



## R A P O R T

Comisia constituita prin Ordinul prefectului nr. 97/10.04.2013, s-a deplasat în intervalul 11-16.04.2013 în incintele îndiguite Boianu-Sticleanu, Oltenița-Surlari-Dorobanțu, Gostinu-Greaca-Argeș, Călărași-Răul, Borcea de Sus și în Amenajarea Gălățui-Călărași unde se manifestă fenomenele de băltire și exces de umiditate datorate ridicării nivelului pânzei freatice, ca urmare a creșterii nivelului fluviului Dunărea.

S-au constatat următoarele:

### **1. Amenajarea Gălățui Călărași**

Fenomenul cu exces de umiditate se manifesta în zonele joase ale teritoriului administrativ și pe terenul aferent gospodăriilor comunei Dragalina, datorate infiltrării pe verticala a pânzei freatice. Pentru eliminarea excesului de umiditate la nivelul localității Dragalina a fost realizată, în anul 2007 o rețea de canale pentru colectarea și dirijarea apei în canalul ANIF-ului. Amenajarea de desecare a ANIF-ului din zona localității Dragalina se compune din 2 canale de desecare, unul la nordul și unul la sudul localității și două stații de desecare prin pompare. La data verificării, primarul localității Dragalina efectua lucrări de curățare și decolmatare a rețelei de canale. De asemenea s-a făcut recomandare, atât Primarului localității Dragalina, cât și reprezentantului ANIF referitor la întreținerea permanentă a acestora. Pentru a se evita inundarea locuințelor și creșterea în amploare a fenomenului, este necesară funcționarea stațiilor de desecare prin pompare SPE 1 Dragalina și SPE 5 bis, pentru evacuarea excesului de apă.

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE 1 Dragalina sunt:

debit agregat tip DV 5-47 =  $0.72 \text{ mc/s} = 2592 \text{ mc/h} = 2,592 \text{ mii mc/h}$ ;

nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc x 2.592 mii mc/h = 2,592 mii mc/h;

timpevacuare 30 zile x 4 ore/zi = 120 ore;

volum necesar de evacuat  $V = 2,592 \text{ mii mc/h} \times 120 \text{ ore} = 311 \text{ mii mc}$ ;

consum specific aprobat al stației = 17.24 kwh/1000mc;

cantitate energie electrică 311 mii mc x 17.24 kwh/1000 mc = 5362 kwh.

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE 1**

**Dragalina : 5362 kwh x 0,69 lei/kwh =3.700 lei.**

Costurile necesare cu stația SPE 5 bis. sunt:

debit agregat tip Brates 250 = 0.1mc/s = 360 mc/h = 0,360 mii mc/h;

nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc x 0,360 mii mc/h=0,360mii mc/h;

timpevacuare 30 zile x 6 ore/zi= 180 ore;

volum necesar de evacuat V = 0,360 mii mc/h x 180 ore= 65 mii mc;

consum specific aprobat al stației = 36,49 kwh/1000mc;

cantitate energie electrică 65 mii mc x 36,49 kwh/1000 mc = 2372 kwh.

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE 5**

**bis : 2372 kwh x 0,69 lei/kwh =1636 lei.**

## **2. Amenajarea Boianu-Sticleanu**

Infrastructura de îmbunătățiri funciare pentru desecare este deservită de stațiile SPE Jirlău, SPE Boianu 1, SPE Boianu 2 și SPE Boianu 3.

Fenomenul de băltire și exces de umiditate se manifestă în întreaga incintă, fiind mai pronunțat în zona de intersecție a Brațului Borcea cu canalul Siderurgic. Suprafețele afectate sunt de 170 ha luciu de apă și 900 ha exces de umiditate cu tendințe de creștere. La data verificării, O.U.A.I. – ul, acționa cu două excavatoare pentru adâncirea canalelor secundare care deversează în canalul principal, precum și pentru realizarea de noi rigole pentru colectarea excesului de umiditate. De asemenea pe suprafețele de cultură, agenții economici realizaseră șanțuri colectoare. A.N.I.F. avea curățat canalul principal de colectare. Toate canalele de desecare erau pline cu apă. Stația care deservește această amenajare funcționa permanent.

Oprirea sistemului de desecare din aceasta incinta ar putea conduce la inundarea întregii incinte, punând în pericol infrastructura de amenajări funciare și construcțiile hidrotehnice cu rol de apărare.

