo adottato dal gruppo ENEL parte dalla stima della produzione mensile teorica di energia idroelettrica all'impianto di Comunacqua che si sarebbe avuta se la derivazione idropotabile non fosse stata attiva. Detta produzione mensile teorica è calcolata moltiplicando i valori medi mensili storici di produzione dell'impianto di Comunacqua per un coefficiente k_1 ogni mese diverso per adeguare i valori medi alla realtà idrologica di ciascun mese.

Il coefficiente k_1 è calcolato mese per mese ed anno per anno come rapporto tra:

- la somma della produzione di energia idroelettrica del mese in esame misurata a Scalelle ed a Subiaco oltre alla mancata produzione teorica in queste due centrali per il prelievo idropotabile;

e

- la somma della produzione storica media decennale di energia idroelettrica in quel mese dell'anno alle centrali di Scalelle e Subiaco.

Il valore della calcolata produzione mensile teorica viene poi diviso per il coefficiente energetico di Comunacqua e per la durata in secondi del mese in esame in modo da ottenere la portata media mensile teorica, espressa in m^3/s , che sarebbe stata disponibile a Comunacqua se la derivazione idropotabile non fosse stata attiva.

Il valore di portata così calcolato include sia l'apporto del ramo Simbrivio sia quello del ramo Pertuso.

³ Nella terminologia impiegata nelle statistiche dell'industria elettrica il coefficiente energetico di una derivazione idroelettrica rappresenta l'energia elettrica netta prodotta da un volume unitario di acqua nelle condizioni medie di esercizio ed è espresso in kWh/m^3 .

Al fine di determinare la quota parte di portata dovuta ai soli deflussi dal Pertuso, la portata media mensile teorica suddetta è moltiplicata per un coefficiente k_2 , assunto costante e pari a 0,6384, che è determinato in base alla superficie dei bacini imbriferi sottesi dalle due dighe come riportato nella tabella seguente:

Bacino imbrifero sotteso alle diga del:	Superficie bacino [km ²]	Quota parte sul totale [%]
Simbrivio	33,3	36,15
Pertuso	58,8	63,84
TOTALE	92,1	100,00

La mancata produzione di energia idroelettrica all'impianto di Comunacqua per il ramo Pertuso è quindi calcolata, analogamente agli altri impianti, moltiplicando il coefficiente energetico di Comunacqua per la quota parte di portata dovuta ai soli deflussi dal Pertuso per il tempo in cui il prelievo idropotabile è stato attivo.

Nel caso di fermo totale dell'impianto di Comunacqua per le operazioni propedeutiche all'inizio od all'interruzione del prelievo idropotabile per il calcolo della mancata produzione si considera l'intera portata media mensile teorica moltiplicata per la durata delle stesse operazioni.

Il prezzo unitario medio mensile dell'energia utilizzato per elevare a valore i volumi di mancata produzione energetica è il Prezzo Unico Nazionale (PUN), espresso in [€/kWh] e pubblicato periodicamente dal Gestore del Mercato Elettrico.

Secondo le modalità di calcolo degli oneri di sottensione sopra descritte, il gruppo ENEL ha trasmesso il calcolo per gli oneri relativi agli anni 2006, 2007 e 2008 negli allegati alle lettere prot. ENEL-PRO-05/05/2010-0017504 (doc. n. 93A) ed ENEL-EGP-10/05/2010-0008384 (doc. n. 93B) e nella tabella seguente si riportano gli importi richiesti.

ANNO	ONERI DI SOTTENSIONE RICHIESTI DA GRUPPO ENEL [€]		
	ENEL-PRO Comunacqua e Scalelle	ENEL-EGP Subiaco, Arci ed Acquoria	TOT annuo
2006	908.739,32	273.530,10	1.182.269,42
2007	712.381,84	414.015,72	1.126.397,56
2008	1.157.982,18	500.744,58	1.658.726,76
	TOT anni 2006-2008		3.967.393,74

9.4 Calcolo dei rimborsi per oneri di sottensione da riconoscere per la derivazione del Pertuso per il periodo 2006-2008

Il metodo di calcolo adottato e proposto da ENEL è logico ed aderente alla realtà fisica ed ha il pregio della semplicità e di adottare dati misurati dai Gestori, portate prelevate e produzione energetica delle centrali, fino a prova contraria attendibili.

La STO ha ritenuto con nota prot. n. 105-11 del 19 aprile 2011 di porre l'attenzione sui seguenti punti:

a) Produzione storica mensile delle centrali

E'opportuno conoscere per ogni centrale mese per mese quanta energia è stata effettivamente prodotta.

Se in un dato mese una certa centrale ha raggiunto la massima produzione possibile per l'impianto nonostante il prelievo a fini idropotabili a monte, risulta evidente che per quel dato mese non vi è diritto al rimborso di alcun onere di sottensione.

b) I coefficienti energetici degli impianti

Gli oneri di sottensione sono direttamente proporzionali ai valori di questi coefficienti.

Questi coefficienti sono determinati sperimentalmente dal Gestore degli impianti idroelettrici.

Sembra che alcuni di questi coefficienti siano stati determinati con prove effettuate diversi decenni orsono.

I coefficienti sono a loro volta direttamente proporzionali al rendimento dei macchinari, rendimento che nel corso dei decenni è sicuramente diminuito.

La questione fu già sollevata dal Commissario Delegato con lettera prot. n. 310/CD del 16 luglio 2003 a cui ENEL GREENPOWER rispose con lettera 349/03 del 11 settembre 2003, risposta che non eliminò i dubbi sollevati dal Commissario Delegato.

c) Coefficiente k_2

Il gruppo ENEL ha determinato questo coefficiente sulla base delle superfici dei due bacini imbriferi sottesi, ottenendo il valore di 63,84% come quota parte dipendente dal Pertuso.

In realtà il bacino del Simbrivio è più piovoso: vedi il paragrafo 3.1 "Stima della portata media annua" della Relazione ENEL "Impianto di Comunacqua (FR) – Stima della risorsa idrica disponibile per la produzione idroelettrica" del 31 gennaio 2010 (doc. n. 93D). Dalle conclusioni della citata Relazione risulta la seguente ripartizione delle portate tra ramo Pertuso e ramo Simbrivio:

Ramo di alimentazione della centrale di Comunacqua:	Portata media annua derivabile [m ³ /s]	Quota parte sul totale [%]
Simbrivio	1,53	45,00
Pertuso	1,87	55,00
TOTALE	3,40	100,00

Il gruppo ENEL con note prot. nn. 25996 del 13 giugno 2011 (doc. n. 119) e 41959 del 26 settembre 2011 (doc. n. 121):

- ha dato una risposta parziale alla richiesta di dati di cui al punto a);
- ha di fatto rigettato l'ipotesi di un aggiornamento dei coefficienti energetici per tener conto dell'invecchiamento degli impianti di cui al punto b);
- ha respinto la proposta di rivalutazione del coefficiente k_2 di cui al punto c) per tener conto della diversa piovosità e permeabilità dei bacini imbriferi sottesi alle dighe del Pertuso e del Simbrivio.

In particolare relativamente a quest'ultimo punto il gruppo ENEL osserva:

“[...] se è vero che la percentuale di contribuzione del bacino Pertuso, tenendo conto della piovosità dei bacini, è del 55% (vedi Relazione Stima della Risorsa Idrica Disponibile per la Produzione Idroelettrica dell'ing. Galeati) non si può non tener conto di un aspetto, illustrato nella nostra nota citata, riguardante l'efficienza dell'impianto: l'azzeramento degli apporti lato Pertuso, nel momento dei prelievi di Acea, riduce le produzioni di Comunacqua in maniera più che proporzionale alla diminuzione della portata, determinando così una perdita aggiuntiva che si aggiunge alla perdita effettiva da diminuzione di portata, l'utilizzo di un impianto idroelettrico, con portate inferiori a quelle per le quali è stato progettato, riduce sensibilmente i rendimenti dell'impianto stesso determinando così tale perdita aggiuntiva, tenere conto della percentuale del 63% come contributo del lato Pertuso, in luogo del 55%, computa, seppur parzialmente, questa ulteriore perdita non valutata in altro modo. [...]”⁴

Sulla scorta delle considerazioni esposte, la STO ha ripetuto il calcolo degli oneri di sottensione per il periodo 2006-2008 e:

⁴ Questa minore produzione di energia dovrebbe essere stata contenuta dalla possibilità di far funzionare una sola delle due turbine dell'impianto di Comunacqua quindi con un valore di portata più vicino a quello ottimale della singola turbina.

- ha tenuto conto delle produzioni di cui al punto a) per le centrali di Comunacqua, Scalelle e Subiaco, verificato che la produzione massima è stata raggiunta per la sola centrale di Subiaco nei mesi di marzo e aprile 2006 e quindi annullato gli oneri corrispondenti; la stessa verifica non è stata effettuata per le centrali di Arci ed Acquoria in quanto il gruppo ENEL non ha comunicato i dati richiesti;
- ha rinunciato alla modifica dei coefficienti energetici di cui al punto b) in quanto il gruppo ENEL non ha fornito le informazioni necessarie ad un adeguamento degli stessi;
- ha modificato il valore del coefficiente k_2 , ponendolo pari al 55,00%, così come riportato nella tabella di cui al punto c), in contrasto con quanto effettuato nel calcolo dal gruppo ENEL.

