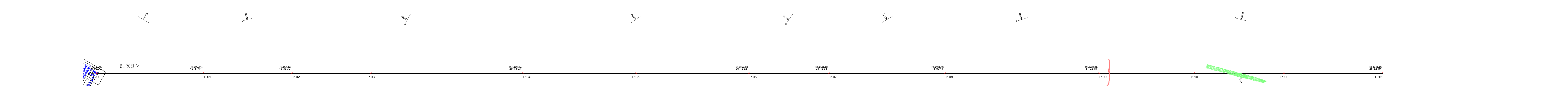


	M=533883.15 P=4376224.44	M=533883.62 P=4376229.72	M=533883.07 P=4376235.77	M=533883.15 P=4376239.25	M=533883.19 P=4376243.19	M=533883.30 P=4376246.55	M=533883.86 P=4376251.73	M=533883.71 P=4376255.53	M=533883.96 P=4376259.36	M=533884.45 P=4376263.21	M=533884.24 P=4376267.04		
Progressiva (m)	0.00	309.74	567.00	796.75	1236.89	1565.32	2126.50	2463.45	2699.55	3186.98	3447.04	3733.66	
Quota terreno (m)	110.00	84.35	186.90	293.03	286.21	344.64	341.76	324.37	365.99	392.20	326.21	308.21	
Numero sostegno	P.00	P.01	P.02	P.03	P.04	P.05	P.07	P.08	P.10	P.11	P.12		
Tipo sostegno	GATTO	E	C	V	C	V	C	C	N	C			
Tipo armamento	DA	DA/DA	DA/DA	SS	DA/DA	DA/DA	DA/DA	DA/DA	DA/DA	DS	DA/DA		
Altezza utile totale (m)	15.00/18.50	27.00/36.20	27.00/36.20	18.00/27.30	27.00/36.20	21.00/30.30	30.00/39.20	27.00/36.20	24.00/33.20	27.00/36.20	27.00/36.05	27.00/36.20	
Distanza orizzontale (m)		309.74	257.85	229.15	440.14	328.43	328.53	232.64	336.95	446.10	277.43	260.06	266.61



Legenda

--- Tratto di linea aerea a semplice tema 150 kV in progetto

- ### Note
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee in semplice tema 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravose quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN;

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Tipo materiale	Diametro (mm)	Formazione mantello (V, C, N, S)	Formazione anima (V, C, N, S)	Sezione mantello (mm²)	Sezione anima (mm²)	Sezione totale (mm²)	Modulo di elasticità finale (da/mm²)	Coefficiente di dilatazione (10⁻⁶ °C⁻¹)	Carico di rottura (daN)	Massa tecnica (kg/m)
000-999	1	ACSR	31,50			31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,393
	1	Obice	11,50			11,50				85,90	12000	16,00	7400	0,600	

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
 PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
 Comuni di:

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
 DA FONTI RINNOVABILI
 Codici Rintracciabilità Terna: 201900807 - 201900878 - 201901210

PROGETTO OPERE DI RETE PIANO TECNICO DELLE OPERE

TITOLO

PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO SE ARMUNGIA - SE BURCEI

COMMITTENTE: **Queceq Renewables, Ltd**
 Unit 3, 21, 1110 Great West Road
 TW80GP London (UK)
 Company number: 111780524

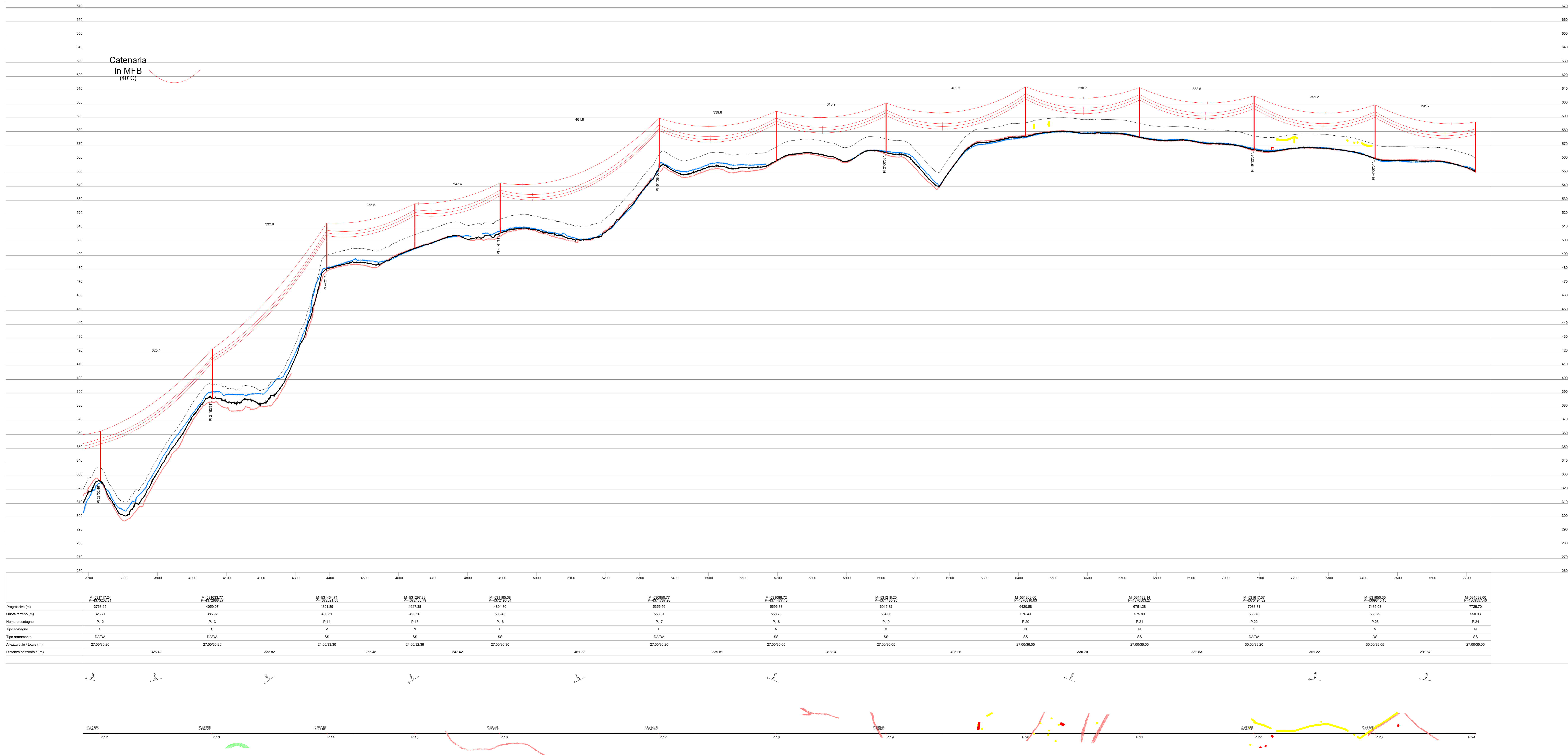
PROGETTAZIONE: **Ing. Marco A. L. Murrù**
 Via Pietro Nenni, 11
 09042 Monisterato (CA)
 tel+39(0)705740021