În aceste condiții apreciem că este necesar ca stația să funcționeze cât este necesar până la scăderea nivelului cotelor de pe Dunăre, pentru a se evita inundarea stațiilor de desecare și deversarea apelor din canalele colectoare. Costurile necesare acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF sunt:

Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Jirlău

debit agregat tip 30HIF = 1,5mc/s = 5400 mc/s = 5,4 mii mc/h;

nr. necesar de agregate în funcțiune 2 buc x 5,4 mii mc/h=10,8mii mc/h;

timp evacuare 30 zile x 24 ore/zi= 720 ore;

volum necesar de evacuat  $V = 10,8 \text{ mii mc/h} \times 720 \text{ ore} = 7776 \text{ mii mc}$ ;

consum specific aprobat al stației = 37,5 kwh/1000mc;

cantitate energie electrică  $7776 \text{ mii mc} \times 37,5 \text{ kwh/1000 mc} = 291600 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE**

**Jirlău:  $291600 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 200.000 \text{ lei}$ .**

Costurile necesare cu stația SPE Boianu 3 sunt:

debit agregat tip Brates 500 =  $0,61 \text{ mc/s} = 2196 \text{ mc/h} = 2,196 \text{ mii mc/h}$ ;

nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc x 2,196 mii mc/h = 2,196 mii mc/h;

timp evacuare 30 zile x 20 ore/zi= 600 ore;

volum necesar de evacuat  $V = 2,196 \text{ mii mc/h} \times 600 \text{ ore} = 1318 \text{ mii mc}$ ;

consum specific aprobat al stației = 44,97 kwh/1000mc;

cantitate energie electrică  $1318 \text{ mii mc} \times 44,97 \text{ kwh/1000 mc} = 59270 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE**

**Boianu 3  $59270 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 40.896 \text{ lei}$ .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE**

**Boianu 1 :  $16217 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 11.190 \text{ lei}$ .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE**

**Boianu 2 :  $13225 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 9.126 \text{ lei}$ .**

### **3. Amenajarea Oltenița – Surlari – Dorobantu**

Infrastructura de îmbunătățiri funciare pentru desecare este deservită de stațiile SPE Cochira, SPE Surlari, SPE Tatina, SPE km 422 si SPE Simoiu

Fenomenul de băltire și exces de umiditate se manifestă în întreaga incintă. Suprafețele afectate sunt de 600 ha luciu de apă și 1100 ha exces de umiditate cu tendințe de creștere.

La data verificării fermierii din zonă acționau în vederea realizării de noi rigole pentru colectarea excesului de umiditate.

Oprirea sistemului de desecare din aceasta incinta ar putea conduce la inundarea întregii incinte, punând în pericol infrastructura de amenajări funciare și construcțiile hidrotehnice cu rol de apărare.

În aceste condiții apreciem că este necesar ca stația să funcționeze cat este necesar până la scăderea nivelului cotelor de pe Dunăre, pentru a se evita inundarea stațiilor de desecare și deversarea apelor din canalele colectoare. Costurile necesare acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF sunt

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Cochira  $50777 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 35.036 \text{ lei}$  .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Surlari  $55775 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 37.105 \text{ lei}$  .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Tatina  $71418 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 49.278 \text{ lei}$  .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE km 422 :  $171315 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 118.207 \text{ lei}$  .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Simoiu :  $22252 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 15.353 \text{ lei}$  .**

#### **4. Amenajarea Gostinu – Greaca - Argeș**

Infrastructura de îmbunătățiri funciare pentru desecare este deservită de stațiile SPE Dunărica 1 și SPE Dunărica 2.

Fenomenul de băltire și exces de umiditate se manifestă în întreaga incintă. Suprafețele afectate sunt de 900 ha luciu de apă și 600 ha exces de umiditate cu tendințe de creștere.

La data verificării fermierii din zonă acționau în vederea realizării de noi canale secundare pentru colectarea excesului de umiditate.

Oprirea sistemului de desecare din aceasta incinta ar putea conduce la inundarea întregii incinte, punând în pericol infrastructura de amenajări funciare și construcțiile hidrotehnice cu rol de apărare.

