



# IMPIANTO AGRIVOLTAICO GREENFRUT E OPERE CONNESSE

POTENZA 68,51 MWp - COMUNE DI BICINICCO, CASTIONS DI STRADA, MORTEGLIANO,  
SANTA MARIA LA LONGA, PAVIA DI UDINE - PROVINCIA DI UDINE

## Proponente

**ALPENFRUT - Società Agricola a Responsabilità Limitata**

STRADA PROVINCIALE N.82 DI CHIASIELLIS - 33050 BICINICCO (UD) - C.F e P.IVA 02474100308

PEC: alpenfrut\_soc\_agr@pec.it

## Progettazione

**Ing. Fabrizio Terenzi**

PIAZZA GUGLIELMO MARCONI 25 - 00144 ROMA (RM) - P.IVA: 06741281007 - PEC: artelia.italia@pec.it

Tel.: +39 366 62 86 274 - email: fabrizio.terenzi@arteliagroup.com

## Coordinamento progettuale



**ARTELIA ITALIA S.P.A**

PIAZZA GUGLIELMO MARCONI 25 - 00144 ROMA (RM) - P.IVA: 06741281007 - PEC: artelia.italia@pec.it

Tel.: +39 06 591 933 1 - email: contact@it.arteliagroup.com

## Titolo Elaborato

PIANO ECONOMICO E FINANZIARIO

LIVELLO PROGETTAZIONE	CODICE ELABORATO	FILE NAME	DATA	SCALA
DEFINITIVO	PD_REL25	PD_REL25_ PEF	29/11/2023	

## Revisioni

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	29/11/23	EMISSIONE PER PERMITTING	AAR	FTE	FTE



## INDICE

### Contenuto del documento

1. SINTESI DEI COSTI DI INVESTIMENTO .....	2
2. SINTESI DEI COSTI DI MANUTENZIONE ED ESERCIZIO .....	3
3. RICAVI .....	4
4. ANALISI ECONOMICA FINANZIARIA.....	5
4.1. Regime Fiscale .....	5
4.2. Ammortamento.....	5
4.3. Inflazione.....	5
4.4. Tasso di finanziamento .....	5
5. CONCLUSIONI .....	5
APPENDICE A - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL LORDO DELLE IMPOSTE ..	6
APPENDICE B - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL NETTO DELLE IMPOSTE ...	8

## 1. SINTESI DEI COSTI DI INVESTIMENTO

### 1.1. Realizzazione dell’Impianto Fotovoltaico

L’investimento complessivo per la realizzazione dell’impianto è pari a € 64.396.288,12 € IVA compresa, come si evince dalla seguente tabella (Rif. All. PD\_REL12.00-Quadro economico).

<b>QUADRO ECONOMICO GENERALE</b> Valore complessivo dell'opera privata			
DESCRIZIONE	IMPORTI IN €	IVA %	TOTALE € (IVA compresa)
<b>A) COSTO DEI LAVORI</b>			
A.1) Interventi previsti	47.654.856,07 €	10%	52.420.341,68 €
A.2) Oneri di sicurezza	3.147.209,46 €	10%	3.461.930,41 €
A.3) Opere di mitigazione	1.183.867,21 €	10%	1.302.253,93 €
A.4) Spese previste da Studio di Impatto Ambientale, Studio Preliminare Ambientale e Progetto di Monitoraggio Ambientale	0,00 €	22%	0,00 €
A.5) Opere connesse	2.789.128,94 €	10%	3.068.041,83 €
<b>TOTALE A</b>	<b>54.775.061,68 €</b>		<b>60.252.567,85 €</b>
<b>B) SPESE GENERALI</b>			
B.1) Spese tecniche relative alla progettazione, ivi inclusa la redazione dello studio di impatto ambientale o dello studio preliminare ambientale e del progetto di monitoraggio ambientale, alle necessarie attività preliminari, al coordinamento della sicurezza in fase di progettazione, alle conferenze di servizi, alla direzione lavori e al coordinamento della sicurezza in fase di esecuzione, all'assistenza giornaliera e contabilità,	1.643.251,85 €	22%	2.004.767,26 €
B.2) Spese consulenza e supporto tecnico	109.550,12 €	22%	133.651,15 €
B.3) Collaudo tecnico e amministrativo, collaudo statico ed altri eventuali collaudi specialistici	175.280,20 €	22%	213.841,84 €
B.4) Spese per Rilievi, accertamenti, prove di laboratorio, indagini (incluse le spese per le attività di monitoraggio ambientale)	547.750,62 €	22%	668.255,75 €
B.5) Oneri di legge su spese tecniche B.1), B.2), B.4) e collaudi B.3)	99.033,31 €	22%	120.820,64 €
B.6) Imprevisti	438.200,49 €	22%	534.604,60 €
B.7) Spese varie	383.425,43 €	22%	467.779,03 €
<b>TOTALE B</b>	<b>3.396.492,02 €</b>		<b>4.143.720,27 €</b>
<b>C) EVENTUALI ALTRE IMPOSTE E CONTRIBUTI</b>			
			0,00 €
<b>TOTALE C</b>	<b>0,00 €</b>		<b>0,00 €</b>
<b>"Valore complessivo dell'opera" TOTALE (A + B + C)</b>	<b>58.171.553,70 €</b>		<b>64.396.288,12 €</b>