Nelle pagine seguenti si riportano le tabelle di dettaglio dei calcoli effettuati insieme al riepilogo sia dei valori calcolati dalla STO sia delle somme richieste dal gruppo ENEL.

Di seguito si elencano alcune indicazioni utili per la lettura delle stesse tabelle:

- Tabella A.1: i dati di portata sono quelli riportati nei Rapporti Informativi semestrali trasmessi da ACEA ATO2 S.p.A. alla STO.
- Tabella A.3: i dati caratteristici degli impianti sono desunti dalla Relazione ENEL “Impianto di Comunacqua (FR) – Stima della risorsa idrica disponibile per la produzione idroelettrica” del 31 gennaio 2010 (doc. n. 93D); la max produzione giornaliera è ottenuta moltiplicando la portata max turbinabile per k_e per la durata di un giorno.
- Tabella A.4: la massima produzione mensile è calcolata moltiplicando la max produzione giornaliera di cui alla Tab A.3 per il numero dei giorni del mese corrispondente (Tab A.2).
- Tabella B: i dati di produzione sono stati comunicati dal gruppo ENEL (docc. nn. 93A, 93B, 93C e 121).
- Tabelle C: gli oneri riconoscibili per le centrali di Scalelle, Subiaco, Arci ed Acquoria sono calcolati moltiplicando la portata derivata (Tab A.1) per il coefficiente k_e di ciascun impianto (Tab A.3), per il numero dei giorni di ciascun mese (Tab A.2) e per il relativo PUN (Tab A.5).

Nel caso delle centrali di Scalelle e Subiaco è stato possibile altresì verificare che la capacità residua di produzione energetica fosse compatibile con gli oneri di sottensione calcolati.

- Tabella D: gli oneri riconoscibili per la centrale di Comunacqua sono calcolati moltiplicando ciascuna produzione mensile media del decennio 1992-2001 (Tab B.1) per il coefficiente k_1 corrispondente (Tab D.1) per ottenere la produzione mensile teorica (Tab D.2), risalendo poi alla portata mensile media teorica (Tab D.3), calcolando la quota parte di portata relativa al solo ramo Pertuso facendo uso del coefficiente k_2 (Tab D.4) e quindi moltiplicando la quota parte di portata relativa al solo ramo Pertuso per il tempo in cui il prelievo idropotabile è stato attivo (Tab D.5) e per il relativo PUN (Tab A.5).
- Tabella D.1: il coefficiente k_1 è calcolato mese per mese ed anno per anno come rapporto tra:
 - la somma della produzione di energia idroelettrica del mese in esame misurata a Scalelle (Tab B.2.2) ed a Subiaco (Tab B.2.3) oltre alla mancata produzione teorica a Scalelle (Tab C.1.2) e Subiaco (Tab C.2.2) per il prelievo idropotabile;
 - e
 - la somma della produzione storica media decennale di energia idroelettrica in quel mese dell'anno alle centrali di Scalelle e Subiaco (Tab B.1).
- Tabella D.4: il coefficiente k_2 è stato posto pari a 0,5500.
- Tabella D.5: numero dei giorni del mese in cui il prelievo idropotabile è stato attivo (vedi capitolo 7 della presente Relazione).

I valori di rimborso calcolati dalla STO sono sintetizzati nella tabelle seguente.

	ONERI DI SOTTENSIONE PERIODO 2006-2008 CALCOLATI DALLA STO [€]					
ANNO	Scalelle	Subiaco	Arci	Acquoria	Comunacqua	TOT annuo
2006	78.680,40	58.600,40	23.141,29	176.336,67	642.113,63	978.872,39
2007	119.089,41	112.084,15	35.026,30	266.900,39	507.525,61	1.040.625,87
2008	144.098,76	135.662,36	42.381,99	322.950,74	865.111,75	1.510.165,60
					TOT triennio	3.529.663,86

TABELLA A - DATI

TABELLA A - DATI												
Tab A.1: portata media mensile per uso acquedottistico prelevata dalla galleria del Pertuso (m³/s)												
anno	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D
2006	0,279	0,283	0,250	0,250	0,065	0,000	0,000	0,000	0,204	0,354	0,347	0,341
2007	0,321	0,321	0,323	0,323	0,321	0,325	0,323	0,318	0,314	0,308	0,297	0,275
2008	0,278	0,283	0,290	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,309	0,358	0,358
NB : portate medie mensili calcolate sull'intera durata del mese a prescindere dell'effettiva durata del prelievo												
Tab A.2: numero di giorni del mese												
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D
	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
	<i>solo 2008</i>	29										
Tab A.3: dati caratteristici degli impianti												
centrale	COMUNACQUA	SCALELLE	SUBIACO	ARCI	ACQUORIA							
portata max turbinabile Qd (m ³ /s)		9,50	12,00	8,10	-	-						
coeff. energetico k _e (kWh/m ³)		0,290	0,170	0,160	0,050	0,381						
anno rilevazione coeff. energetico		-	-	-	-	-						
max produzione giornaliera (kWh)		238.032	176.256	111.974	-	-						
Tab A.4: max produzione mensile (kWh)												
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D
COMUNACQUA	7.378.992	6.664.896	7.378.992	7.140.960	7.378.992	7.140.960	7.378.992	7.378.992	7.140.960	7.378.992	7.140.960	7.378.992
SCALELLE	5.463.936	4.935.168	5.463.936	5.287.680	5.463.936	5.287.680	5.463.936	5.463.936	5.287.680	5.463.936	5.287.680	5.463.936
SUBIACO	3.471.206	3.135.283	3.471.206	3.359.232	3.471.206	3.359.232	3.471.206	3.471.206	3.359.232	3.471.206	3.359.232	3.471.206
ARCI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACQUORIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>solo 2008:</i>	<i>F</i>										
COMUNACQUA		6.902.928										
SCALELLE		5.111.424										
SUBIACO		3.247.258										
ARCI		-										
ACQUORIA		-										
Tab A.5: costo mensile energia - PUN (€/kWh)												
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D
2006	0,07230	0,08198	0,07899	0,06741	0,06741	0,07227	0,08449	0,07439	0,07662	0,07131	0,07401	0,07628
2007	0,07634	0,06977	0,06147	0,05550	0,06303	0,06716	0,08383	0,06301	0,06984	0,06986	0,09082	0,08108
2008	0,08624	0,08149	0,07454	0,08062	0,08009	0,08349	0,09732	0,09095	0,09723	0,09907	0,08765	0,08487
NB : le celle contenenti "-" indicano l'impossibilità di reperire il dato												

TABELLA B - DATI PRODUZIONI

Tab B.1: produzioni mensili medie nel decennio 1992-2001 (kWh)

	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D
COMUNACQUA	2.511.288	1.861.800	2.151.288	2.456.944	2.585.456	1.549.860	1.039.940	858.340	679.724	908.516	1.603.740	2.367.636
SCALELLE	2.454.620	1.855.760	1.944.580	2.462.380	2.532.240	1.700.260	1.063.700	820.800	519.420	681.120	1.446.920	2.262.240
SUBIACO	3.255.218	2.361.372	2.313.188	2.775.748	2.970.414	1.974.524	1.415.022	982.704	727.144	927.254	1.593.808	2.266.198

Tab B.2.1: produzioni mensili a COMUNACQUA (kWh)

	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	615.760	550.960	1.101.120	1.303.040	2.265.520	2.133.200	1.508.800	1.063.360	243.360	5.520	43.600	0	10.834.240
2007	4.880	424.800	451.520	331.280	205.760	0	0	0	0	0	0	0	1.418.240
2008	10.720	125.840	47.600	10.480	560	0	0	0	160	720	0	0	196.080

Tab B.2.2: produzioni mensili a SCALELLE (kWh)

	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	2.937.600	2.364.000	3.061.800	3.285.000	2.890.200	2.222.400	1.375.800	1.033.800	616.200	396.000	232.200	203.400	20.618.400
2007	418.200	1.749.000	2.243.400	1.423.800	1.269.600	798.600	663.600	527.400	308.400	177.600	0	3.000	9.582.600
2008	440.400	689.400	1.038.000	2.104.800	1.686.600	1.932.000	802.200	746.400	396.000	3.514.800	375.000	1.151.400	14.877.000

Tab B.2.3: produzioni mensili a SUBIACO (kWh)

	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	3.202.680	2.665.380	3.794.220	3.799.320	3.423.360	2.362.320	1.595.520	1.109.580	935.280	823.860	360.000	578.820	24.650.340
2007	1.020.720	2.328.900	2.663.220	2.092.020	1.914.300	1.791.180	1.216.380	844.260	706.920	609.840	489.840	590.580	16.268.160
2008	1.216.560	1.285.560	2.055.660	2.487.120	2.128.140	2.957.400	1.760.220	1.373.520	885.600	628.680	821.820	2.127.000	19.727.280

