



**Județul GIURGIU**

**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI GIURGIU**

**HOTĂRÂRE**

privind aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A.. pe anul 2024

**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI GIURGIU**

**Întrunit în ședință ordinară**

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului Municipiului Giurgiu, înregistrat sub nr.30820 din 25.03.2024;
- Raportul de specialitate al Direcției Servicii Publice înregistrat sub nr. 30898 din 25.03.2024;
- Avizul comisiei pentru buget – finanțe, administrarea domeniului public si privat;
- Avizul comisiei pentru administrație publică locală, juridic și de disciplină;
- Avizul comisiei de servicii publice, muncă și protecție socială;
- Adresa Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A. nr. 1270 din 20.03.2024, înregistrată la Primăria Municipiului Giurgiu sub nr. 29683 din 20.03.2024;
- Memoriu justificativ privind fundamentarea Bugetului de venituri si cheltuieli pentru anul 2024 al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A.;
- Hotărârea AGA nr. 3 din 14.03.2024 de aprobare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024;
- Legea nr. 31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare, art.111, alin.(2), lit. e);
- Legea nr.421/28.12.2023 a bugetului de stat pentru anul 2024 ;
- Legea nr.422/28.12.2023 a bugetului asigurărilor sociale de stat pentru anul 2024;
- OG nr.26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ – teritoriale sunt acționari unici ori majoritari ori dețin direct sau indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare, art.4, alin.(1), lit.a)
- Ordinul MFP nr. 3818/2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli al operatorilor economici, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia;
- Legea nr.227 din 2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art.129 alin.(1), art.. 196 alin.(1) lit. a si art. 139 alin. (1), alin. (3), lit. „a” si din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57 /2019 privind Codul Administrativ

## **HOTĂRĂȘTE:**

**Art.1.** Se aprobă Bugetul de Venituri și Cheltuieli pe anul 2024 al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A., conform anexelor 1 – 3, care fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2.** Prezenta hotărâre se va comunica Instituției Prefectului - Județului Giurgiu în vederea efectuării controlului cu privire la legalitate, Primarului Municipiului Giurgiu, Direcției Economice, Direcției Servicii Publice și Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A..

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,**

Giurgiu .....2024

Nr.....

Aprobat cu un nr. de..... voturi pentru.....voturi impotriva si .....abtineri.....  
din totalul de.....consilieri prezenti

## **REFERAT DE APROBARE**

În conformitate cu art.4 alin. (1) lit. a) din Ordonanța nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, bugetele de venituri și cheltuieli ale operatorilor economici se aprobă după cum urmează....prin hotărârea Guvernului sau prin hotărârea consiliului local, județean.....pentru operatorii economici la care unitățile administrativ teritoriale sunt acționari unici ori dețin o participație majoră.

Astfel, prin Adresa nr.1270 din 20.03.2024 înregistrată la Registratura Generală a Primăriei Municipiului Giurgiu sub nr.29683 din 20.03.2024, Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA transmite spre dezbatere și aprobare Bugetul de Venituri și Cheltuieli al societății pe anul 2024.

Față de cele prezentate, propun inițierea unui proiect de hotărâre cu următoarea titulatură:

*„ Proiect de hotărâre privind aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A. pe anul 2024”*

DIRECȚIA SERVICIILOR PUBLICE, va întocmi raportul de specialitate și va redacta proiectul de hotărâre pe care-l va susține în fața Comisiilor pentru:

- buget – finanțe, administrarea domeniului public și privat;
- administrație publică locală, juridică și de disciplină;
- servicii publice, munca și protecție socială, pentru avizare.

**PRIMAR,**

**Adrian Anghelescu**

## **RAPORT DE SPECIALITATE**

### **I. TEMEIUL DE FAPT**

Prin Referatul de aprobare nr.30820 din 25.03.2024 Primarul Municipiului Giurgiu Dl.Adrian Anghelescu a inițiat „Proiectul de hotărâre privind aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A. pe anul 2024.”

### **II TEMEIUL DE DREPT**

Conform art.136 alin. (3) lit.,a” din ORDONANTA DE URGENTA nr. 57 din 3 Iulie 2019 DIRECȚIA SERVICII PUBLICE, prin Compartimentul Monitorizare Servicii Comunitare de Utilitate Publică în calitate de compartiment de resort, a elaborat prezentul raport în termenul prevăzut de lege.

