



Ministero dell' Ambiente e della Sicurezza Energetica

DIREZIONE GENERALE INCENTIVI ENERGIA

IL DIRETTORE GENERALE

**ALLA CASSA PER I SERVIZI
ENERGETICI E AMBIENTALI**
Area Programmi di Ricerca
rds@pec.csea.it
Eleonora.Petrolati@csea.it

Oggetto: Consuntivo PTR 2019-2021 AdP RSE – Disposizione erogazione contributi a seguito di rendicontazione finale per le attività svolte da RSE nell'ambito del Piano Triennale di Realizzazione 2019-2021 dell'AdP MiSE (ora MASE)-RSE.

Si premette che, con la nota n. 37500 del 29 novembre 2022 (prot MiTE.INGRESSO.149709 del 29.11.2022), la Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali («CSEA»), tenuto conto delle acquisite relazioni finali degli esperti, ha trasmesso gli esiti delle valutazioni, così come deliberati dal Comitato di gestione della CSEA nella seduta del 25 novembre 2022, afferenti alla rendicontazione finale (consuntivo), dei tredici (13) progetti di RSE, di cui al Piano triennale di realizzazione 2019-2021 («PTR 2019-2021») dell'Accordo di Programma MiSE (poi MiTE, ora MASE)-RSE , di seguito riportati e successivamente indicati come «progetti RSE PTR 2019-2021»:

- PTR_19_21_RSE_PRG_1, titolo «1.1 Fotovoltaico ad alta efficienza»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_2, titolo «1.2 Sistemi di accumulo, compresi elettrochimico e power to gas, e relative interfacce con le reti»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_3, titolo «1.4 Componenti e materiali per la sicurezza e la resilienza»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_4, titolo «1.6 Efficienza energetica dei prodotti e dei processi industriali»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_5, titolo «1.7 Tecnologie per la penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_6, titolo «1.8 Energia elettrica dal mare»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_7, titolo «2.1 Strumenti e modelli, anche settoriali, per scenari energetici ed elettrici, adeguati all'evoluzione del sistema - Analisi di evoluzione dei mercati e della regolazione»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_8, titolo «2.2 Modelli di architettura e di gestione del sistema e delle reti elettriche e della regolazione che favoriscano l'integrazione di generazione rinnovabile e non programmabile, autoproduzione, accumuli, comunità dell'energia e aggregatori e che tengano conto della penetrazione elettrica»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_9, titolo «2.3 Applicazione al sistema elettrico, come atteso in evoluzione (tema 2.2) e anche per migliorare sicurezza e resilienza, di tecnologie dell'informazione, internet delle cose peer to peer»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_10, titolo «2.4 Integrazione e coordinamento del sistema elettrico con altri sistemi (in particolare gas e idrico) e analisi di fabbisogno, disponibilità, prestazioni e costi di sistemi di accumulo»;

- PTR_19_21_RSE_PRG_11, titolo «2.5 Modelli e strumenti di intervento, anche preventivo, per la difesa e il miglioramento della sicurezza e della resilienza delle reti»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_12, titolo «2.6 Scenari e strumenti per la mobilità elettrica e relativa integrazione e interazione con il sistema elettrico»;
- PTR_19_21_RSE_PRG_13, titolo «2.7 Modelli e strumenti per incrementare l'efficienza energetica nel ciclo di produzione, trasporto, distribuzione dell'elettricità».

VISTO

- il Decreto-legge 1 marzo 2021, n. 22 (“Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri”) convertito, con modificazioni, dalla Legge 22 aprile 2021, n. 55, che istituisce il Ministero della Transizione Ecologica («MiTE»), il quale assume le competenze del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare nonché competenze in materia di energia, prima attribuite al Ministero dello Sviluppo Economico («MiSE»), tra le quali quelle relative alle politiche di ricerca, incentivazione e interventi nei settori dell'energia e delle miniere;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 29 luglio 2021, n.128 recante il Regolamento di organizzazione del Ministero della transizione ecologica, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana del 23 settembre 2021, n.228 e successive modifiche e integrazioni;
- il Decreto-legge 11 novembre 2022 n.173, recante disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri che stabilisce, all’ Art. 4 comma 1 che il Ministero della transizione ecologica assume la denominazione di «Ministero dell’ambiente e della sicurezza energetica» e, al comma 3 che le denominazioni «Ministro dell’ambiente e della sicurezza energetica» e «Ministero dell’ambiente e della sicurezza energetica» sostituiscono, a ogni effetto e ovunque presenti, le denominazioni «Ministro della transizione ecologica» e «Ministero della transizione ecologica».