### 1.2. Misure compensative

Ai costi previsti per la realizzazione dell’impianto si somma l’importo relativo agli Oneri relativi alle Misure compensative, che possono essere corrisposte ai sensi del D.M. 10 settembre 2010 al Comune in cui insiste l’impianto fotovoltaico, pari 6.000 €/MWp, che saranno regolati da apposita convenzione da stipulare con i Comuni di Bicinicco, Mortegliano e Castions di Strada.

## 2. SINTESI DEI COSTI DI MANUTENZIONE ED ESERCIZIO

### 2.1. Manutenzione ordinaria dell'impianto fotovoltaico

La manutenzione ordinaria è di fondamentale importanza per garantire all'impianto la piena efficienza. Alcune operazioni, molto semplici come la pulizia dei moduli fotovoltaici, sono fondamentali: anche se pioggia e vento contribuiscono alla pulizia dei pannelli, lo stratificarsi nel tempo di sporco e detriti riduce la capacità dei moduli di assorbire la luce solare, ostacolando di conseguenza la produzione di energia. In mancanza di pulizia periodica, i dati reperibili in letteratura stimano la perdita di efficienza al 15-30%, che rappresenta evidentemente un valore inaccettabile.

Un'altra conseguenza della mancanza di pulizia dei pannelli è il rischio aumentato di anomalie e danneggiamenti anche gravi (come nel caso dell'Hot-Spot).

La pulizia dei moduli è peraltro un'operazione semplice ed economica, che viene effettuata da macchine semiautomatiche che combinando l'azione meccanica di spazzoloni rotanti a quella detergente dell'acqua, senza l'uso di detersivi.

La periodicità delle operazioni di pulizia dipende dalle condizioni locali, principalmente da quanto polverose sono le attività agricole nelle campagne adiacenti.

Il sistema di monitoraggio dell'impianto, che confronta in continuo la produzione attesa dall'impianto in funzione dei parametri meteorologici di radiazione solare, ventosità e temperatura, fornisce indicazioni precise su quando è opportuno intervenire con le operazioni di pulizia.

Oltre alla pulizia, le operazioni di manutenzione ordinaria dell'impianto riguardano principalmente gli impianti elettrici e consistono nelle seguenti attività a cadenza semestrale o annuale:

- Serraggio periodico di tutti i cablaggi elettrici
- Pulizia di trasformatori e filtri
- Taratura di contatori
- Verifica delle protezioni
- Verifiche della rete di terra
- Prove di isolamento

I dati storici di riferiti a grandi impianti fotovoltaici in esercizio ormai da una decina d'anni, consentono di stimare in 6.000 €/MWp la spesa annua di manutenzione ordinaria.