Tab B.2.4: produzioni mensili ad ARCI (kWh)

	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tab B.2.5: produzioni mensili ad ACQUORIA (kWh)

	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

NB : le celle contenenti "-" indicano l'impossibilità di reperire il dato

TABELLA C.1 - CALCOLO ONERI DI SOTTENSIONE PER LA CENTRALE DI SCALELLE

<i>Tab C.1.1: capacità residua di produzione = differenza tra max produzione mensile e produzione mensile corrispondente (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.4 e Tab B.2.2)</i>													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	2.526.336	2.571.168	2.402.136	2.002.680	2.573.736	3.065.280	4.088.136	4.430.136	4.671.480	5.067.936	5.055.480	5.260.536	43.715.040
2007	5.045.736	3.186.168	3.220.536	3.863.880	4.194.336	4.489.080	4.800.336	4.936.536	4.979.280	5.286.336	5.287.680	5.460.936	54.750.840
2008	5.023.536	4.422.024	4.425.936	3.182.880	3.777.336	3.355.680	4.661.736	4.717.536	4.891.680	1.949.136	4.912.680	4.312.536	49.632.696
<i>Tab C.1.2: mancata produzione teorica di energia (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.1, Tab A.2 e Tab A.3)</i>													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	127.037	116.388	113.832	110.160	29.596	0	0	0	89.891	161.186	152.902	155.267	1.056.258
2007	146.160	132.016	147.071	142.327	146.160	143.208	147.071	144.794	138.361	140.241	130.870	125.215	1.683.494
2008	126.581	120.544	132.045	133.514	137.964	133.514	137.964	137.964	133.514	140.696	157.749	163.007	1.655.059
<i>Tab C.1.3: mancata produzione di energia (kWh) (il minore dei valori corrispondenti delle tabelle C.1.1 e C.1.2)</i>													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	127.037	116.388	113.832	110.160	29.596	0	0	0	89.891	161.186	152.902	155.267	1.056.258
2007	146.160	132.016	147.071	142.327	146.160	143.208	147.071	144.794	138.361	140.241	130.870	125.215	1.683.494
2008	126.581	120.544	132.045	133.514	137.964	133.514	137.964	137.964	133.514	140.696	157.749	163.007	1.655.059
<i>Tab C.1.4: calcolo importo oneri di sottensione (€) (elaborazione dati ex Tab C.1.3 e Tab A.5)</i>													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	9.184,74	9.541,46	8.991,59	7.425,89	1.995,09	0,00	0,00	0,00	6.887,41	11.494,18	11.316,28	11.843,76	78.680,40
2007	11.157,88	9.210,74	9.040,45	7.899,13	9.212,48	9.617,85	12.328,96	9.123,49	9.663,13	9.797,24	11.885,62	10.152,45	119.089,41
2008	10.916,36	9.823,16	9.842,64	10.763,89	11.049,57	11.147,08	13.426,69	12.547,86	12.981,56	13.938,79	13.826,71	13.834,44	144.098,76

TABELLA C.2 - CALCOLO ONERI DI SOTTENSIONE PER LA CENTRALE DI SUBIACO

Tab C.2.1: capacità residua di produzione = differenza tra max produzione mensile e produzione mensile corrispondente (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.4 e Tab B.2.2)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	268.526	469.903	0	0	47.846	996.912	1.875.686	2.361.626	2.423.952	2.647.346	2.999.232	2.892.386	16.983.418
2007	2.450.486	806.383	807.986	1.267.212	1.556.906	1.568.052	2.254.826	2.626.946	2.652.312	2.861.366	2.869.392	2.880.626	24.602.496
2008	2.254.646	1.961.698	1.415.546	872.112	1.343.066	401.832	1.710.986	2.097.686	2.473.632	2.842.526	2.537.412	1.344.206	21.255.350
Tab C.2.2: mancata produzione teorica di energia (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.1, Tab A.2 e Tab A.3)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	119.564	109.541	107.136	103.680	27.855	0	0	0	84.603	151.705	143.908	146.134	994.125
2007	137.563	124.250	138.420	133.955	137.563	134.784	138.420	136.277	130.222	131.992	123.172	117.850	1.584.465
2008	119.135	113.454	124.278	125.660	129.849	125.660	129.849	129.849	125.660	132.420	148.470	153.419	1.557.702
Tab C.2.3: mancata produzione di energia (kWh) (il minore dei valori corrispondenti delle tabelle C.2.1 e C.2.2)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	119.564	109.541	0	0	27.855	0	0	0	84.603	151.705	143.908	146.134	783.309
2007	137.563	124.250	138.420	133.955	137.563	134.784	138.420	136.277	130.222	131.992	123.172	117.850	1.584.465
2008	119.135	113.454	124.278	125.660	129.849	125.660	129.849	129.849	125.660	132.420	148.470	153.419	1.557.702
Tab C.2.4: calcolo importo oneri di sottensione (€) (elaborazione dati ex Tab C.2.3 e Tab A.5)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	8.644,46	8.980,20	0,00	0,00	1.877,73	0,00	0,00	0,00	6.482,27	10.818,05	10.650,62	11.147,06	58.600,40
2007	10.501,53	8.668,93	8.508,66	7.434,48	8.670,57	9.052,09	11.603,72	8.586,81	9.094,71	9.220,93	11.186,47	9.555,25	112.084,15
2008	10.274,22	9.245,33	9.263,66	10.130,72	10.399,59	10.491,37	12.636,89	11.809,75	12.217,94	13.118,86	13.013,37	13.020,65	135.622,36

TABELLA C.3 - CALCOLO ONERI DI SOTTENSIONE PER LA CENTRALE DI ARCI													
Tab C.3.1: capacità residua di produzione = differenza tra max produzione mensile e produzione mensile corrispondente (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.4 e Tab B.2.2)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tab C.3.2: mancata produzione teorica di energia (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.1, Tab A.2 e Tab A.3)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	37.364	34.232	33.480	32.400	8.705	0	0	0	26.438	47.408	44.971	45.667	310.664
2007	42.988	38.828	43.256	41.861	42.988	42.120	43.256	42.587	40.694	41.247	38.491	36.828	495.145
2008	37.230	35.454	38.837	39.269	40.578	39.269	40.578	40.578	39.269	41.381	46.397	47.943	486.782
Tab C.3.3: mancata produzione di energia (kWh) (il minore dei valori corrispondenti delle tabelle C.3.1 e C.3.2)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	37.364	34.232	33.480	32.400	8.705	0	0	0	26.438	47.408	44.971	45.667	310.664
2007	42.988	38.828	43.256	41.861	42.988	42.120	43.256	42.587	40.694	41.247	38.491	36.828	495.145
2008	37.230	35.454	38.837	39.269	40.578	39.269	40.578	40.578	39.269	41.381	46.397	47.943	486.782
Tab C.3.4: calcolo importo oneri di sottensione (€) (elaborazione dati ex Tab C.3.3 e Tab A.5)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	2.701,39	2.806,31	2.644,59	2.184,08	586,79	0,00	0,00	0,00	2.025,71	3.380,64	3.328,32	3.483,46	23.141,29
2007	3.281,73	2.709,04	2.658,96	2.323,27	2.709,55	2.828,78	3.626,16	2.683,38	2.842,10	2.881,54	3.495,77	2.986,01	35.026,30
2008	3.210,69	2.889,17	2.894,90	3.165,85	3.249,87	3.278,55	3.949,03	3.690,55	3.818,11	4.099,64	4.066,68	4.068,95	42.381,99
NB : le celle contenenti "-" indicano l'impossibilità di reperire il dato													

TABELLA C.4 - CALCOLO ONERI DI SOTTENSIONE PER LA CENTRALE DI ACQUORIA

Tab C.4.1: capacità residua di produzione = differenza tra max produzione mensile e produzione mensile corrispondente (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.4 e Tab B.2.2)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tab C.4.2: mancata produzione teorica di energia (kWh) (elaborazione dati ex Tab A.1, Tab A.2 e Tab A.3)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	284.711	260.845	255.118	246.888	66.331	0	0	0	201.461	361.247	342.681	347.980	2.367.261
2007	327.571	295.871	329.612	318.979	327.571	320.954	329.612	324.510	310.091	314.305	293.303	280.629	3.773.008
2008	283.691	270.161	295.936	299.228	309.203	299.228	309.203	309.203	299.228	315.325	353.544	365.328	3.709.278
Tab C.4.3: mancata produzione di energia (kWh) (il minore dei valori corrispondenti delle tabelle C.4.1 e C.4.2)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	284.711	260.845	255.118	246.888	66.331	0	0	0	201.461	361.247	342.681	347.980	2.367.261
2007	327.571	295.871	329.612	318.979	327.571	320.954	329.612	324.510	310.091	314.305	293.303	280.629	3.773.008
2008	283.691	270.161	295.936	299.228	309.203	299.228	309.203	309.203	299.228	315.325	353.544	365.328	3.709.278
Tab C.4.4: calcolo importo oneri di sottensione (€) (elaborazione dati ex Tab C.4.3 e Tab A.5)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	20.584,62	21.384,11	20.151,74	16.642,72	4.471,34	0,00	0,00	0,00	15.435,91	25.760,49	25.361,79	26.543,95	176.336,67
2007	25.006,77	20.642,89	20.261,25	17.703,35	20.646,80	21.555,30	27.631,37	20.447,35	21.656,78	21.957,34	26.637,77	22.753,43	266.900,39
2008	24.465,49	22.015,45	22.059,10	24.123,78	24.764,03	24.982,57	30.091,59	28.121,97	29.093,96	31.239,28	30.988,10	31.005,42	322.950,74