VISTO

- l’art. 3, comma 11, del D.lgs. n. 79/99, che ha incluso gli oneri concernenti le attività di ricerca del sistema elettrico tra gli oneri generali afferenti al sistema elettrico, disponendone l’individuazione;
- il decreto del Ministro dell’industria, del commercio e dell’artigianato, di concerto col Ministro del tesoro, del bilancio e della programmazione economica del 26 gennaio 2000 e ss.mm.ii, («decreto 26 gennaio 2000») che ha definito le attività di ricerca e sviluppo finalizzate all’innovazione tecnica e tecnologica di interesse generale per il settore elettrico incluse negli oneri generali afferenti al sistema elettrico;
- il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 16 aprile 2018 («decreto 16 aprile 2018») con cui sono state riformate le modalità di gestione della Ricerca di Sistema elettrico e, in particolare l’articolo 4, comma 1, con cui viene disposto che i progetti di ricerca di sistema elettrico rientranti nelle attività a totale beneficio degli utenti del sistema elettrico nazionale, di cui all’art. 10, comma 2, lettera a del decreto 26 gennaio 2000, possono essere realizzate tramite Accordi di Programma (AdP) ed il successivo comma 3 concernente il funzionamento di predetti Accordi di Programma;

- il decreto del Ministro dello sviluppo economico del 9 agosto 2019 recante approvazione del Piano triennale della Ricerca di Sistema elettrico nazionale per il triennio 2019-2021 con cui, all'articolo 2, vengono affidate le attività di ricerca e ripartite le risorse del triennio 2019-2021 destinate all'Accordo di Programma con RSE, secondo la distribuzione per obiettivi generali e temi di ricerca di cui alla tabella «All.B) TABELLA n.2 – Risorse Accordo di Programma MiSE-RSE», allegata al decreto in parola;
- l'Accordo di Programma («AdP»), sottoscritto in data 4 giugno 2020, tra il MiSE *Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari* e RSE S.p.A., ENEA e CNR-DIITET per lo svolgimento delle attività di ricerca di sistema elettrico indicate nel Piano triennale 2019-2021, approvato dal Ministro dello sviluppo economico in data 9 agosto 2019, ed in particolare l'articolo 4 che disciplina le modalità con cui sono valutate le attività di progetto e con cui sono erogati i contributi;
- il decreto direttoriale del 10 giugno 2020, recante approvazione dell'AdP sottoscritto in data 4 giugno 2020 tra il MiSE, *Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari* e RSE;
- la nota (prot. MiSE.U. 13566 del 24.06.2020) con cui il MISE ha trasmesso a CSEA gli atti necessari per l'erogazione della prima quota di contributo, di cui all'art. 7 comma 2 del decreto 16 aprile 2018, e per l'avvio delle successive attività di verifica dello stato di avanzamento dei progetti di ricerca;
- la nota (prot. MiSE.U.25164 del 03.11.2020) con cui il MiSE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti, a cui affidare la valutazione del primo stato di avanzamento lavori (1° SAL) e la verifica delle richieste di varianti fino a successivo SAL, in relazione ai progetti RSE PTR 2019-2021;
- le note MISE (prot. MiSE.U.31423 del 29.12.2020 e prot. MiSE.U.3130 del 02.02.2021) con le quali il MiSE ha disposto l'approvazione del 1° SAL per i tredici (13) progetti costituenti il PTR 2019-2021 di RSE e l'erogazione a RSE da parte di CSEA del conguaglio delle spese sostenute da RSE per le attività relative al 1° SAL e dell'anticipo del contributo per le attività previste per il 2° SAL;
- la nota (prot. MiSE.U. 12866 del 27.04.2021) con cui il MiTE ha disposto l'ammissione al finanziamento delle attività di ricerca aggiuntive riguardanti specifiche tematiche afferenti all'idrogeno, così come proposte da RSE e successivamente valutate dalla preposta Commissione di esperti, da svolgersi nell'ambito dei progetti PTR_19_21_RSE_PRG_2 e PTR_19_21_RSE_PRG_12, previsti nel PTR 2019-2021 di RSE;
- la nota (prot. MiSE n. 24503 del 04.08.2021) con cui il MiTE ha disposto l'ammissione al finanziamento di attività di ricerca aggiuntive riguardanti la resilienza delle reti, così come proposte da RSE e successivamente valutate dalla preposta Commissione di esperti, da svolgersi nell'ambito del progetto PTR_19_21_RSE_PRG_11, previsto nel PTR 2019-2021 di RSE;
- la nota (prot. MiSE.U.30379 del 11.10.2021) con cui il MiTE ha disposto l'accoglimento, a seguito delle valutazioni positive da parte delle Commissioni di esperti, della richiesta di varianti di progetto presentata da RSE e relativa ai tredici (13) progetti RSE PTR 2019-2021;