### 2.2. Manutenzione straordinaria dell'Impianto Fotovoltaico

La manutenzione straordinaria di impianti fotovoltaici contemplanò principalmente le seguenti categorie di intervento:

- *Interventi indifferibili*: sono interventi di sostituzione o riparazione da effettuarsi nel minor tempo possibile per evitare prolungati fermi dell'intero impianto o di sezioni importanti dello stesso. Tipicamente sono conseguenza di componenti cruciali dell'impianto, quali Interruttori e Protezioni MT, Trasformatori MT/AT e BT/MT, Inverter, Combiner Box. Al fine di minimizzare eventuali periodi di fermo, l'Impianto in progetto sarà dotato di un piccolo magazzino ricambi fornito delle principali componenti.
- *Interventi differibili*: riguardano il risono interventi che non rivestono carattere di estrema urgenza ma che però sono fondamentali per mantenere in piena efficienza l'impianto. Tra gli interventi più rappresentativi di questa categoria, rientrano quelli di sostituzione di pannelli guasti o non performanti (cosa che avviene, ad esempio, in

caso di fenomeni di Hot-Spot, di guasto ai diodi di by-pass o ai connettori); l'effetto dei guasti suddetti non pregiudicano il funzionamento dell'intero impianto (o di sezioni significative dello stesso) per il fatto che il loro effetto è limitato al più alla singola stringa. Per i suddetti motivi, gli interventi differibili sono solitamente programmati in coincidenza con gli interventi di manutenzione ordinaria.

- Una speciale categoria riguarda il *ripristino dell'impianto in conseguenza di eventi gravi e imprevedibili* (furti, atti vandalici, eventi metereologici estremi) che sono ovviamente impossibile da quantificare. A copertura di tale rischio, gli operatori del settore ricorrono a coperture assicurative che risarciscono i danni diretti e indiretti, rientrando in quest'ultima categoria la mancata produzione dell'impianto in conseguenza del sinistro.

Anche in questo caso, i dati storici di grandi impianti fotovoltaici in esercizio da anni, consentono di stimare in 4.000 €/MWp la spesa annua di manutenzione straordinaria. Questo dato contempla tutti gli interventi non soggetti a copertura assicurativa.

### 2.3. Assicurazione

Le principali Compagnie propongono pacchetti assicurativi specifici per i parchi fotovoltaici. Come già accennato, le Polizze proposte prevedono il risarcimento di danni dell'impianto in conseguenza di eventi gravi e imprevedibili (guasti gravi a componenti vitali dell'impianto, furti, atti vandalici ed eventi metereologici estremi) che sono ovviamente impossibile da quantificare. Normalmente, oltre al risarcimento del danno diretto, sono presenti anche indennizzi per la mancata produzione dell'impianto in conseguenza del sinistro.

Nel caso in oggetto, si stima in c.a. 2.500 €/MWp la spesa annua di assicurazione.

### 2.4. Altri costi operativi

Tra gli altri costi operativi specifici nella gestione dei campi fotovoltaici e considerati nel presente piano economico e finanziario sono:

- la tassazione ai fini IMU, soggetta ad una certa alea in conseguenza del valore di accatastamento dell'impianto, ad oggi incognita, ma con riferimento ad impianti analoghi è stata stimata in c.a. 2000 €/MWp;
- costi relativi all'Asset Management dell'impianto stimati in circa 2.500 €/MWp;
- costi gestionali relativi alla vendita dell'energia sul mercato libero stimati in 0,7 €/MWh/anno;
- I costi diretti per le attività agricole (sementi, fertilizzanti, carburante, etc...) stimati in 2.793.871 €/anno;
- I costi indiretti per le attività agricole (manodopera, salari, macchinari, etc..) stimanti in 458.606 €/anno.

## 3. RICAVI

Il ricavo che garantirà il sostentamento economico dell'impianto fotovoltaico oggetto della presente relazione è derivante dalla vendita dell'energia sul mercato dell'energia e dai ricavi conseguenti alla produzione agricola. Non saranno previsti pertanto incentivi a sostegno dell'investimento, totalmente di natura privata.

A tal proposito, per la stima dei prezzi dell'Energia Elettrica prodotta nel periodo di vita utile dell'Impianto, si è considerato l'andamento nell'ultimo decennio dei prezzi della Borsa Elettrica Italiana (IPEX, Italian Power Exchange), verificandone la correlazione con il prezzo dei combustibili (Petrolio e Gas Naturale) utilizzati per la produzione termoelettrica. Si è infine depurato i predetti valori storici dell'inflazione nello stesso periodo.

L'analisi dei dati sintetici degli ultimi anni, mostra un andamento tendenzialmente decrescente del prezzo dell'energia elettrica, con un valore per l'Area NORD superiore a 100 €/MWh.

Queste considerazioni portano ad assumere 100 €/MWh come valore cautelativo di riferimento dell'energia prodotta ed immessa in rete dall'Impianto Fotovoltaico in questione.