ecenergy **Econergy Project 2**
 via Alessandro Manzoni 30,
 20121, Milano (MI)

GRUPPO DI LAVORO

Ing. Marco A. L. Murrù: Coordinamento e progetto impianti elettrici
 Ing. Mauro Murrù: progetto impianti elettrici
 Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
 Ing. Valentina Piru: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	1/7	1:100	M. Piras	M. Murrù	M. A. L. Murrù	OTT 2023



Legenda

Tratto di linea aerea a semplice trame 150 kV in progetto

- ### Note
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee in semplice trame 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravose quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Numero	Traliccio	Conduttore	Fune	Numero	Traliccio	Conduttore	Fune	Numero	Traliccio	Conduttore	Fune
000-999	1	ACSR	31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,353			
	1	OPGW	11,50				85,90	12000	16,00	7400	0,600				

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
 PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
 Comuni di:

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
 DA FONTI RINNOVABILI
 Codici Rintracciabilità Terna: 20190807 - 20190878 - 201901210

PROGETTO OPERE DI RETE PIANO TECNICO DELLE OPERE

TITOLO

PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO SE ARMUNGIA - SE BURCEI

COMMITTENTE: **Queceq Renewables, Ltd**
 Unit 3, 21, 1110 Great West Road
 TW80GP London (UK)
 Company number: 111780524

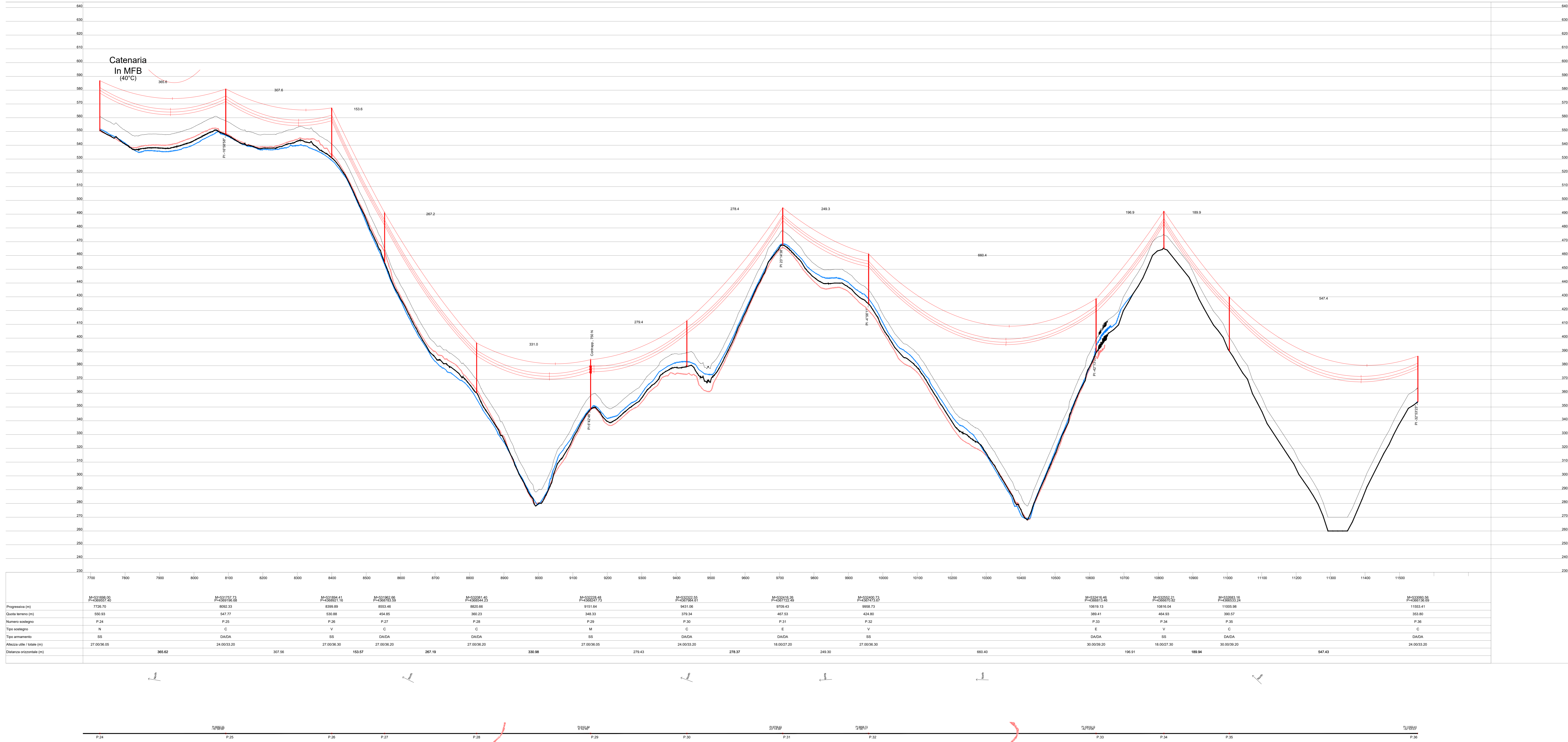
PROGETTAZIONE: **Ing. Marco A. L. Murru**
 Via Pietro Nenni, 11
 09042 Monasterro (CA)
 tel+39(0)705740021