- la nota (prot. MiSE.U.35490 del 25.11.2021) con cui il MiTE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti per la valutazione del secondo stato avanzamento lavori (2° SAL) per i progetti RSE PTR 2019-2021 e per la verifica delle richieste di varianti, fino alla presentazione del successivo stato di avanzamento;
- la nota (prot. MiSE.U.39218 del 28.12.2021) con cui il MiTE ha disposto l'estensione fino al 18 marzo 2022 del periodo di eleggibilità per alcune voci di costo, relative alle attività previste dall'AdP tra MiSE (ora MASE) ed ENEA, RSE, CNR, nell'ambito del Piano Triennale 2019-2021 della Ricerca di Sistema elettrico, a causa di problemi di approvvigionamento dovute ad eccezionali contingenze nazionali che internazionali;
- la nota (prot. MiTE.USCITA.51431 del 28.04.2022) con la quale il MiTE ha disposto l'approvazione del 2° SAL per i tredici (13) progetti costituenti il PTR 2019-2021 di RSE e l'erogazione a RSE, da parte di CSEA, del conguaglio delle spese sostenute da RSE per le attività relative al 2° SAL e del terzo anticipo di contributo per le attività previste fino a consuntivo;
- la nota CSEA (prot. CSEA. 22951 del 06.09.2022, prot. MiTE.INGRESSO n.107252 del 06.09.2022) con la quale CSEA ha trasmesso al MiTE, ai sensi dell'articolo 5, comma 1, del Decreto direttoriale 15 maggio 2019, le rose di nominativi per la costituzione delle Commissioni di esperti, con le relative dichiarazioni di compatibilità, ai fini della verifica dello stato di avanzamento dei progetti costituenti il PTR 2019-2021 di RSE S.p.A. ;
- la nota (prot. MiTE.USCITA.111204 del 13.09.2022) con cui il MiTE ha disposto la costituzione delle Commissioni di esperti per la valutazione a consuntivo dei tredici (13) progetti RSE PTR 2019-2021.
- la nota prot. n. 37500 del 29 novembre 2022 di CSEA, citata in premessa;
- la nota del Dirigente della Divisione IV, sottoscritta in data 16.12.2022 ed acquisita agli atti della Direzione incentivi energia in data 19.12.2022 prot. n. 159608 con la quale, a seguito della verifica della documentazione inoltrata da CSEA con la citata nota prot n. 37500 del 29 novembre 2022, viene trasmesso l'atto con cui si dispone l'erogazione dei contributi a seguito di rendicontazione finale per i tredici (13) progetti di RSE, di cui al Piano triennale di realizzazione 2019-2021 («PTR 2019-2021») dell'Accordo di Programma MiSE (ora MASE)-RSE.

CONSIDERATO

- che ai sensi del decreto 16 aprile 2018 ed in particolare:
 - dell'art. 6, comma 3, la CSEA *“avvalendosi degli esperti di cui all'art. 9, verifica lo stato di avanzamento dei progetti di cui agli artt. 4 e 5, l'ammissibilità, la pertinenza e la congruità delle spese documentate e il conseguimento dei risultati intermedi e finali trasmettendo l'esito delle verifiche al MiSE”*;
 - dell'art. 6, comma 4, il MiSE (ora MASE) *“sulla base dei risultati delle summenzionate verifiche, “dispone l'erogazione delle quote di contributo, dandone comunicazione alla CSEA”*;
 - dell'art. 7, comma 1, la CSEA *“eroga ciascuna quota di contributo entro trenta giorni dal ricevimento delle disposizioni di cui agli articoli 4, 5 e 6”*.