## **4. ANALISI ECONOMICA FINANZIARIA**

### **4.1. Regime Fiscale**

Si ipotizza il regime fiscale di una Società a Responsabilità Limitata (S.r.l.) con sede nel Friuli Venezia Giulia.

Con queste premesse, si adottano i seguenti coefficienti di tassazione:

IRES = 24%

IRAP = 3,9%

### **4.2. Ammortamento**

La quota di ammortamento dell'impianto è calcolata con riferimento ai 35 anni di vita operativa della tecnologia utilizzata.

Con queste premesse, l'aliquota di ammortamento utilizzata è il 2,86% annuo.

### **4.3. Inflazione**

Si è considerata l'inflazione media nel periodo operativo (35 anni) pari a 2%.

L'inflazione è stata applicata sia ai costi operativi (OPEX), sia al prezzo di vendita a mercato dell'energia elettrica.

### **4.4. Tasso di finanziamento**

L'investimento sarà finanziato in «Full Equity», ossia senza ricorso al Credito.

## **5. CONCLUSIONI**

La redditività dell'investimento, è stata calcolata applicando il "discounted cash flow method" DCF, stimando, attualizzandoli ad oggi, i flussi di cassa conseguenti la realizzazione, gestione e dismissione dell'impianto.

I dati sintetici dell'analisi DCF sono i seguenti:

- Internal Rate of Return IRR = 13,89 %
- Pay Back Period (1/IRR) = 7,2 anni
- Net Present Value (attualizzazione al 5%) = 154 Mln €

Questa redditività è in linea con i parametri tipici delle aziende del settore.

## APPENDICE A - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL LORDO DELLE IMPOSTE

**GREENFRUT**  
Comune di Bicinicco, Mortegliano, Castions di Strada (UD)

- Classificazione:	Impianto Fotovoltaico a terra tracker		
- Tecnologia impiegata:	68.509,00	kWp	
- Potenza installata:	103,00	ha	
- Superficie recintata:	1.553	kWh/anno/kWp	
- Produzione energetica unitaria:	106.394.477	kWh/anno	
- Produzione annua:	2026		
- Data Entrata in Servizio:	0,42%		
- Perdita annua di efficienza dei moduli FV:			
- CAPEX	59.992.208	€	
+ COSTO DEI LAVORI (Da quadro economico)	54.775.062	€	
+ SPESE GENERALI (Da quadro economico)	3.396.492	€	
+ MISURE COMPENSATIVE	411.054	€	(6.000 €/MW)
+ SPESE PER AGRIVOLTAICO	1.409.600	€	
- COSTI DI DISMISSIONE (Da piano di dismissione)	2.261.040		
- COSTI OPERATIVI (OPEX) IMPIANTO FTV	1.239.129	€/anno	
+ Manutenzione Ordinaria	411.054	€/anno	(6.000 €/MW/anno)
+ Manutenzione Straordinaria	274.036	€/anno	(4.000 €/MW/anno)
+ Assicurazione	171.273	€/anno	(2.500 €/MW/anno)
+ IMU	137.018	€/anno	(2.000 €/MW/anno)
+ Asset management	171.273	€/anno	(2.500 €/MW/anno)
+ Costi gestionali vendita energia	74.476	€/anno	(0,7 €/MWh/anno)
+ Canoni d'uso Superficie:	0	€/anno	(0 €/ha/anno)
-Ricavi			
+ Tariffa incentivante	0,000	€/kWh	
+ Prezzo di Cessione dell'energia	0,100	€/kWh	
- COSTI OPERATIVI (OPEX) ATTIVITA' AGRICOLA	3.252.477	€/anno	
+ Costi diretti	2.793.871	€/anno	
+ Costi indiretti	458.606	€/anno	
-Ricavi			
+ Produzione Lorda Vendibile (PLV)	4.136.295	€/anno	
- Inflazione:	2,00%		
- Tasso aumento energia elettrica:	2,00%		