NB : le celle contenenti "-" indicano l'impossibilità di reperire il dato

TABELLA D - CALCOLO ONERI DI SOTTENSIONE PER LA CENTRALE DI COMUNACQUA													
Tab D.1: calcolo coefficiente k_1 (per adeguare i valori medi alla realtà idrologica di ciascun mese - vedi paragrafo 9.3 della Relazione)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	
2006	1,1186	1,2462	1,6621	1,3933	1,1578	1,2476	1,1987	1,1885	1,3846	0,9530	0,2924	0,2393	
2007	0,3017	1,0278	1,2194	0,7239	0,6302	0,7804	0,8736	0,9164	1,0300	0,6588	0,2446	0,1848	
2008	0,3332	0,5238	0,7868	0,9261	0,7419	1,4011	1,1418	1,3239	1,2360	2,7460	0,4943	0,7938	
Tab D.2: produzione mensile teorica (kWh) (dati Tab B.1 x dati Tab D.1)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	
2006	2.809.063	2.320.139	3.575.732	3.423.202	2.993.459	1.933.630	1.246.608	1.020.097	941.135	865.799	468.881	566.557	
2007	757.649	1.913.469	2.623.376	1.778.685	1.629.284	1.209.498	908.516	786.583	700.084	598.573	392.338	437.429	
2008	836.831	975.222	1.692.619	2.275.406	1.918.213	2.171.439	1.187.415	1.136.392	840.150	2.494.786	792.732	1.879.509	
Tab D.3: portata mensile media teorica (m^3/s) (dati Tab D.2 / k_1 / dati Tab A.2 / 86400 - vedi paragrafo 9.3 della Relazione)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	
2006	3,616	3,307	4,604	4,554	3,854	2,572	1,605	1,313	1,252	1,115	0,624	0,729	
2007	0,975	2,727	3,377	2,366	2,098	1,609	1,170	1,013	0,931	0,771	0,522	0,563	
2008	1,077	1,342	2,179	3,027	2,470	2,889	1,529	1,463	1,118	3,212	1,055	2,420	
Tab D.4: quota portata mensile media teorica solo ramo Pertuso (m^3/s) (dati Tab D.3 x k_2 con $k_2 = 0,5500$)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	
2006	1,9891	1,8189	2,5319	2,5047	2,1196	1,4148	0,8827	0,7223	0,6886	0,6131	0,3431	0,4012	
2007	0,5365	1,5001	1,8576	1,3015	1,1537	0,8850	0,6433	0,5570	0,5122	0,4238	0,2871	0,3097	
2008	0,5926	0,7382	1,1985	1,6649	1,3583	1,5888	0,8408	0,8047	0,6147	1,7665	0,5800	1,3309	
Tab D.5: numero di giorni del mese in cui è stato attivo il prelievo idropotabile (vedi capitolo 7 della Relazione)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	
2006	31	28	31	30	7	0	0	0	15	31	30	31	
2007	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	
2008	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	
Tab D.6: mancata produzione di energia solo ramo Pertuso (kWh) (dati Tab D.4 x k_2 x dati Tab D.5 x 86400)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	1.544.985	1.276.077	1.966.653	1.882.761	371.768	0	0	0	258.812	476.189	257.885	311.606	8.346.737
2007	416.707	1.052.408	1.442.857	978.277	896.106	665.224	499.684	432.621	385.046	329.215	215.786	240.586	7.554.516
2008	460.257	536.372	930.940	1.251.473	1.055.017	1.194.291	653.078	625.015	462.083	1.372.132	436.003	1.033.730	10.010.392
NB: per mag 2006 va aggiunta la mancata produzione di energia per fermo totale dell'impianto (sia ramo Simbrivio sia ramo Pertuso) per i gg. 8-9 (48 ore) pari a													193.126 kWh
NB: per set 2006 va aggiunta la mancata produzione di energia per fermo totale dell'impianto (sia ramo Simbrivio sia ramo Pertuso) per i gg. 11-15 (88 ore) pari a													115.028 kWh
Tab D.7: calcolo importo oneri di sottensione (€) (elaborazione dati ex Tab D.6 e Tab A.5)													
	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	111.702,40	104.612,77	155.345,91	126.916,93	38.079,55	0,00	0,00	0,00	28.643,61	33.957,07	19.086,05	23.769,34	642.113,63
2007	31.811,40	73.426,49	88.692,40	54.294,36	56.481,58	44.676,45	41.888,51	27.259,42	26.891,63	22.998,98	19.597,68	19.506,71	507.525,61
2008	39.692,56	43.708,94	69.392,29	100.893,77	84.496,32	99.711,39	63.557,60	56.845,15	44.928,30	135.937,13	38.215,65	87.732,66	865.111,75

TABELLA E - CONFRONTO ONERI DI SOTTENSIONE CALCOLATI DALLA STO - ONERI DI SOTTENSIONE RICHIESTI DAL GRUPPO ENEL													
TAB E.1 - Oneri di sottensione richiesti dal gruppo ENEL (€)													
SCALELLE	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	9.184,74	9.541,46	8.991,59	7.425,89	1.995,09	0,00	0,00	0,00	6.887,41	11.494,18	11.316,28	11.843,76	78.680,40
2007	11.157,88	9.210,74	9.040,45	7.899,13	9.212,48	9.617,85	12.328,96	9.123,49	9.663,13	9.798,64	11.885,62	10.152,45	119.090,82
2008	10.916,36	9.484,43	9.842,64	10.763,89	11.049,57	11.147,08	13.426,69	12.547,86	12.981,56	16.149,15	13.826,71	11.902,26	144.038,20
SUBIACO	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	8.644,46	8.980,20	8.462,67	6.989,07	1.877,73	0,00	0,00	0,00	6.482,27	10.818,05	10.650,62	11.147,06	74.052,14
2007	10.501,53	8.668,93	8.508,66	7.434,48	8.670,57	9.052,09	11.603,72	8.586,81	9.094,71	9.222,25	11.186,47	9.555,25	112.085,47
2008	10.274,22	8.926,53	9.263,66	10.130,72	10.399,59	10.491,37	12.636,89	11.809,75	12.217,94	15.199,20	13.013,37	11.202,12	135.565,37
ARCI	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	2.701,39	2.806,31	2.644,59	2.184,08	586,79	0,00	0,00	0,00	2.025,71	3.380,64	3.328,32	3.483,46	23.141,29
2007	3.281,73	2.709,04	2.658,96	2.323,27	2.709,55	2.828,78	3.626,16	2.683,38	2.842,10	2.881,95	3.495,77	2.986,01	35.026,71
2008	3.210,69	2.789,54	2.894,90	3.165,85	3.249,87	3.278,55	3.949,03	3.690,55	3.818,11	4.749,75	4.066,68	3.500,66	42.364,18
ACQUORIA	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	20.584,62	21.384,11	20.151,74	16.642,72	4.471,34	0,00	0,00	0,00	15.435,91	25.760,49	25.361,79	26.543,95	176.336,67
2007	25.006,77	20.642,89	20.261,25	17.703,35	20.646,80	21.555,30	27.631,37	20.447,35	21.656,78	21.960,48	26.637,77	22.753,43	266.903,54
2008	24.465,49	21.256,29	22.059,10	24.123,78	24.764,03	24.982,57	30.091,59	28.121,97	29.093,96	36.193,08	30.988,10	26.675,06	322.815,03
COMUNACQUA	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	129.656,02	121.426,89	180.314,23	147.315,94	128.822,15	0,00	0,00	0,00	33.365,36	39.414,89	22.153,70	27.589,72	830.058,91
2007	36.924,36	85.228,13	102.947,69	63.020,95	65.559,71	51.857,17	50.241,84	32.695,45	31.213,85	26.699,36	23.505,81	23.396,70	593.291,02
2008	46.072,24	50.734,16	80.545,52	117.110,15	98.077,18	115.737,73	76.232,14	68.181,11	52.149,50	159.333,21	45.836,54	103.934,51	1.013.943,98
riepilogo valori annui (€)													
	SCALELLE	SUBIACO			ARCI		ACQUORIA		COMUNACQUA			totale annuo	totale triennio
2006	78.680,40	74.052,14			23.141,29		176.336,67		830.058,91			1.182.269,41	3.967.393,73
2007	119.090,82	112.085,47			35.026,71		266.903,54		593.291,02			1.126.397,56	
2008	144.038,20	135.565,37			42.364,18		322.815,03		1.013.943,98			1.658.726,76	