În aceste condiții apreciem că este necesar ca stația să funcționeze cat este necesar până la scăderea nivelului cotelor de pe Dunăre, pentru a se evita inundarea stațiilor de desecare și deversarea apelor din canalele colectoare. Costurile necesare acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF sunt

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Dunarica 1 :  $139919 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 96.544 \text{ lei}$  .**

**Valoare estimativă a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Dunarica 2 :  $127170 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 87.747 \text{ lei}$  .**

#### **5. Amenajarea Călărași Răul**

Infrastructura de îmbunătățiri funciare pentru desecare este deservită de stațiile SPE Măgureni și SPE Dichiseni.

Fenomenul de băltire și exces de umiditate se manifestă în întreaga incintă, fiind mai pronunțat în zonele joase cu crovuri. Suprafețele afectate sunt de 86 ha luciu de apă și 400 ha exces de umiditate, cu tendințe de creștere.

În aceste condiții apreciem că este necesar ca stațiile să funcționeze până la scăderea nivelului cotelor de pe Dunăre care contribuie la creșterea nivelului pânzei de apă freatică, în funcție de necesități.

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE

Măgureni sunt:

debit agregat tip Brateș 500 = 0,61mc/s = 2196 mc/h = 2,196 mii mc/h;

nr. necesar de agregate în funcțiune 2 buc x 2,196 mii mc/h= 4,39mii mc/h;

timp evacuare 30 zile x 10 ore/zi= 300 ore;

volum necesar de evacuat  $V = 4,39 \text{ mii mc/h} \times 720 \text{ ore} = 1317 \text{ mii mc}$ ;

consum specific aprobat al stației = 38,71 kwh/1000mc;

cantitate energie electrică  $1317 \text{ mii mc} \times 38,71 \text{ kwh/1000 mc} = 50981 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Măgureni :  $50981 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 35.176 \text{ lei}$ .**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF cu stația SPE

Dichiseni sunt:

debit agregat tip Brateș 500 = 0,61mc/s = 2196 mc/h = 2,196 mii mc/h;

nr. necesar de agregate în funcțiune 3 buc. x 2,196 mii mc/h= 6,59mii mc/h;

timp evacuare 30 zile x 24 ore/zi= 720 ore;

volum necesar de evacuat  $V = 6,59 \text{ mii mc/h} \times 720 \text{ ore} = 4745 \text{ mii mc}$ ;

consum specific aprobat al stației = 38,71 kwh/1000mc;

cantitate energie electrică  $4745 \text{ mii mc} \times 38,71 \text{ kwh/1000 mc} = 183679 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Dichiseni :  $183679 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 126.738 \text{ lei}$ .**

## **6. Amenajarea Borcea de Sus**

Infrastructura de îmbunătățiri funciare pentru desecare este deservită de stațiile SPE Dunărea, SPE Borcea, SPE Tiugăan, SPE Codoaia, SPR Baitalu, SPE Cerbu Mare, SPE Cerbu I, SPE Cerbu II și SPE Cerbu III

Fenomenul de băltire și exces de umiditate se manifestă în întreaga incintă. Suprafețele afectate sunt de 900 ha luciu de apă și 1200 ha exces de umiditate, cu tendințe de creștere.

La data verificării fermierii din zonă acționau în vederea realizării de noi rigole pentru colectarea excesului de umiditate.

În aceste condiții apreciem că este necesar ca stațiile să funcționeze până la scăderea nivelului cotelor de pe Dunăre care contribuie la creșterea nivelului pânzei de apă freatică, în funcție de necesități.

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE

Dunărea sunt:

debit agregat tip Brateș 600 = 0,76mc/s = 2736 mc/h = 2,736 mii mc/h;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc. x 2,736 mii mc/h= 2,736 mii mc/h;  
timp evacuare 30 zile x 24 ore/zi= 720 ore;  
volum necesar de evacuat V = 2,736 mii mc/h x 720 ore=1970 mii mc;  
consum specific aprobat al stației = 38,71 kwh/1000mc;  
cantitate energie electrică 1970 mii mc x 38.71 kwh/1000 mc = 76259 kwh.

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Dunărea : 76259 kwh x 0,69 lei/kwh = 52.619 lei.**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE Tiugănești sunt:

debit agregat tip Brateș 600 = 0,76mc/s = 2736 mc/h = 2,736 mii mc/h;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc. x 2,736 mii mc/h= 2,736 mii mc/h;  
timp evacuare 30 zile x 24 ore/zi= 720 ore;  
volum necesar de evacuat V = 2,736 mii mc/h x 720 ore=1970 mii mc;  
consum specific aprobat al stației = 50,44 kwh/1000mc;  
cantitate energie electrică 1970 mii mc x 50,44 kwh/1000 mc = 99367 kwh.