Anno	Produzione Energetica [kWh/anno]	Ricavi da Incentivi [€]	Ricavi da Cessione Energia [€]	Ricavi da Attività Agricola [€]	TOTALE RICAVI [€]	COSTI (OPEX) IMPIANTO FTV [€]	COSTI (OPEX) ATTIVITA' AGRICOLA [€]	TOTALE COSTI (OPEX) [€]	MARGINE OPERATIVO LORDO (EBITDA) [€]	CASH FLOW LORDO [€]	CASH FLOW CUMULATO [€]
0										-59.992.208	-59.992.208
1	106.394.477	0	10.639.448	4.136.295	14.775.743	-1.239.129	-3.252.477	-4.491.606	10.284.137	10.284.137	-49.708.071
2	105.947.620	0	10.806.657	4.219.021	15.025.678	-1.263.912	-3.317.527	-4.581.438	10.444.240	10.444.240	-39.263.831
3	105.502.640	0	10.976.495	4.303.401	15.279.896	-1.289.190	-3.383.877	-4.673.067	10.606.829	10.606.829	-28.657.002
4	105.059.529	0	11.149.001	4.389.469	15.538.471	-1.314.974	-3.451.555	-4.766.528	10.771.942	10.771.942	-17.885.060
5	104.618.279	0	11.324.219	4.477.259	15.801.478	-1.341.273	-3.520.586	-4.861.859	10.939.619	10.939.619	-6.945.441
6	104.178.882	0	11.502.190	4.566.804	16.068.994	-1.368.099	-3.590.997	-4.959.096	11.109.898	11.109.898	4.164.457
7	103.741.331	0	11.682.959	4.658.140	16.341.099	-1.395.461	-3.662.817	-5.058.278	11.282.821	11.282.821	15.447.278
8	103.305.617	0	11.866.568	4.751.303	16.617.871	-1.423.370	-3.736.074	-5.159.444	11.458.427	11.458.427	26.905.705
9	102.871.734	0	12.053.063	4.846.329	16.899.392	-1.451.837	-3.810.795	-5.262.633	11.636.760	11.636.760	38.542.464
10	102.439.673	0	12.242.489	4.943.255	17.185.745	-1.480.874	-3.887.011	-5.367.885	11.817.859	11.817.859	50.360.324
11	102.009.426	0	12.434.892	5.042.121	17.477.013	-1.510.491	-3.964.751	-5.475.243	12.001.770	12.001.770	62.362.094
12	101.580.986	0	12.630.319	5.142.963	17.773.282	-1.540.701	-4.044.046	-5.584.748	12.188.534	12.188.534	74.550.628
13	101.154.346	0	12.828.817	5.245.822	18.074.639	-1.571.515	-4.124.927	-5.696.443	12.378.196	12.378.196	86.928.824
14	100.729.498	0	13.030.435	5.350.739	18.381.173	-1.602.946	-4.207.426	-5.810.372	12.570.802	12.570.802	99.499.626
15	100.306.434	0	13.235.221	5.457.753	18.692.974	-1.635.005	-4.291.574	-5.926.579	12.766.395	12.766.395	112.266.021
16	99.885.147	0	13.443.226	5.566.908	19.010.134	-1.667.705	-4.377.406	-6.045.111	12.965.024	12.965.024	125.231.045
17	99.465.629	0	13.654.499	5.678.247	19.332.746	-1.701.059	-4.464.954	-6.166.013	13.166.733	13.166.733	138.397.778