TABELLA E - CONFRONTO ONERI DI SOTTENSIONE CALCOLATI DALLA STO - ONERI DI SOTTENSIONE RICHIESTI DAL GRUPPO ENEL													
TAB E.2 - Oneri di sottensione calcolati dalla STO (€)													
SCALELLE	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	9.184,74	9.541,46	8.991,59	7.425,89	1.995,09	0,00	0,00	0,00	6.887,41	11.494,18	11.316,28	11.843,76	78.680,40
2007	11.157,88	9.210,74	9.040,45	7.899,13	9.212,48	9.617,85	12.328,96	9.123,49	9.663,13	9.797,24	11.885,62	10.152,45	119.089,41
2008	10.916,36	9.823,16	9.842,64	10.763,89	11.049,57	11.147,08	13.426,69	12.547,86	12.981,56	13.938,79	13.826,71	13.834,44	144.098,76
SUBIACO	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	8.644,46	8.980,20	0,00	0,00	1.877,73	0,00	0,00	0,00	6.482,27	10.818,05	10.650,62	11.147,06	58.600,40
2007	10.501,53	8.668,93	8.508,66	7.434,48	8.670,57	9.052,09	11.603,72	8.586,81	9.094,71	9.220,93	11.186,47	9.555,25	112.084,15
2008	10.274,22	9.245,33	9.263,66	10.130,72	10.399,59	10.491,37	12.636,89	11.809,75	12.217,94	13.118,86	13.013,37	13.020,65	135.622,36
ARCI	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	2.701,39	2.806,31	2.644,59	2.184,08	586,79	0,00	0,00	0,00	2.025,71	3.380,64	3.328,32	3.483,46	23.141,29
2007	3.281,73	2.709,04	2.658,96	2.323,27	2.709,55	2.828,78	3.626,16	2.683,38	2.842,10	2.881,54	3.495,77	2.986,01	35.026,30
2008	3.210,69	2.889,17	2.894,90	3.165,85	3.249,87	3.278,55	3.949,03	3.690,55	3.818,11	4.099,64	4.066,68	4.068,95	42.381,99
ACQUORIA	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	20.584,62	21.384,11	20.151,74	16.642,72	4.471,34	0,00	0,00	0,00	15.435,91	25.760,49	25.361,79	26.543,95	176.336,67
2007	25.006,77	20.642,89	20.261,25	17.703,35	20.646,80	21.555,30	27.631,37	20.447,35	21.656,78	21.957,34	26.637,77	22.753,43	266.900,39
2008	24.465,49	22.015,45	22.059,10	24.123,78	24.764,03	24.982,57	30.091,59	28.121,97	29.093,96	31.239,28	30.988,10	31.005,42	322.950,74
COMUNACQUA	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N	D	totale annuo
2006	111.702,40	104.612,77	155.345,91	126.916,93	38.079,55	0,00	0,00	0,00	28.643,61	33.957,07	19.086,05	23.769,34	642.113,63
2007	31.811,40	73.426,49	88.692,40	54.294,36	56.481,58	44.676,45	41.888,51	27.259,42	26.891,63	22.998,98	19.597,68	19.506,71	507.525,61
2008	39.692,56	43.708,94	69.392,29	100.893,77	84.496,32	99.711,39	63.557,60	56.845,15	44.928,30	135.937,13	38.215,65	87.732,66	865.111,75
riepilogo valori annui (€)													
	SCALELLE		SUBIACO		ARCI		ACQUORIA		COMUNACQUA		totale annuo		totale triennio
2006	78.680,40		58.600,40		23.141,29		176.336,67		642.113,63		978.872,39		3.529.663,86
2007	119.089,41		112.084,15		35.026,30		266.900,39		507.525,61		1.040.625,87		
2008	144.098,76		135.622,36		42.381,99		322.950,74		865.111,75		1.510.165,60		

10 Conclusioni

La Conferenza dei Sindaci ha incaricato la Segreteria Tecnico Operativa (STO) dell'Autorità ATO2 Lazio Centrale Roma di verificare, sulla base degli atti e della normativa vigente, la corretta definizione degli oneri di sottensione per la derivazione dalla sorgente del Pertuso riferiti al periodo 2006-2008 al fine del loro riconoscimento nella Tariffa del S.I.I. dell'ATO2 Lazio Centrale Roma.

La STO nel corso della verifica ha rilevato due problematiche già esaminate, ma non ancora completamente risolte, dalle parti coinvolte nel riconoscimento degli oneri di sottensione pregressi:

- a) la clausola per l'utilizzo ad usi potabili di 1,00 moduli di acqua dalla sorgente del Pertuso ex art. 7 del Disciplinare n. 7476 del 1° dicembre 1962;
- b) la legittimità delle richieste di oneri di sottensione in materia di acque pubbliche per il consumo umano in situazioni di emergenza.

La STO non è in grado di esprimersi su tali questioni né crede opportuno aprire ulteriori verifiche su di esse oltre a quelle già aperte o che saranno aperte dal Commissario Delegato per il pagamento degli oneri di sua competenza.

La STO si riserva di modificare le conclusioni della presente Relazione qualora in futuro fosse riscontrata una qualche fondatezza delle problematiche su indicate.

La STO quindi ha esaminato il metodo per il calcolo degli oneri di sottensione proposto dal gruppo ENEL arrivando alla conclusione della sostanziale condivisibilità del metodo adottato, fatte salve le seguenti osservazioni:

1. l'impossibilità di eseguire la verifica sulla capacità residua di produzione energetica per gli impianti di Arci ed Acquoria;
2. la mancata riduzione dei coefficienti energetici per tener conto dell'invecchiamento degli impianti rispetto alla data di misurazione dei coefficienti stessi;
3. il metodo adottato dal gruppo ENEL non tiene conto della diversa piovosità e permeabilità dei bacini imbriferi sottesi dalle dighe del Simbrivio e del Pertuso nel calcolo della portata non turbinata a Comunacqua in conseguenza della chiusura della galleria di alimentazione e relativa al ramo Pertuso.

La STO prende atto della impossibilità di dare una risposta ai precedenti punti 1 e 2 ma ha ricalcolato gli oneri di sottensione:

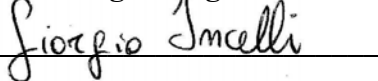
- eseguendo la verifica sulla capacità residua di produzione energetica per gli impianti di Comunacqua, Scalelle e Subiaco;
- considerando anche la diversa piovosità e permeabilità dei bacini di cui al punto 3.

Il calcolo così effettuato ha portato a questi importi degli oneri di sottensione:

Anno 2006	Anno 2007	Anno 2008	TOTALE Triennio
€978.872,39	€1.040.625,87	€1.510.165,60	€ 3.529.663,86

La Segreteria Tecnico Operativa dell'Autorità ATO2 Lazio Centrale Roma ritiene che l'importo degli oneri di sottensione per la derivazione dalla sorgente del Pertuso per il periodo 2006-2008 riconoscibile nella Tariffa del S.I.I. sia pari a € **3.529.663,86**, inferiore quindi a quanto richiesto inizialmente dal gruppo ENEL (€ **3.967.393,74**) con le lettere prot. ENEL-PRO-05/05/2010-0017504 (doc. n. 93A) ed ENEL-EGP-10/05/2010-0008384 (doc. n. 93B).

dott. ing. Giorgio Incelli



Il Dirigente Responsabile

dott. ing. Alessandro Piotti



Appendice: documentazione disponibile

Nella seguente tabella si elencano i documenti disponibili presso gli uffici della STO. Il simbolo (**) indica la disponibilità anche in formato informatico del documento.