ecenergy **Econergy Project 2**
 via Alessandro Manzoni 30,
 20121, Milano (MI)

GRUPPO DI LAVORO

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
 Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
 Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
 Ing. Valentina Pisu: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	2/7	1:100	M. Piras	M. Murru	M. A. L. Murru	OTT 2023



Legenda

Tratto di linea aerea a semplice trame 150 kV in progetto

Francobando 10 m

Mezzocosta sinistra

ESSE

Mezzocosta destra

- ### Note
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee a semplice trame 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravose quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Tipo materiale	Diametro (mm)	Formazione mantello (mm)	Formazione anima (mm)	Sezione mantello (mm²)	Sezione anima (mm²)	Sezione totale (mm²)	Modulo di elasticità finale (da/mm²)	Coefficiente di dilatazione (10⁻⁶ / °C)	Carico di rottura (daN)	Massa teorica (kg/m)
000-999	1	ACSR	1			31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,353
	1	OPGW	1			11,50					85,90	12000	16,00	7400	0,600

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
Comuni di:

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI
Codici Rintracciabilità Terna: 201900807 - 201900878 - 201901210

PROGETTO OPERE DI RETE PIANO TECNICO DELLE OPERE

TITOLO

PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO SE ARMUNGIA - SE BURCEI

COMMITTENTE: **Queceq Renewables, Ltd**
Unit 3, 21, 1110 Great West Road TW80GP London (UK)
Company number: 111780524

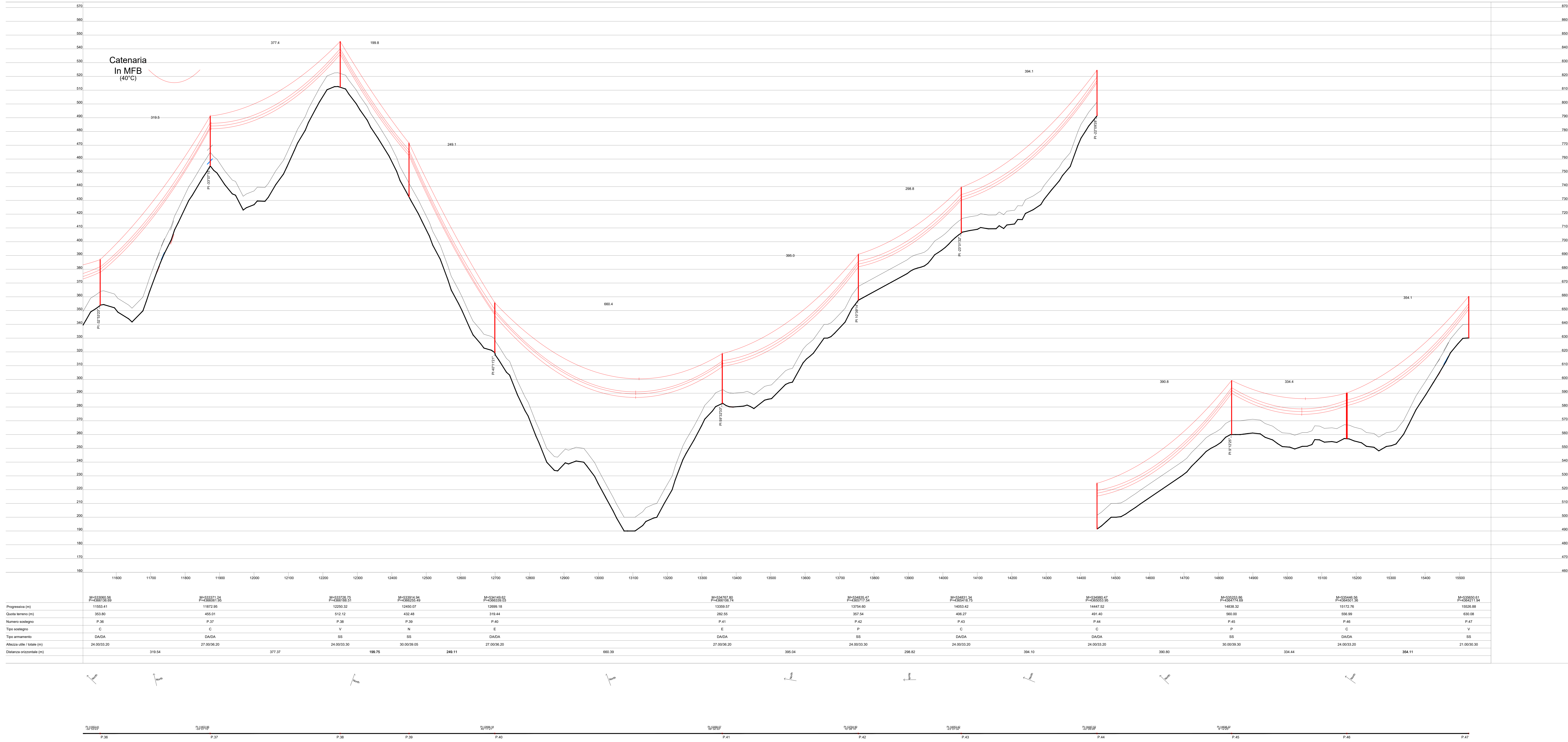
PROGETTAZIONE: **Ing. Marco A. L. Murru**
Via Pietro Nenni, 11 09042 Monasterotto (CA)
tel+39(0)705740021