18	99.047.874	0	13.869.094	5.791.812	19.660.905	-1.735.080	-4.554.253	-6.289.333	13.371.572	13.371.572	151.769.350
19	98.631.873	0	14.087.060	5.907.648	19.994.708	-1.769.782	-4.645.338	-6.415.120	13.579.588	13.579.588	165.348.939
20	98.217.619	0	14.308.452	6.025.801	20.334.253	-1.805.177	-4.738.245	-6.543.422	13.790.831	13.790.831	179.139.770
21	97.805.105	0	14.533.324	6.146.317	20.679.641	-1.841.281	-4.833.010	-6.674.290	14.005.350	14.005.350	193.145.120
22	97.394.323	0	14.761.730	6.269.243	21.030.973	-1.878.106	-4.929.670	-6.807.776	14.223.197	14.223.197	207.368.317
23	96.985.267	0	14.993.725	6.394.628	21.388.353	-1.915.668	-5.028.263	-6.943.932	14.444.421	14.444.421	221.812.738
24	96.577.929	0	15.229.367	6.522.521	21.751.887	-1.953.982	-5.128.829	-7.082.810	14.669.077	14.669.077	236.481.815
25	96.172.302	0	15.468.711	6.652.971	22.121.682	-1.993.061	-5.231.405	-7.224.467	14.897.216	14.897.216	251.379.030
26	95.768.378	0	15.711.818	6.786.030	22.497.848	-2.032.923	-5.336.033	-7.368.956	15.128.892	15.128.892	266.507.922
27	95.366.151	0	15.958.744	6.921.751	22.880.495	-2.073.581	-5.442.754	-7.516.335	15.364.160	15.364.160	281.872.083
28	94.965.613	0	16.209.552	7.060.186	23.269.738	-2.115.053	-5.551.609	-7.666.662	15.603.076	15.603.076	297.475.159
29	94.566.758	0	16.464.301	7.201.390	23.665.691	-2.157.354	-5.662.641	-7.819.995	15.845.696	15.845.696	313.320.855
30	94.169.577	0	16.723.054	7.345.418	24.068.472	-2.200.501	-5.775.894	-7.976.395	16.092.077	16.092.077	329.412.932
31	93.774.065	0	16.985.874	7.492.326	24.478.200	-2.244.511	-5.891.412	-8.135.923	16.342.277	16.342.277	345.755.209
32	93.380.214	0	17.252.824	7.642.172	24.894.996	-2.289.401	-6.009.240	-8.298.641	16.596.355	16.596.355	362.351.564
33	92.988.017	0	17.523.969	7.795.016	25.318.985	-2.335.189	-6.129.425	-8.464.614	16.854.371	16.854.371	379.205.935
34	92.597.467	0	17.799.376	7.950.916	25.750.292	-2.381.893	-6.252.013	-8.633.906	17.116.386	17.116.386	396.322.320
35	92.208.558	0	18.079.111	8.109.934	26.189.045	-2.429.531	-6.377.054	-8.806.585	17.382.461	17.382.461	413.704.781
36			DISMISSIONE IMPIANTO			-2.261.040			-2.261.040	-2.261.040	411.443.741
<b>TOTALE</b>	<b>3.469.808.339</b>	<b>0</b>	<b>491.460.585</b>		<b>698.252.493</b>	<b>-64.210.654</b>			<b>471.435.949</b>	<b>411.443.741</b>	