N°	DOCUMENTO	DATA
1	Disciplinare contenente gli obblighi e le condizioni cui deve essere vincolata la concessione della derivazione d'acqua dal fiume Aniene chiesta dal Comune di Tivoli e Società Anglo Romana per l'Illuminazione di Roma, con istanze 18 agosto 1917 e 17 giugno 1918 - Testo firmato il 22 marzo 1920 - Modificato all'articolo 17 con testo firmato il 18 agosto 1920 - Repertorio n. 195 (**)	18 agosto 1920
2	Regio Decreto del 9 settembre 1920 n. 8988 riguardante la concessione delle acque dell'Aniene al salto di Tivoli, per il costituendo Consorzio, al Comune di Tivoli ed alla società Anglo Romana (**)	9 settembre 1920
3	Disciplinare Grande Derivazione del 19 marzo 1925 - rep. n. 526 contenente le norme e condizioni cui deve essere vincolata la concessione chiesta dal Consorzio Idroelettrico dell'Aniene con domanda 25 gennaio 1924 allo scopo di variare l'utilizzazione delle acque del fiume Aniene concessa per un costituendo Consorzio al Comune di Tivoli ad alla Società Anglo Romana per la illuminazione di Roma con R. D. 9 settembre 1920 n. 8988 + Atto aggiuntivo del 6 febbraio 1926 - rep. 29 + Secondo Atto Aggiuntivo del 13 marzo 1926 (**)	19 marzo 1925
4	Regio Decreto 15 aprile 1926 n. 3894 + Convenzione 19 aprile 1926 tra Governatorato di Roma, Azienda Elettrica, Comune di Tivoli, Società Elettricità e Gas di Roma, modificante la Convenzione 20 luglio 1923 (**)	15 aprile 1926
5	Decreto del Ministro dei Lavori Pubblici 30 novembre 1937 n. 7140 contenente: 1. Approvazione del collaudo degli impianti consorziali; 2. Determinazione della misura del canone; 3. Liquidazione della sovvenzione allo Stato (**)	30 novembre 1937
5.1	Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga del Pertuso (**)	1989
5.2	Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga del Simbrivio (**)	1989
5.3	Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga di Fiumerotto (**)	1989
5.4	Foglio di condizioni per l'esercizio e la manutenzione della Diga di S. Giovanni (**)	1989
5.5	Relazione Utilizzazione idroelettrica del fiume Aniene – Rinnovo impianto di Acquoria – derivazione S. Giovanni (**)	maggio 1994
6	Indennizzi verso ERGA SpA e ENEL PRODUZIONE SpA da parte del Consorzio del Simbrivio per gli anni 1999 e 2000 relative alle sorgenti V.A.S., N.A.S.C. e del Ceraso	1999 - 2000

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

N°	DOCUMENTO	DATA
7	Ordinanza CD n. 7 - Prot. 7/CD del 11 settembre 2002	11 settembre 2002
8	Lettera ACEA ATO2 SpA - Esercizio Rete del 7 ottobre 2002 n. 2241	7 ottobre 2002
9	Lettera ENEL GREENPOWER SpA del 27 dicembre 2002 n. CP560/2002 (**)	27 dicembre 2002
9 A	Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo dal 7 ottobre 2002 al 31 dicembre 2002 + allegati (**)	-
10	Lettera ACEA ATO2 SpA - Esercizio Rete del 7 gennaio 2003 n. 31 (in allegato tabella delle portate derivate dalla galleria del Pertuso per il consorzio Simbrivio nel 2002)	7 gennaio 2003
11	Ordinanza CD n. 20 del 11 Marzo 2003	11 marzo 2003
12	Lettera ACEA SpA - Sviluppo Ingegneria Ambiente - Unità Organizzativa Costruzioni del 7 aprile 2003 n. 1078	7 aprile 2003
13	Lettera ENEL GREENPOWER SpA del 12 giugno 2003 n. CP257/2003 (**)	12 giugno 2003
13 A	Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo dal 1 gennaio 2003 al 17 aprile 2003 (**)	-
14	Lettera ACEA ATO2 SpA del 16 giugno 2003 n. 260/P	16 giugno 2003
15	Lettera CD del 23 giugno 2003 n. 281/CD	23 giugno 2003
16	Email a Lucio Bignami del 27 giugno 2003 riguardo metodologia applicata da ENEL per il calcolo degli indennizzi di sottensione	27 giugno 2003
17	Lettera STO del 30 giugno 2003 n. 67-03 (**)	30 giugno 2003
18	Lettera CD del 3 luglio 2003 n. 300/CD	7 luglio 2003
19	Ordinanza CD n. 28 del 7 luglio 2003	7 luglio 2003
20	Lettera ACEA ATO2 SpA del 11 luglio 2003 n. 314/P	11 luglio 2003
21	Lettera CD del 11 luglio 2003 n. 307/CD	11 luglio 2003
22	Lettera CD del 16 luglio 2003 n. 310/CD	16 luglio 2003
23	Lettera ENEL GREENPOWER SpA del 11 settembre 2003 n. 349/03 (**)	11 settembre 2003
23 A	Dati caratteristici impianti - producibilità medie pluriennali 2000 - aprile 2003 (**)	aprile 2003
23 B	Modalità di calcolo dei coefficienti energetici di impianti idroelettrici (**)	-
23 C	Misura di rendimento dei gruppi n. 1 e 2 dell'impianto di Comunacqua (**)	gennaio 1995
23 D	Taratura delle prese differenziali dell'impianto di Scalelle (**)	9 maggio 1979
23 E	Misure di rendimento dei gruppi n. 1 e 2, taratura delle prese differenziali e rilievo delle perdite di carico sulle condotte forzate dell'impianto di Subiaco (**)	marzo 1994
24	Lettera Vice Presidenza della Provincia di Roma del 28 ottobre 2003	28 ottobre 2003
24 A	Lettera ACEA ATO2 SpA - Esercizio Rete del 21 ottobre 2003 n. 2688 (in allegato tabella delle portate derivate dalla galleria del Pertuso per il	21 ottobre 2003

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

N°	DOCUMENTO	DATA
	Consorzio del Simbrivio mesi luglio - settembre 2003)	
25	Lettera ENEL GREENPOWER SpA del 29 dicembre 2003 n. CP570/2003 (**)	29 dicembre 2003
25 A	Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalette, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo dal 10 luglio 2003 al 31 dicembre 2003 (**)	-
25 B	Dati caratteristici impianti - producibilità medie pluriennali 2000 - dicembre 2003 (**)	dicembre 2003
25.1	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 301004223 del 31 dicembre 2003 (**)	31 dicembre 2003
26	Lettera a Marco Iacobucci da Caterina Pedacchio con quadro riepilogativo degli importi corrisposti e da corrispondere a ENEL per gli anni 2002-2003	2002 - 2003
27	Ordinanza CD n. 40 del 23 aprile 2004	23 aprile 2004
28	Lettera ACEA ATO2 SpA - Supervisione Esercizio del 28 aprile 2004 n. 873	28 aprile 2004
29	Parere Consiglio Superiore dei LL.PP. del 29 luglio 2004 n. 110 (**)	29 luglio 2004
30	Lettera ACEA ATO2 SpA del 4 ottobre 2004 n. 17553	4 ottobre 2004
31	Lettera ENEL SpA del 8 ottobre 2004 (**)	8 ottobre 2004
31 A	Ricalcolo indennizzi annualità 2002-2003 e calcolo indennizzi 2004 (**)	-
31 B	Emergenza idrica territori a sud di Roma - Indennizzi per sottensione sorgenti Pertuso - Riepilogo importi fatturati/pagati e relativi conguagli per le annualità 2002-2003 (**)	-
31 C	Emergenza idrica nei territori dei Comuni serviti dal Consorzio Acquedotto del Simbrivio - Stima mancata produzione e calcolo indennizzi periodo dal 1 gennaio 2004 al 7 maggio 2004 (**)	-
32	Lettera ACEA ATO2 SpA del 14 ottobre 2004 n. 19803	14 ottobre 2004
33	Lettera CD del 14 ottobre 2004 n. 511/CD	14 ottobre 2004
34	Lettera STO del 18 ottobre 2004 n. 222-04 (**)	18 ottobre 2004
35	Lettera ACEA ATO2 SpA del 20 ottobre 2004 n. 711/P	20 ottobre 2004
36	Ordinanza CD n. 50 del 21 ottobre 2004	21 ottobre 2004
37	Lettera ACEA ATO2 SpA - Supervisione Esercizio del 9 novembre 2004 n. 4940	9 novembre 2004
38	Lettera AUTORITA' DI BACINO DEL FIUME TEVERE del 18 novembre 2004 n. 3621/SG27-31 + allegato	18 novembre 2004
39	Lettera ACEA ATO2 SpA - Supervisione Esercizio del 22 dicembre 2004 n. 6197	22 dicembre 2004
39.1	Lettera ENEL SpA del 18 gennaio 2005 n. 026 + allegato (**)	18 gennaio 2005
39.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 501000476 del 31 gennaio 2005 (**)	31 gennaio 2005
39.2	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 5010000210 del 28 febbraio 2005	28 febbraio 2005
40	Lettera ACEA ATO2 SpA del 15 marzo 2005 n. 146/P	15 marzo 2005