Ecomenergy Project 2
via Alessandro Manzoni 30, 20121, Milano (MI)

GRUPPO DI LAVORO

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
Ing. Valentina Pisu: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	3/7	1:100	M. Piras	M. Murru	M. A. L. Murru	OTT 2023



Legenda

Tratto di linea aerea a semplice torretta 150 kV in progetto

- ### Note
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee in semplice torretta 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravosa quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Obice	Diametro (mm)	Formazione mantello (N° fili esterni)	Formazione anima (N° fili esterni)	Sezione mantello (mm²)	Sezione anima (mm²)	Sezione totale (mm²)	Modulo di elasticità finale (da/mm²)	Coefficiente di dilatazione (10⁻⁶ °C⁻¹)	Carico di rottura (daN)	Massa teorica (kg/m)
000-999	1	ACSR	1	Obice	31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,393
	1	Fune	1	Obice	11,50				85,90	12000	16,00	7400	0,600	

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
 PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
 Comuni di:

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
 DA FONTI RINNOVABILI
 Codici Rintracciabilità Terna: 201900807 - 201900878 - 201901210

PROGETTO OPERE DI RETE
 PIANO TECNICO DELLE OPERE
 TITOLO
 PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO
 SE ARMUNGIA - SE BURCEI

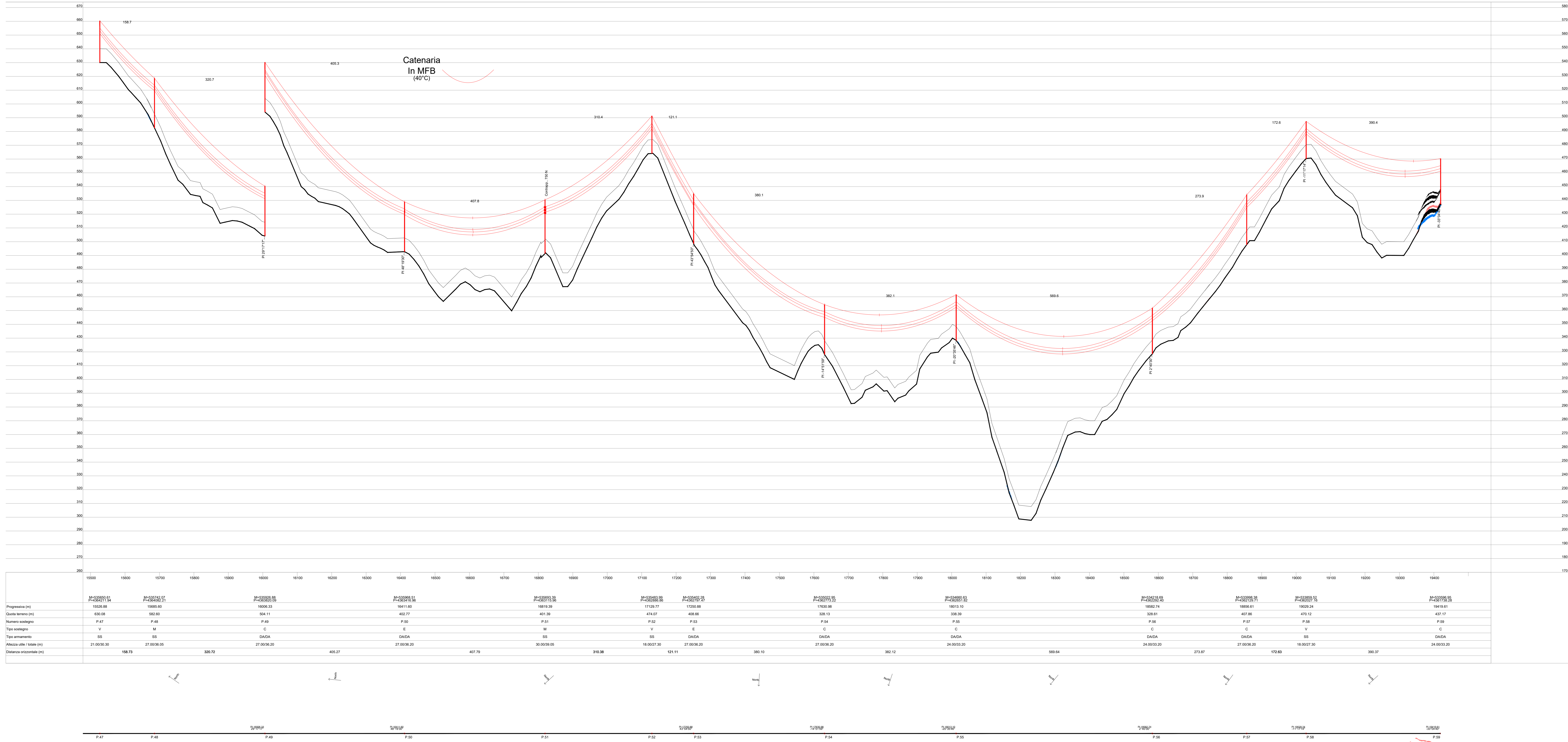
COMMITTENTE: **Queceq Renewables, Ltd**
 Unit 3, 21, 1110 Great West Road
 TW80GP London (UK)
 Company number: 111780524