## APPENDICE B - ANALISI DEI FLUSSI DI CASSA DEL PROGETTO AL NETTO DELLE IMPOSTE

- CAPEX	59.992.208 €
- Percentuale di ricorso al credito:	
- Percentuale di ricorso al credito:	0,00%
- Importo finanziato	0 €
- Equity:	59.992.208 €
- Tasso di attualizzazione:	5,00%
- IRAP	3,90%
- IRES	24,00%
- Ammortamento impianto:	35 anni

Anno	TOTALE RICAVI [€]	TOTALE COSTI (OPEX) [€]	EBITDA [€]	Contributo AMORTAMENTO [€]	EBIT [€]	Interessi [€]	Tassazione IRAP [€]	Tassazione IRES [€]	UTILE NETTO [€]	Restituzione quota capitale [€]	Debito residuo [€]
0											
1	14.775.743	-4.491.606	10.284.137	-1.714.063	8.570.073	0	-334.233	-2.056.818	6.179.023	0	0
2	15.025.678	-4.581.438	10.444.240	-1.714.063	8.730.177	0	-340.477	-2.095.242	6.294.457	0	0
3	15.279.896	-4.673.067	10.606.829	-1.714.063	8.892.766	0	-346.818	-2.134.264	6.411.684	0	0
4	15.538.471	-4.766.528	10.771.942	-1.714.063	9.057.879	0	-353.257	-2.173.891	6.530.731	0	0
5	15.801.478	-4.861.859	10.939.619	-1.714.063	9.225.556	0	-359.797	-2.214.133	6.651.626	0	0
6	16.068.994	-4.959.096	11.109.898	-1.714.063	9.395.835	0	-366.438	-2.255.000	6.774.397	0	0
7	16.341.099	-5.058.278	11.282.821	-1.714.063	9.568.758	0	-373.182	-2.296.502	6.899.074	0	0
8	16.617.871	-5.159.444	11.458.427	-1.714.063	9.744.364	0	-380.030	-2.338.647	7.025.687	0	0
9	16.899.392	-5.262.633	11.636.760	-1.714.063	9.922.696	0	-386.985	-2.381.447	7.154.264	0	0
10	17.185.745	-5.367.885	11.817.859	-1.714.063	10.103.796	0	-394.048	-2.424.911	7.284.837	0	0
11	17.477.013	-5.475.243	12.001.770	-1.714.063	10.287.707	0	-401.221	-2.469.050	7.417.437	0	0
12	17.773.282	-5.584.748	12.188.534	-1.714.063	10.474.471	0	-408.504	-2.513.873	7.552.094	0	0
13	18.074.639	-5.696.443	12.378.196	-1.714.063	10.664.133	0	-415.901	-2.559.392	7.688.840	0	0
14	18.381.173	-5.810.372	12.570.802	-1.714.063	10.856.739	0	-423.413	-2.605.617	7.827.709	0	0
15	18.692.974	-5.926.579	12.766.395	-1.714.063	11.052.332	0	-431.041	-2.652.560	7.968.732	0	0
16	19.010.134	-6.045.111	12.965.024	-1.714.063	11.250.961	0	-438.787	-2.700.231	8.111.943	0	0
17	19.332.746	-6.166.013	13.166.733	-1.714.063	11.452.670	0	-446.654	-2.748.641	8.257.375	0	0
18	19.660.905	-6.289.333	13.371.572	-1.714.063	11.657.509	0	-454.643	-2.797.802	8.405.064	0	0
19	19.994.708	-6.415.120	13.579.588	-1.714.063	11.865.525	0	-462.755	-2.847.726	8.555.044	0	0
20	20.334.253	-6.543.422	13.790.831	-1.714.063	12.076.768	0	-470.994	-2.898.424	8.707.350	0	0
21	20.679.641	-6.674.290	14.005.350	-1.714.063	12.291.287	0	-479.360	-2.949.909	8.862.018	0	0
22	21.030.973	-6.807.776	14.223.197	-1.714.063	12.509.134	0	-487.856	-3.002.192	9.019.085	0	0
23	21.388.353	-6.943.932	14.444.421	-1.714.063	12.730.358	0	-496.484	-3.055.286	9.178.588	0	0
24	21.751.887	-7.082.810	14.669.077	-1.714.063	12.955.014	0	-505.246	-3.109.203	9.340.565	0	0
25	22.121.682	-7.224.467	14.897.216	-1.714.063	13.183.152	0	-514.143	-3.163.957	9.505.053	0	0
26	22.497.848	-7.368.956	15.128.892	-1.714.063	13.414.829	0	-523.178	-3.219.559	9.672.092	0	0
27	22.880.495	-7.516.335	15.364.160	-1.714.063	13.650.097	0	-532.354	-3.276.023	9.841.720	0	0
28	23.269.738	-7.666.662	15.603.076	-1.714.063	13.889.013	0	-541.672	-3.333.363	10.013.978	0	0
29	23.665.691	-7.819.995	15.845.696	-1.714.063	14.131.633	0	-551.134	-3.391.592	10.188.907	0	0
30	24.068.472	-7.976.395	16.092.077	-1.714.063	14.378.014	0	-560.743	-3.450.723	10.366.548	0	0
31	24.478.200	-8.135.923	16.342.277	-1.714.063	14.628.214	0	-570.500	-3.510.771	10.546.942	0	0
32	24.894.996	-8.298.641	16.596.355	-1.714.063	14.882.292	0	-580.409	-3.571.750	10.730.132	0	0
33	25.318.985	-8.464.614	16.854.371	-1.714.063	15.140.308	0	-590.472	-3.633.674	10.916.162	0	0
34	25.750.292	-8.633.906	17.116.386	-1.714.063	15.402.323	0	-600.691	-3.696.557	11.105.075	0	0
35	26.189.045	-8.806.585	17.382.461	-1.714.063	15.668.398	0	-611.068	-3.760.415	11.296.915	0	0
36		-2.261.040	-2.261.040	0	-2.261.040	0	0	0	-2.261.040	0	0
<b>TOTALE</b>	<b>698.252.493</b>	<b>-226.816.544</b>	<b>471.435.949</b>	<b>-59.992.208</b>	<b>411.443.741</b>	<b>0</b>	<b>-16.134.486</b>	<b>-99.289.147</b>	<b>296.020.107</b>	<b>0</b>	<b>0</b>