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

N°	DOCUMENTO	DATA
41	Lettera ACEA ATO2 SpA del 20 aprile 2005 n. 234/P	20 aprile 2005
42	Lettera ACEA ATO2 SpA del 21 aprile 2005 n. 236/P	21 aprile 2005
43	Ordinanza CD n. 61 del 22 aprile 2005	22 aprile 2005
44	Lettera STO del 27 aprile 2005 n. 109-05 (**)	27 aprile 2005
45	Lettera ENEL SpA del 16 maggio 2005 n. CP228/2005 (**)	16 maggio 2005
45 A	Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL GREENPOWER, Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo da ottobre a dicembre 2004 (**)	-
46	Lettera ACEA ATO2 SpA del 19 maggio 2005 n. 9995	19 maggio 2005
47	Lettera ACEA ATO2 SpA del 11 luglio 2005 n. 388/P	11 luglio 2005
48	Lettera ACEA ATO2 SpA del 29 luglio 2005 n. 429/P	29 luglio 2005
49	Lettera CD del 2 agosto 2005 n. 706/CD	2 agosto 2005
50	Lettera ENEL SpA del 2 settembre 2005 n. 318 (**)	2 settembre 2005
50 A	Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL PRODUZIONE (ex ENEL GREENPOWER), Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE- periodo da ottobre ad dicembre 2005 (**)	-
51	Lettera ACEA ATO2 SpA del 28 settembre 2005 n. 565/P	28 settembre 2005
52	Ordinanza CD n. 1 del 29 settembre 2005 (poi rinominata in Ordinanza CD n. 71 del 18 novembre 2005)	29 settembre 2005
53	Lettera ACEA ATO2 SpA - Supervisione Esercizio del 6 ottobre 2005 n. 7785	6 ottobre 2005
54	Lettera ACEA ATO2 SpA del 11 ottobre 2005 n. 7963	11 ottobre 2005
55	Lettera ENEL SpA del 10 marzo 2006 n. 096 (**)	10 marzo 2006
55 A	Indennizzi per sottensione sorgenti del Pertuso su impianti di Comunacqua, Scalelle, Subiaco di ENEL PRODUZIONE (ex ENEL GREENPOWER), Arci e Acquoria di ENEL PRODUZIONE - periodo da ottobre a dicembre 2005 (**)	-
55.1	Lettera ENEL SpA del 16 marzo 2006 n. 108 + allegato (**)	16 marzo 2006
55.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 601001339 del 23 marzo 2006 (**)	23 marzo 2006
56	Lettera ACEA ATO2 SpA del 2 maggio 2006 n. 280/P (protocollo partenze del 8 maggio 2006 n. 9106)	2 maggio 2006
57	Ordinanza CD n. 98 del 5 maggio 2006	5 maggio 2006
58	Lettera STO del 23 giugno 2006 n. 205-06 (**)	23 giugno 2006
59	Lettera ACEA ATO2 SpA del 31 agosto 2006 n. 18209 (anche 688/P)	31 agosto 2006
60	Lettera STO del 5 settembre 2006 n. 262-06 (**)	5 settembre 2006
61	Ordinanza CD n. 107 del 8 settembre 2006	8 settembre 2006
62	Lettera ACEA ATO2 SpA del 18 ottobre 2006 n. 21499	18 ottobre 2006

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

N°	DOCUMENTO	DATA
62.1	Lettera ACEA ATO2 SpA del 15 dicembre 2006 n. 2685/A/P	15 dicembre 2006
63	Lettera STO del 14 febbraio 2007 n. 53-07 (**)	14 febbraio 2007
64	Lettera Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio del 20 febbraio 2007 n. 25 (**)	20 febbraio 2007
64 A	Lettera REGIONE LAZIO n. 78953 del 29 ottobre 2002 (**)	29 ottobre 2002
64 B	Determinazione Dirigenziale del 7 aprile 2003 n. 118 del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio - Canoni demaniali piccole e grandi derivazioni di acqua pubblica dovuti per uso potabile. Delibera Giunta Regionale n. 1118 del 25 luglio 2001 + liquidazione amministrativa e contabile (**)	7 aprile 2003
64 C	Accordo del 17 gennaio 1996 tra Consorzio Acquedotto del Simbrivio e ENEL SpA relativo alla derivazione d'acqua ad uso potabile da alcune sorgenti tributarie del fiume Aniene (**)	17 gennaio 1996
64 D	Fattura ENEL GREENPOWER n. 301000214 del 31 gennaio 2003 + determinazione dirigenziale + liquidazione amministrativa e contabile (**)	31 gennaio 2003
64 E	Fattura ENEL GREENPOWER n. 301001030 del 21 marzo 2003 + determinazione dirigenziale + liquidazione amministrativa e contabile (**)	21 marzo 2003
64 F	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 301002252 del 30 giugno 2003 (**)	30 giugno 2003
64 G	Disciplinare di concessione del 1 dicembre 1962 n. 7476 contenente gli obblighi e le condizioni alla cui osservanza dovrà essere vincolata la derivazione d'acqua dal fiume Aniene e Simbrivio chiesta dal Consorzio Idroelettrico Alto Aniene e Simbrivio con istanze 5 agosto 1938, 13 giugno 1941 e 31 agosto 1955 (**)	1 dicembre 1962
64 H	Decreto del Ministro dei Lavori Pubblici 5 settembre 1974 n. 448 (**)	5 settembre 1974
65	Lettera CD del 22 febbraio 2007 n. 1308/CD	22 febbraio 2007
66	Lettera STO del 23 febbraio 2007 n. 73-07 + bozza (**)	23 febbraio 2007
66.1	Lettera ENEL SpA del 16 aprile 2007 n. 122 + allegati (**)	16 aprile 2007
66.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 701001887 del 23 aprile 2007 (**)	23 aprile 2007
66.1 B	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 701001893 del 23 aprile 2007 (**)	23 aprile 2007
67	Lettera ACEA ATO2 SpA del 1 giugno 2007 n. 299/P	1 giugno 2007
68	Parere Commissione Tecnica Consultiva presso CD del 27 giugno 2007 n. 46/CC (**)	27 giugno 2007
69	Lettera REGIONE LAZIO del 5 settembre 2007	5 settembre 2007
69 A	Schema della Delibera di Giunta Regionale di approvazione della bozza di Protocollo d'Intesa tra Regione Lazio ed ENEL SpA, proposta n. 11789 del 10 luglio 2007	10 luglio 2007
69.1	Lettera ENEL SpA del 4 ottobre 2007 n. 336 + allegati (**)	4 ottobre 2007
69.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 701005799 del 30 novembre 2007 (**)	30 novembre 2007
69.1 B	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 701005800 del 30 novembre 2007 (**)	30 novembre 2007
70	Lettera FEDERUTILITY del 14 gennaio 2008 n. 1387/AG + allegato	14 gennaio 2008
70.1	Lettera ENEL SpA del 27 marzo 2008 n. 151 + allegati (**)	27 marzo 2008

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

N°	DOCUMENTO	DATA
70.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 801001115 del 31 marzo 2008 (**)	31 marzo 2008
70.1 B	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 801001120 del 31 marzo 2008 (**)	31 marzo 2008
71	Lettera ACEA ATO2 SpA del 11 aprile 2008 n. 8084	11 aprile 2008
72	Parere Avvocatura Generale dello Stato del 16 aprile 2008 n. 50659 (**)	16 aprile 2008
73	Lettera ACEA ATO2 SpA del 18 giugno 2008 n. 212/P	18 giugno 2008
74	Lettera CD del 7 luglio 2008 n. 1996/CD (**)	7 luglio 2008
75	Lettera CD del 26 settembre 2008 n. 2187/CD	26 settembre 2008
76	Lettera ENEL SpA del 7 ottobre 2008 n. 36664 (**)	7 ottobre 2008
77	Lettera PREFETTURA DI ROMA - AREA RACCORDO ENTI LOCALI del 19 novembre 2008 n. 96392/2008	19 novembre 2008
78	Lettera CD del 9 gennaio 2009 n. 2375/CD	9 gennaio 2009
79	Lettera ACEA ATO2 SpA del 12 gennaio 2009 n. 33/P	12 gennaio 2009
80	Ordinanza CD n. 195 del 16 gennaio 2009	16 gennaio 2009
80.1	Lettera ENEL SpA del 15 aprile 2009 n. 094 + allegati (**)	15 aprile 2009
80.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 901001640 del 30 aprile 2009 (**)	30 aprile 2009
81	Lettera ACEA ATO2 SpA del 30 luglio 2009 n. 287/P	30 luglio 2009
82	Lettera STO del 6 agosto 2009 n. 227-09 (**)	6 agosto 2009
83	Ordinanza CD n. 244 del 7 agosto 2009	7 agosto 2009
84	Lettera ACEA ATO2 SpA del 20 agosto 2009 n. 104/P	20 agosto 2009
85	Lettera ACEA ATO2 SpA del 7 settembre 2009 n. 106/P	7 settembre 2009
86	Lettera PARCO NATURALE REGIONALE DEI MONTI SIMBRUINI del 27 agosto 2009 n. 4401	27 agosto 2009
87	Lettera REGIONE LAZIO del 27 ottobre 2009 n. 216197	27 ottobre 2009
87 A	Deliberazione di Giunta Regionale n. 386 del 22 maggio 2009 - Oggetto: Tutela, valorizzazione e monitoraggio delle risorse idriche nel bacino del fiume Aniene, con particolare riguardo alla sorgente del Pertuso. Revoca della DGR n. 665 del 3 agosto 2007 ed approvazione di nuovo schema di Atto d'Intesa tra Regione Lazio ed ENEL per la revisione della concessione per uso idroelettrico nel bacino dell'Aniene. Istituzione di un Comitato di monitoraggio per il fiume Aniene.	22 maggio 2009
88	Lettera ACEA ATO2 SpA del 30 ottobre 2009 n. 121/P	30 ottobre 2009
88 A	Portate medie mensili derivate dalla sorgente del Pertuso da gennaio a settembre 2009	-
88 B	Lettera PARCO NATURALE REGIONALE DEI MONTI SIMBRUINI del 27 agosto 2009 n. 4401	27 agosto 2009
88 C	Ordinanza CD n. 244 del 7 agosto 2009	7 agosto 2009
88.1	Lettera CD del 3 novembre 2009 n. 2922/CD	3 novembre 2009