PROGETTAZIONE: **Ing. Marco A. L. Murru**
 Via Pietro Nenni, 11
 09042 Monnerato (CA)
 tel+39(0)705740021

ecenergy **Econergy Project 2**
 via Alessandro Manzoni 30,
 20121, Milano (MI)

GRUPPO DI LAVORO
 Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
 Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
 Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
 Ing. Valentina Piras: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	4/7	1:100	M. Piras	M. Murru	M. A. L. Murru	OTT 2023



Legenda

--- Tratto di linea aerea a semplice trama 150 kV in progetto

- ### Note
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee a semplice trama 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravose quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Numero	Conduttore	Fune	Completivo
000-999	1	ACSR	31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,393				
	1	Obice	11,50			85,90	12000	16,60	7400	0,600						

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
 PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
 Comuni di:

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
 DA FONTI RINNOVABILI
 Codici Rintracciabilità Terna: 201900807 - 201900878 - 201901210

PROGETTO OPERE DI RETE PIANO TECNICO DELLE OPERE

TITOLO

PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO SE ARMUNGIA - SE BURCEI

COMMITTENTE: **Queceq Renewables, Ltd**
 Unit 3, 21, 1110 Great West Road
 TW80GP London (UK)
 Company number: 111780524

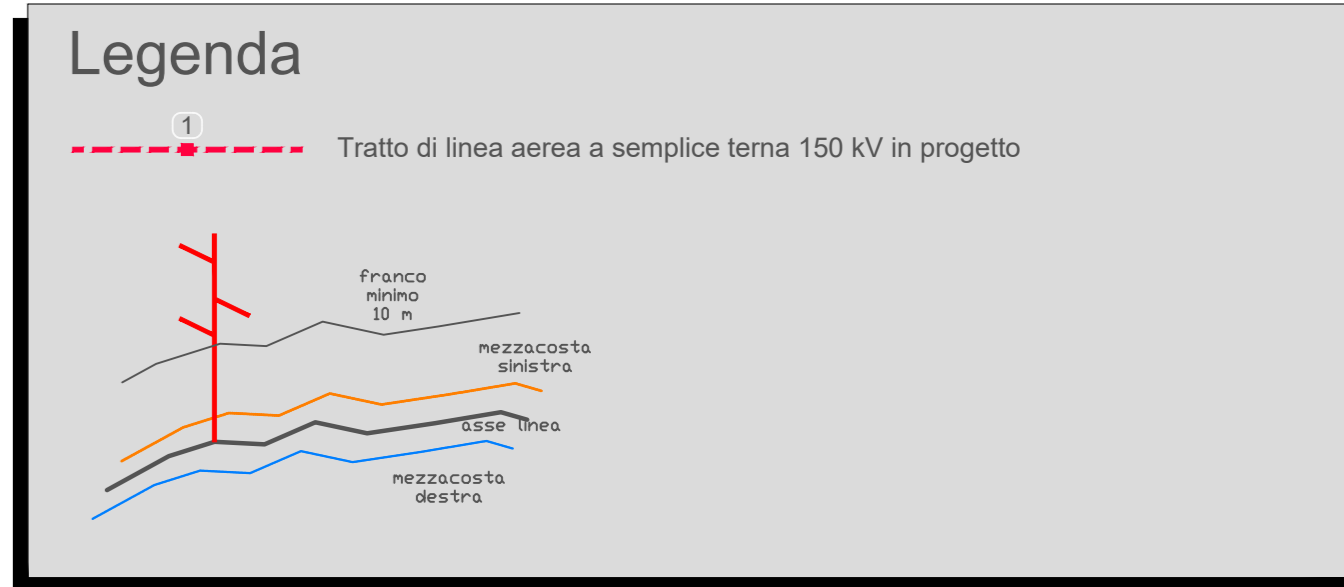
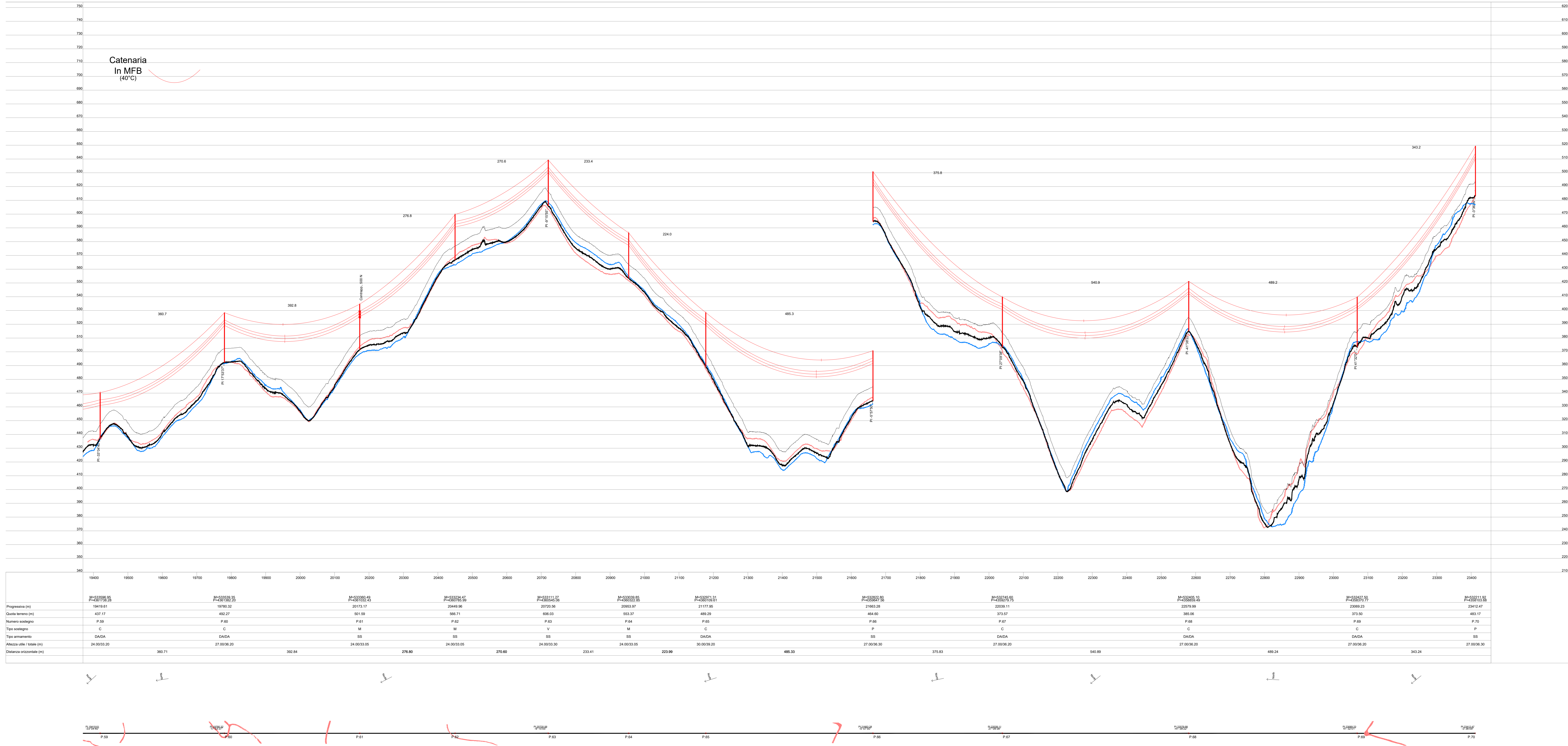
PROGETTAZIONE: **Ing. Marco A. L. Murru**
 Via Pietro Nenni, 11
 09042 Monisterro (CA)
 tel+39(0)705740021

ecenergy **Econergy Project 2**
 via Alessandro Manzoni 30,
 20121, Milano (MI)

GRUPPO DI LAVORO

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
 Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
 Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
 Ing. Valentina Piru: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	5/7	1:100	M. Piras	M. Murru	M. A. L. Murru	OTT 2023



- ### Note
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee in semplice tema 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravose quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN.

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Numero	Conduttore	Fune	Completivo
000-999	1	ACSR	31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,393
	1	Obice	11,50				85,90	12000	16,00	7400	0,800	

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
 Comuni di:

**IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
 DA FONTI RINNOVABILI**
 Codici Rinnunciabilità Terna: **20190807 - 20190878 - 201901210**