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Tiugănești : 99367 kwh x 0,69 lei/kwh = 68.563 lei.**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE Borcea sunt:

debit agregat tip Brateș 350 = 0,25 mc/s = 900 mc/h = 0,900 mii mc/h;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 2 buc. x 0,900 mii mc/h= 1,800 mii mc/h;  
timp evacuare 30 zile x 24 ore/zi= 720 ore;  
volum necesar de evacuat V = 1,800 mii mc/h x 720 ore=1296 mii mc;  
consum specific aprobat al stației = 37,5 kwh/1000mc;  
cantitate energie electrică 1296 mii mc x 37,5 kwh/1000 mc = 48600 kwh.

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Borcea :  $48600 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 33.534 \text{ lei RON}$ .**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE

Codoaia sunt:

debit agregat tip M20M =  $0,62 \text{ mc/s} = 2232 \text{ mc/h} = 2,232 \text{ mii mc/h}$ ;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc.  $\times 2,232 \text{ mii mc/h} = 2,232 \text{ mii mc/h}$ ;  
timp evacuare 30 zile  $\times 24 \text{ ore/zi} = 720 \text{ ore}$ ;  
volum necesar de evacuat  $V = 2,232 \text{ mii mc/h} \times 720 \text{ ore} = 1607 \text{ mii mc}$ ;  
consum specific aprobat al stației =  $26,6 \text{ kwh}/1000\text{mc}$ ;  
cantitate energie electrică  $1607 \text{ mii mc} \times 26,6 \text{ kwh}/1000 \text{ mc} = 42746 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Codoaia :  $42746 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 29.495 \text{ lei}$ .**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE Baitalu

sunt:

debit agregat tip P20M =  $0,65 \text{ mc/s} = 2340 \text{ mc/h} = 2,340 \text{ mii mc/h}$ ;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc.  $\times 2,340 \text{ mii mc/h} = 2,340 \text{ mii mc/h}$ ;  
timp evacuare 30 zile  $\times 24 \text{ ore/zi} = 720 \text{ ore}$ ;  
volum necesar de evacuat  $V = 2,340 \text{ mii mc/h} \times 720 \text{ ore} = 1685 \text{ mii mc}$ ;  
consum specific aprobat al stației =  $33,4 \text{ kwh}/1000\text{mc}$ ;  
cantitate energie electrică  $1685 \text{ mii mc} \times 33,4 \text{ kwh}/1000 \text{ mc} = 56279 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare Baitalu :  $56279 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 38.833 \text{ lei}$ .** **SPR**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE

Cerbu Mare sunt:

debit agregat tip DV 750 =  $2,00 \text{ mc/s} = 7200 \text{ mc/h} = 7,200 \text{ mii mc/h}$ ;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc.  $\times 7,200 \text{ mii mc/h} = 7,200 \text{ mii mc/h}$ ;  
timp evacuare 30 zile  $\times 8 \text{ ore/zi} = 240 \text{ ore}$ ;  
volum necesar de evacuat  $V = 7,200 \text{ mii mc/h} \times 240 \text{ ore} = 1728 \text{ mii mc}$ ;  
consum specific aprobat al stației =  $28,0 \text{ kwh}/1000\text{mc}$ ;  
cantitate energie electrică  $1728 \text{ mii mc} \times 28,0 \text{ kwh}/1000 \text{ mc} = 48384 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Cerbu Mare :  $48384\text{kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 33.385 \text{ lei}$ .**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE

Cerbu I sunt:

debit agregat tip DV 450 = 0,9 mc/s = 3240 mc/h = 3,240 mii mc/h;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc. x 3,240 mii mc/h = 3,240 mii mc/h;  
timp evacuare 30 zile x 8 ore/zi = 240 ore;  
volum necesar de evacuat  $V = 3,240 \text{ mii mc/h} \times 240 \text{ ore} = 778 \text{ mii mc}$ ;  
consum specific aprobat al stației = 24,3 kwh/1000mc;  
cantitate energie electrică  $778 \text{ mii mc} \times 24,3 \text{ kwh/1000 mc} = 18905 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Cerbu I :  $18905 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 13044 \text{ lei}$ .**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE Cerbu