CONSIDERATO

- che a seguito della citata nota MiSE (prot. MiSE.U.13566 del 24.06.2020), la CSEA ha provveduto ad erogare a RSE a titolo di acconto, di cui all'art. 7 comma 2 del decreto 16 aprile 2018, un importo di 6.409.687,38 Euro e di 3.401.463,06 Euro per un totale di **9.811.150,44 Euro**;
- che con la citata nota MiSE (prot. MiSE.U.31423 del 29.12.2020), congiuntamente all'approvazione del 1°SAL, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota complessiva di contribuzione (I tranche) pari a **7.816.160,42 Euro**, uguale all'importo a conguaglio delle spese per le attività 1° SAL (considerando la relativa quota di acconto già erogato) e all'anticipo per le successive attività afferenti al 2° SAL, relativamente a 6 dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021 riportati in parentesi (PTR_19_21_RSE_PRG_1, PTR_19_21_RSE_PRG_2, PTR_19_21_RSE_PRG_4, PTR_19_21_RSE_PRG_5, PTR_19_21_RSE_PRG_6, PTR_19_21_RSE_PRG_12);
- che con la citata nota MiSE (prot. MiSE.U.3130 del 02.02.2021), congiuntamente all'approvazione del 1°SAL, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota di complessiva contribuzione (II tranche) pari a **17.566.973,18 Euro**, uguale all'importo a conguaglio delle spese per le attività del 1° SAL (considerando la relativa quota di acconto già erogato) e all'anticipo per le successive attività afferenti al 2° SAL, in relazione ai rimanenti 7 dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021 riportati in parentesi (PTR_19_21_RSE_PRG_3; PTR_19_21_RSE_PRG_7; PTR_19_21_RSE_PRG_8; PTR_19_21_RSE_PRG_9; PTR_19_21_RSE_PRG_10; PTR_19_21_RSE_PRG_11; PTR_19_21_RSE_PRG_13);
- che con la citata nota MiTE (prot. MiSE.U. 12866 del 27.04.2021), con cui sono state ammesse al finanziamento attività di ricerca aggiuntive riguardanti l'idrogeno, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE S.p.A., a carico del Fondo, della quota di contribuzione complessiva a titolo di acconto pari a **126.400,00 Euro**;
- che con la citata nota MiTE (prot. MiSE n. 24503 del 04.08.2021), con cui sono state ammesse al finanziamento attività di ricerca aggiuntive riguardanti la resilienza delle reti, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE S.p.A., a carico del Fondo, della quota di contribuzione a titolo di acconto pari a **24.367,16 Euro**;
- che con la citata nota MiTE (prot. MiTE.USCITA.51431 del 28.04.2022), congiuntamente all'approvazione del 2°SAL per tutti progetti RSE PTR 2019-2021, è stata disposta l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota complessiva di contribuzione pari a **26.951.363,14 Euro**, pari alla somma dell'importo a conguaglio delle spese per le attività relative al 2° SAL (considerando la quota del secondo anticipo già erogato) e del terzo anticipo per le successive attività fino a consuntivo.

CONSIDERATO

- che con la citata nota n. 37500 del 29 novembre 2022 la CSEA ha trasmesso la tabella "ALLEGATO 1: Prospetto dei progetti RSE" che illustra gli esiti economici delle valutazioni effettuate dagli esperti sulla rendicontazione finale dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021 ai fini dell'erogazione del contributo a consuntivo;

- che gli esperti, nelle relazioni finali di valutazione relative ai citati tredici (13) progetti RSE PTR 2019-2021, hanno specificato:
 - che il lavoro svolto è coerente con le attività previste ed in linea con gli obiettivi prefissati, esprimendo nel complesso una valutazione positiva,
 - che i costi esposti da RSE per i 13 progetti RSE PTR 2019-2021 sono da ritenersi ammissibili, nei limiti indicati nella tabella 1 in allegato (parte sostanziale ed integrante del presente atto) per un importo complessivo pari a 41.161.538,02 Euro;

PRESO ATTO

- che il contributo a consuntivo complessivamente ammesso per le attività relative ai 13 progetti RSE PTR 2019-2021 è pari a 41.161.538,02 Euro;
- che la quota finale di contribuzione, a carico del Fondo, da erogare a RSE, al netto di quanto già ricevuto come terzo anticipo (4.146.973,52 Euro), è pari a 37.014.564,51 Euro.

DISPONE

- il riconoscimento del conguaglio delle spese sostenute da RSE per le attività dei 13 progetti RSE PTR 2019-2021 relative all'ultimo stato avanzamento lavori (consuntivo), per un importo di 37.014.564,51 Euro
- l'erogazione da parte di CSEA a RSE, a carico del Fondo, di una quota complessiva finale di contribuzione pari **37.014.564,51 Euro**;
- di dare mandato alla CSEA di trasmettere il presente provvedimento a RSE, insieme alle relazioni degli Esperti.