**PROGETTO OPERE DI RETE
 PIANO TECNICO DELLE OPERE**

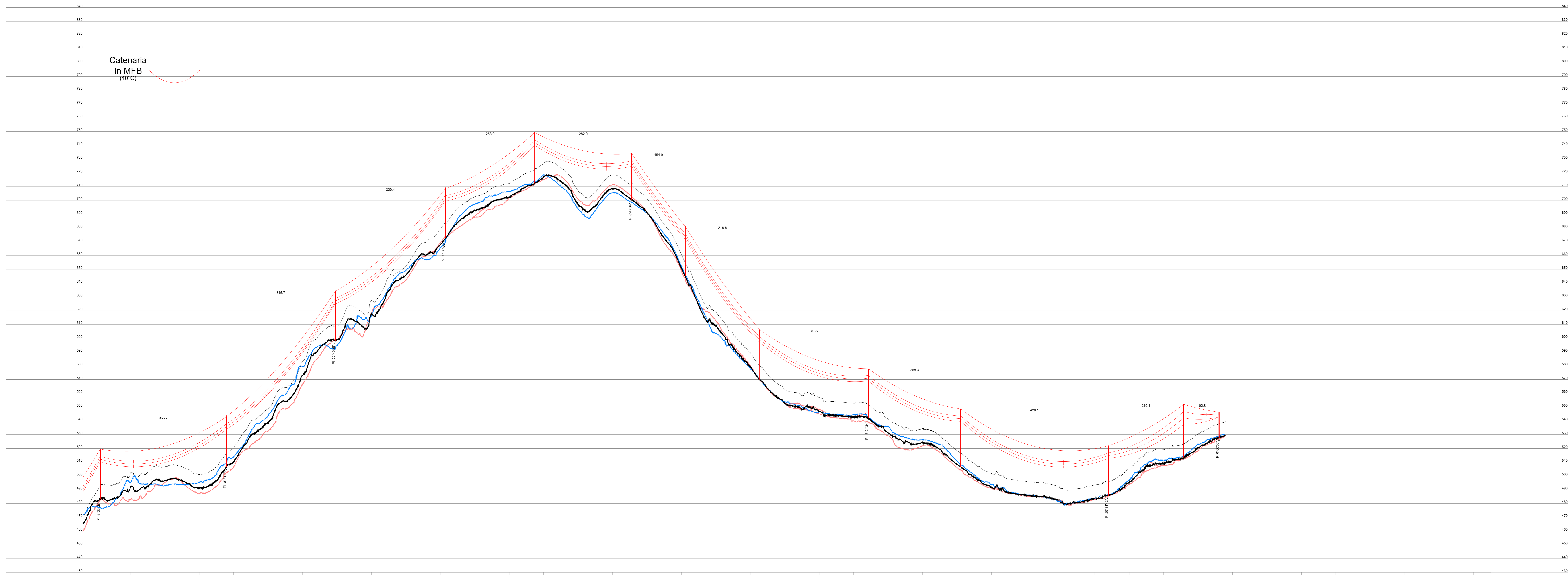
TITOLO
**PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO
 SE ARMUNGIA - SE BURCEI**

 Queceq Renewables, Ltd Unit 3, 21, 1110 Great West Road TW80GP London (UK) Company number: 111780524	 Ecomenergy Project 2 via Alessandro Manzoni 30, 20121, Milano (MI)	PROGETTAZIONE Ing. Marco A. L. Murru Via Pietro Nenni, 11 09042 Monasterotto (CA) tel+39(0)705740021
---	--	--

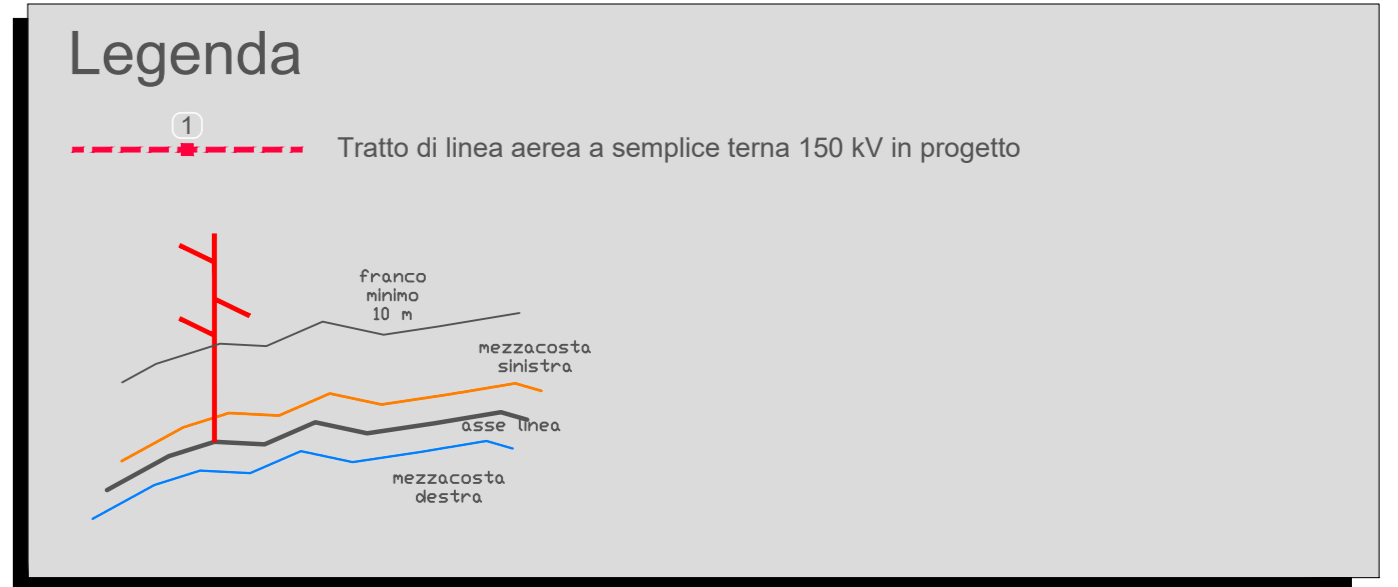
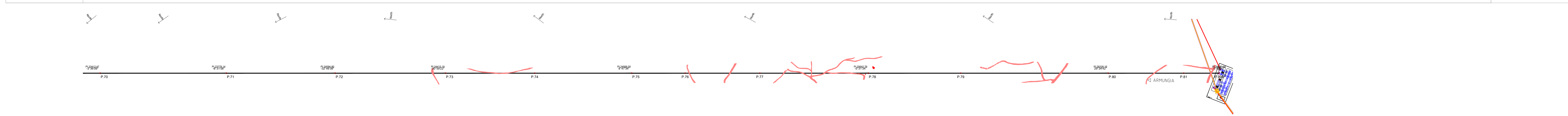
GRUPPO DI LAVORO