II sunt:

debit agregat tip DV 450 = 0,93 mc/s = 3348 mc/h = 3,348 mii mc/h;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc. x 3,348 mii mc/h = 3,348 mii mc/h;  
timp evacuare 30 zile x 8 ore/zi = 240 ore;  
volum necesar de evacuat  $V = 3,348 \text{ mii mc/h} \times 240 \text{ ore} = 803 \text{ mii mc}$ ;  
consum specific aprobat al stației = 23,3 kwh/1000mc;  
cantitate energie electrică  $803 \text{ mii mc} \times 23,3 \text{ kwh/1000 mc} = 18710 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Cerbu II :  $18710 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 12.910 \text{ lei}$ .**

Costurile estimate acestei activități, stabilite de către reprezentanții ANIF, cu stația SPE Cerbu

III sunt:

debit agregat tip Brateș 350 = 0,26mc/s = 936 mc/h = 0,936 mii mc/h;  
nr. necesar de agregate în funcțiune 1 buc x 0,936 mii mc/h = 0,936mii mc/h;  
timp evacuare 30 zile x 24 ore/zi = 720 ore;  
volum necesar de evacuat  $V = 0,936 \text{ mii mc/h} \times 720 \text{ ore} = 674 \text{ mii mc}$ ;  
consum specific aprobat al stației = 26,2 kwh/1000mc;  
cantitate energie electrică  $674 \text{ mii mc} \times 26,2 \text{ kwh/1000 mc} = 17659 \text{ kwh}$ .

**Valoare estimată a consumului de energie electrică cu stația de desecare SPE Cerbu III :  $17659 \text{ kwh} \times 0,69 \text{ lei/kwh} = 12.185 \text{ lei}$ .**



Oprirea sistemului de desecare din aceasta incinta ar putea conduce la inundarea întregii incinte, punând în pericol infrastructura de amenajări funciare și construcțiile hidrotehnice cu rol de apărare.

În aceste condiții apreciem că este necesar ca stațiile să funcționeze atât cât este necesar până la scăderea nivelului cotelor de pe Dunăre, pentru a se evita inundarea stațiilor de desecare și deversarea apelor din canalele colectoare.

**Recapitulatie : lei**

<b>SPE 1 Dragalina</b>	<b>3.700</b>
<b>SPE 5 bis</b>	<b>1.636</b>
<b>SPE Jirlau</b>	<b>200.000</b>
<b>SPE Boianu 1</b>	<b>11.190</b>
<b>SPE Boianu 2</b>	<b>9.126</b>
<b>SPE Boianu 3</b>	<b>40.896</b>
<b>SPE Cochira</b>	<b>35.036</b>
<b>SPE Surlari</b>	<b>37.105</b>
<b>SPE Tatina</b>	<b>49.278</b>
<b>SPE km 422</b>	<b>118.207</b>
<b>SPE Simoiu</b>	<b>15.353</b>
<b>SPE Dunarica 1</b>	<b>96.544</b>
<b>SPE Dunarica 2</b>	<b>87.747</b>
<b>SPE Măgureni</b>	<b>35.176</b>
<b>SPE Dichiseni</b>	<b>126.738</b>
<b>SPE Dunărea</b>	<b>52.619</b>
<b>SPE Tiugă</b>	<b>68.563</b>
<b>SPE Borcea</b>	<b>33.534</b>
<b>SPE Codoaia</b>	<b>29.495</b>
<b>SPR Baitalu</b>	<b>38.833</b>
<b>SPE Cerbu Mare</b>	<b>33.385</b>
<b>SPE Cerbu I</b>	<b>13.044</b>
<b>SPE Cerbu II</b>	<b>12.910</b>
<b>SPE Cerbu III</b>	<b>12.185</b>

**TOTAL valoare estimativa 1.162.300 lei**

**Comisia :**

BOGDAN LUCICĂ

Şef serviciu, Instituția Prefectului – Județul Călărași

OANCEA MARIAN

Consilier, Instituția Prefectului – Județul Călărași

DRAGOMAN MIRCEA VUCAȘIN  
Călărași

Inspectoratul pentru Situații de Urgență „Barbu Știrbei” al județului

ANGHEL MARIAN  
Călărași

Inspectoratul pentru Situații de Urgență „Barbu Știrbei” al județului

STANCIU MARIN

Inspector de specialitate, A.N.I.F. Filiala județeană  
Călărași

NEAGU VASILE

Inspector de specialitate, A.N.I.F. Filiala județeană  
Călărași

PETRACHE DAN

Inspector de specialitate, A.N.I.F. Filiala județeană  
Călărași