Il Direttore Generale
(ing. Mauro Mallone)

ALLEGATO 1 Prospetto Progetti RSE

RSE	Progetto PTR	Contributo totale ammesso post variante	Costo consuntivo rendicontato	Contributo Consuntivo ammesso
		(€)	(€)	(€)
1.1 Fotovoltaico ad alta efficienza	PTR_19_21_RSE_PRG_1	6.400.000,00	3.720.366,88	3.709.346,88
1.2 Sistemi di accumulo, compresi elettrochimico e power to gas, e relative interfacce con le reti	PTR_19_21_RSE_PRG_2	10.999.401,12	5.757.467,46	5.757.458,30
1.4 Componenti e materiali per la sicurezza e la resilienza	PTR_19_21_RSE_PRG_3	17.960.000,00	6.973.162,57	6.973.162,57
1.6 Efficienza energetica dei prodotti e dei processi industriali	PTR_19_21_RSE_PRG_4	5.884.999,99	2.490.039,17	2.488.958,74
1.7 Tecnologie per la penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali	PTR_19_21_RSE_PRG_5	4.094.239,38	1.778.402,97	1.778.402,82
1.8 Energia elettrica dal mare	PTR_19_21_RSE_PRG_6	1.000.000,00	373.900,16	307.310,83
2.1 Strumenti e modelli, anche settoriali, per scenari energetici ed elettrici, adeguati all'evoluzione del sistema - Analisi di evoluzione dei mercati e della regolazione	PTR_19_21_RSE_PRG_7	10.000.000,00	3.437.458,15	3.437.458,15
2.2 Modelli di architettura e di gestione del sistema e delle reti elettriche e della regolazione che favoriscano l'integrazione di generazione rinnovabile e non programmabile, autoproduzione, accumuli, comunità dell'energia e aggregatori e che tengano conto della penetrazione elettrica	PTR_19_21_RSE_PRG_8	16.800.000,00	6.021.021,14	6.021.020,04
2.3 Applicazione al sistema elettrico, come atteso in evoluzione (tema 2.2) e anche per migliorare sicurezza e resilienza, di tecnologie dell'informazione, internet delle cose peer to peer	PTR_19_21_RSE_PRG_9	6.180.779,98	2.335.232,24	2.329.332,64
2.4 Integrazione e coordinamento del sistema elettrico con altri sistemi (in particolare gas e idrico) e analisi di fabbisogno, disponibilità, prestazioni e costi di sistemi di accumulo	PTR_19_21_RSE_PRG_10	5.100.000,00	1.929.746,85	1.929.746,85
2.5 Modelli e strumenti di intervento, anche preventivo, per la difesa e il miglioramento della sicurezza e della resilienza delle reti	PTR_19_21_RSE_PRG_11	6.599.765,37	2.573.774,98	2.561.774,76
2.6 Scenari e strumenti per la mobilità elettrica e relativa integrazione e interazione con il sistema elettrico	PTR_19_21_RSE_PRG_12	6.899.990,13	3.147.102,87	3.147.102,87
2.7 Modelli e strumenti per incrementare l'efficienza energetica nel ciclo di produzione, trasporto, distribuzione dell'elettricità	PTR_19_21_RSE_PRG_13	1.700.000,00	720.462,57	720.462,57
TOTALE		99.619.175,97	41.258.138,01	41.161.538,02

(Tabella 1)

EROGAZIONI	[€]
CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO _A	98.111.504,37
EROGAZIONE 1° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO) _B	9.811.150,44
CONTRIBUTO I SAL AMMESSO _C	28.203.481,78
EROGAZIONE CONGUAGLIO I SAL _D (C-B)	18.392.331,34
CONTRIBUTO RESIDUO I SAL _E (A-C)	69.908.022,59
EROGAZIONE 2° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO RESIDUO I SAL) _F	6.990.802,26
TOTALE EROGAZIONE PER I SAL _G (D+F)	25.383.133,60
CONTRIBUTO ATTIVITA' AGGIUNTIVE AMMESSO _H	1.507.671,60
EROGAZIONE ANTICIPO ATTIVITA' AGGIUNTIVE (10% CONTRIBUTO ATTIVITA' AGGIUNTIVE AMMESSO) _I	150.767,16
CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO CON ATTIVITA' AGGIUNTIVE (A+H) _L	99.619.175,97
CONTRIBUTO TOTALE AMMESSO POST VARIANTE _M	99.619.175,97
CONTRIBUTO II SAL AMMESSO _N	29.945.959,04
EROGAZIONE CONGUAGLIO II SAL _O (N-F-I)	22.804.389,62
CONTRIBUTO RESIDUO II SAL _P (M-C-N)	41.469.735,15
EROGAZIONE 3° ANTICIPO (10% CONTRIBUTO RESIDUO II SAL) _Q	4.146.973,52
TOTALE EROGAZIONE PER II SAL _R (O+Q)	26.951.363,14
CONTRIBUTO CONSUNTIVO AMMESSO_S	41.161.538,02
EROGAZIONE CONGUAGLIO CONSUNTIVO_T (S-Q)	37.014.564,51

(Tabella 2)