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
 Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
 Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
 Ing. Valentina Piru: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	6/7	1:100	M. Piras	M. Murru	M. A. L. Murru	OTT 2023



Progressiva (m)	M=532211.92 P=433113.98	M=532000.00 P=433180.45	M=531887.41 P=433182.53	M=531881.98 P=433172.32	M=532047.45 P=433097.39	M=53217.41 P=433072.32	M=532290.73 P=433093.68	M=532391.95 P=433072.32	M=532542.45 P=433072.32	M=532681.01 P=433084.41	M=532826.61 P=433070.99	M=532961.85 P=433070.99	M=533093.18 P=433070.99
Quota terreno (m)	488.17	506.85	507.36	512.39	506.89	544.96	589.94	541.87	506.82	485.77	513.44	527.84	527.84
Numero sostegno	P.70	P.71	P.72	P.73	P.74	P.75	P.76	P.77	P.78	P.79	P.80	P.81	P.82
Tipo sostegno	P	C	C	P	C	V	C	C	M	P	C	Ed	GATTO
Tipo armamento	SS	DA/DA	DA/DA	SS	DA/DA	SS	DA/DA	SS	SS	DA/DA	SS	DA/DA	DA
Altezza utile totale (m)	27.0036.30	27.0036.20	27.0036.20	27.0036.20	27.0036.30	24.0033.30	27.0036.20	27.0036.20	27.0036.05	33.0042.05	27.0036.20	24.0038.60	15.0018.50
Distanza orizzontale (m)		366.67	315.66	320.39	256.88	281.97	154.89	216.62	315.21	288.27	428.12	219.05	102.83



- Note**
- Sulla tratta in progetto si prevede l'impiego del conduttore tipo ACSR 31,5mm e f.d.g. tipo OPGW diametro 11,5mm;
 - Si prevede l'impiego di sostegni a traliccio della serie unificata TERNA per linee in semplice tema 150kV "Tiro Pieno";
 - Il progetto è stato sviluppato considerando come condizione di carico più gravose quelle previste per la zona B (Condizione MFB) mentre i franchi dal terreno e dalle opere interferenti sono stati verificati considerando la zona A (Condizione MFA);
 - E' stato considerato in via cautelativa un franco da terra pari a 10m;
 - Il tiro in EDS applicato ai conduttori risulta pari a 2800daN (16,6%ic.d.) mentre per la fune si è previsto un parametro in EDS pari al 5% in più rispetto a quello del conduttore nella stessa condizione e corrispondente a un tiro pari a 750daN

Conduttori impiegati

Tratta	Numero	Conduttore	Fune	Completivo	Tipo materiale	Diametro (mm)	Formazione mantello (V.L. in mm)	Formazione anima (V.L. in mm)	Sezione mantello (mm²)	Sezione anima (mm²)	Sezione totale (mm²)	Modulo di elasticità finale (da/mm²)	Coefficiente di dilatazione (10⁻⁶ / °C)	Carico di rottura (daN)	Massa tecnica (kg/m)
000-999	1	ACSR	31,50			31,50	54x3,50	19x2,10	519,50	65,80	585,30	6900	19,40	16932	1,393
	1	Obice	11,50			11,50					85,90	12000	16,00	7400	0,800

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
 PROVINCIA DEL SUD SARDEGNA
 Comuni di:

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
 DA FONTI RINNOVABILI
 Codici Rintracciabilità Terna: 201900807 - 201900878 - 201901210

PROGETTO OPERE DI RETE
 PIANO TECNICO DELLE OPERE
 TITOLO
 PROFILI ALTIMETRICI ELETTRODOTTO
 SE ARMUNGIA - SE BURCEI

COMMITTENTE: **Queceq Renewables, Ltd**
 Unit 3, 21, 1110 Great West Road
 TW80GP London (UK)
 Company number: 111780524

ecenergy **Econergy Project 2**
 via Alessandro Manzoni 30,
 20121, Milano (MI)

PROGETTAZIONE: **Ing. Marco A. L. Murru**
 Via Pietro Nenni, 11
 09042 Monastero (CA)
 tel+39(0)705740021

GRUPPO DI LAVORO

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
 Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
 Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
 Ing. Valentina Pisu: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Fig/Fgg	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
01	2332C 20560	7/7	1:100	M. Piras	M. Murru	M. A. L. Murru	OTT 2023