AUTORITÀ ATO 2
Lazio Centrale – Roma
Segreteria Tecnico Operativa

N°	DOCUMENTO	DATA
89	Lettera ACEA ATO2 SpA del 20 novembre 2009 n. 125/P	20 novembre 2009
90	Lettera ACEA ATO2 SpA del 1 dicembre 2009 n. 389/P	1 dicembre 2009
91	Lettera ACEA ATO2 SpA del 26 gennaio 2010 n. 28/P	26 gennaio 2010
92	Ordinanza CD n. 272 del 27 gennaio 2010	27 gennaio 2010
93	Lettera CD del 7 giugno 2010 n. 3220/CD (**)	7 giugno 2010
93 A	Lettera ENEL PRODUZIONE SpA del 5 maggio 2010 n. 17504 + cartelle di calcolo anni 2006, 2007, 2008 (**)	5 maggio 2010
93 B	Lettera ENEL GREENPOWER SpA del 10 maggio 2010 n. 8384 + cartelle di calcolo anni 2006, 2007, 2008 (**)	10 maggio 2010
93 C	Relazione Sottensione emergenza idrica territori a sud di Roma (**)	marzo 2010
93 D	Relazione Impianto di Comunacqua (FR) - Stima della risorsa idrica disponibile per la produzione idroelettrica (**)	31 gennaio 2010
93.1	Lettera ENEL SpA del 6 maggio 2010 n. 17930 + allegati (**)	6 maggio 2010
93.1 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 1001311 del 30 aprile 2010 (**)	30 aprile 2010
93.1 B	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 1001312 del 30 aprile 2010 (**)	30 aprile 2010
94	Lettera REGIONE LAZIO del 14 giugno 2010 n. 143825	14 giugno 2010
94 A	Determinazione n. B2839 del 3 giugno 2010 - Ammissione ad istruttoria della domanda di concessione di derivazione di acqua pubblica dalle sorgenti del Pertuso ad uso consumo umano, presentata dal Commissario delegato per l'emergenza idrica nel territorio dei comuni serviti dal Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio	3 giugno 2010
95	Atto d'Intesa del 22 settembre 2009 tra Regione Lazio ed ENEL GREENPOWER SpA ed ENEL PRODUZIONE SpA per la revisione della concessione per uso idroelettrico del bacino dell'Aniene (**)	22 settembre 2009
96	Delibera della Conferenza dei Sindaci e dei presidenti delle province del 5 luglio 2010 n. 3/10 - Approvazione della procedura per il futuro inserimento nella tariffa del S.I.I. degli oneri pregressi connessi alla sottensione idroelettrica della sorgente del Pertuso (**)	5 luglio 2010
97	Lettera ACEA ATO2 SpA del 21 luglio 2010 n. 311/P	21 luglio 2010
98	Ordinanza CD n. 293 del 6 agosto 2010	6 agosto 2010
99	Lettera CD del 6 agosto 2010 n. 3333/CD (**)	6 agosto 2010
99 A	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 1001908 del 11 giugno 2010 per la sottensione avvenuta nell'anno 2006 (**)	11 giugno 2010
99 B	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 1001909 del 11 giugno 2010 per la sottensione avvenuta nell'anno 2007 (**)	11 giugno 2010
99 C	Fattura ENEL PRODUZIONE n. 1001910 del 11 giugno 2010 per la sottensione avvenuta nell'anno 2008 (**)	11 giugno 2010
100	Lettera ACEA ATO2 SpA del 8 settembre 2010 n. 370/P	8 settembre 2010
101	Lettera PARCO NATURALE REGIONALE DEI MONTI SIMBRUINI del 10 settembre 2010 n. 3486	10 settembre 2010
102	Lettera ACEA ATO2 SpA del 17 settembre 2010 n. 74/P	17 settembre 2010
103	Lettera ENEL SpA del 17 settembre 2010 n. 37859	17 settembre 2010

N°	DOCUMENTO	DATA
104	Lettera ENEL SpA del 20 settembre 2010 n. 37967 (**)	20 settembre 2010
105	Lettera COMITATO PER L'ANIENE del 22 settembre 2010	22 settembre 2010
105 A	Lettera PARCO NATURALE REGIONALE DEI MONTI SIMBRUINI del 10 settembre 2010 n. 3486	10 settembre 2010
106	Lettera ACEA ATO2 SpA - Supervisione Esercizio del 27 settembre 2010	27 settembre 2010
107	Lettera ACEA ATO2 SpA del 11 ottobre 2010 n. 28971 (**)	11 ottobre 2010
107 A	Tabelle per la determinazione degli oneri di sottensione relativi ai prelievi dalla sorgente del Pertuso per gli anni 2006-2008 (senza e con 100 l/s) (**)	11 ottobre 2010
108	Determinazione del 14 ottobre 2010 n. B4663 del Direttore del Dipartimento Territorio della Regione Lazio - Concessione di derivazione di acqua pubblica per uso potabile dalla sorgente del Pertuso, sita nel territorio del Comune di Filettino (FR), rilasciata in favore del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio (**)	14 ottobre 2010
109	Lettera CD del 25 ottobre 2010 n. 3378/CD	15 ottobre 2010
110	Lettera CD del 4 novembre 2010 n. 3392/CD	4 novembre 2010
111	Lettera CD del 4 novembre 2010 n. 3393/CD	4 novembre 2010
112	Lettera ENEL SpA del 17 novembre 2010 n. 47552	11 novembre 2010
113	Lettera ACEA ATO2 SpA del 5 gennaio 2011 n. 3/P	5 gennaio 2011
114	Ordinanza CD n. 299 del 10 gennaio 2011	10 gennaio 2011
115	Lettera ACEA ATO2 SpA del 25 gennaio 2011 n. 1453	25 gennaio 2011
116	Lettera Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio del 10 marzo 2011 n. 70 (**)	8 marzo 2011
116 A	Disciplinare del 29 ottobre 2010, contenente gli obblighi e le condizioni a cui viene vincolata la concessione di derivazione di acqua dalla sorgente del Pertuso, sita nel territorio del Comune di Filettino (FR), rilasciata in favore del Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio (**)	29 ottobre 2010
116 B	Deliberazione del 8 febbraio 2011 n. 7 del Commissario Straordinario Liquidatore, Presa d'atto della concessione di derivazione di acqua dalla sorgente del Pertuso rilasciata dalla Regione Lazio in favore del Consorzio. Adempimenti amministrativi connessi alla sottoscrizione del disciplinare di concessione (**)	8 febbraio 2011
116 C	Bozza del verbale di affidamento concessione di derivazione di acqua dalla sorgente Pertuso, sita nel territorio del Comune di Filettino (FR) (**)	-
117	Email da Antonio Nardecchia del 14 aprile 2011 riguardo pagamenti per sottensioni per prelievo dalle sorgenti di Vallepietra e Ceraso	14 aprile 2011
118	Lettera STO del 19 aprile 2011 n. 105-11 (**)	19 aprile 2011
118 A	Estratto dalla bozza della relazione "Derivazione del Pertuso" redatto dalla Segreteria Tecnico Operativa - Metodo di calcolo oneri di sottensione ed Osservazioni sul metodo di calcolo (**)	19 aprile 2011
119	Lettera ENEL SpA del 13 giugno 2011 n. 25996 (**)	13 giugno 2011
120	Lettera STO del 21 giugno 2011 n. 163-11 (**)	21 giugno 2011

N°	DOCUMENTO	DATA
121	Lettera ENEL SpA del 26 settembre 2011 n. 41959 (**)	26 settembre 2011
122	Lettera ACEA ATO2 SpA del 29 novembre 2011 n. 35983 (**)	29 novembre 2011
123	Lettera ENEL SpA del 23 dicembre 2011 n. 56674 (**)	23 dicembre 2011
124	Lettera Consorzio per l'Acquedotto del Simbrivio del 10 gennaio 2012 n. 12 (**)	10 gennaio 2012
125	Email ENEL del 16 marzo 2012 riguardo osservazioni calcolo sottensioni + allegati (**)	16 marzo 2012
126	Email ENEL del 20 marzo 2012 riguardo osservazioni calcolo sottensioni + allegati (**)	20 marzo 2012
127	Email STO del 23 marzo 2012 riguardo osservazioni calcolo sottensioni + allegati (**)	23 marzo 2012
128	Email ENEL del 28 maggio 2012 riguardo osservazioni calcolo sottensioni + allegati (**)	28 maggio 2012
129	Email STO del 30 maggio 2012 riguardo osservazioni calcolo sottensioni (**)	30 maggio 2012
130	Lettera STO del 31 maggio 2012 n. 194-12	31 maggio 2012