### **III ARGUMENTE DE OPORTUNITATE**

Având în vedere:

- Adresa nr.1270 din 20.03.2024 întocmită de Uzina Termoelectrica Production Giurgiu S.A. și înregistrată la Registratura Generală a Primăriei Municipiului Giurgiu sub nr. 29683 din 25.03.2024, privind întocmirea documentației necesare dezbaterii și aprobării Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024;
- Memoriu justificativ privind fundamentarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A. pentru anul 2024 ;
- Anexele 1,2 și 3 privind aprobarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A. pentru anul 2024;
- Hotărârea AGA nr.3 din 14.03.2024 de aprobare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024;

Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2024 a fost întocmit în conformitate cu prevederile legale în vigoare la data realizării acestuia.

Din documentele prezentate rezultă că defalcat, veniturile și cheltuielile sunt structurate astfel :

**Defalcat, veniturile sunt structurate astfel:**

- Vânzarea produselor energie termică	14.902.430 lei
- Servicii prestate	315.536 lei
- Subvenții cf prevederilor legale în vigoare	3.499.514 lei
- Amenzi și penalități	231.013 lei
- Alte venituri	432.000 lei
<b>TOTAL VENITURI</b>	<b>19.380.493 lei</b>

**Defalcat, cheltuielile sunt structurate astfel:**

- Cheltuieli cu bunuri si servicii	12.408.588 lei
- Cheltuieli cu personalul	6.472.953 lei

- Impozite,taxe și vărsăminte asimilate	149.759 lei
- Amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	90.696 lei
- Cheltuieli financiare	244.966 lei
<b>TOTAL CHELTUIELI</b>	<b>19.366.962 lei</b>

Veniturile totale estimate pentru anul în curs sunt în sumă de 19.380.493 lei, cheltuielile totale în sumă de 19.366.962 lei, rezultand un profit brut în sumă de 13.531 lei.

Proiectul de Hotărâre a fost întocmit în baza documentelor asumate de reprezentanții Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A.

#### **IV. REGLEMENTĂRI LEGALE INCIDENTE**

Proiectul de hotărâre are ca temei de drept prevederile:

- Art. 111, alin.(2) lit. „e” din Legea nr.31 /1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 421/2023 a bugetului de stat pentru anul 2024;
- Legii nr. 422/2023 a bugetului asigurărilor sociale de stat pentru anul 2024;
- OG nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ – teritoriale sunt acționari unici ori majoritari ori detin direct sau indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul MFP nr. 3818/2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia;
- Legii nr.31/1990 privind societățile cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 227 din 2015 privind codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr.109 /2011 privind ordonanța corporativă, cu modificările și completările ulterioare;
- Art. 129 alin (1), Art. 139, alin. (1), alin.(3), lit. „a” și Art. 196 alin. (1) lit. „a” din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.57 privind Codul administrativ.

#### **V. CONCLUZII ȘI PROPUNERI**

Având în vedere cele prezentate mai sus propunem spre dezbatere și aprobare proiectul de hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu S.A.. pe 2024 care întrunește condițiile de legalitate și oportunitate.

**DIRECTOR EXECUTIV,**

Glăvan Gina



**Întocmit,**  
Voiculescu Laura

**PRIMĂRIA MUNICIPIULUI GIURGIU**  
**DIRECȚIA SERVICII PUBLICE**  
Nr. 30817 din 25.03.2024

**APROBAT**  
**PRIMAR**  
*Adrian Anghelescu*

**R E F E R A T**

Conform art.4 alin. (1) lit. a) din Ordonanța nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, bugetele de venituri și cheltuieli ale operatorilor economici se aprobă după cum urmează.....prin hotărârea Guvernului sau prin hotărârea consiliului local, județean.....pentru operatorii economici la care unitățile administrativ teritoriale sunt acționari unici ori dețin o participație majoră.

Astfel, prin Adresa nr.1270 din 20.03.2024 înregistrată la Registratura Generală a Primăriei Municipiului Giurgiu sub nr.29683 din 20.03.2024, Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA transmite Bugetul de Venituri și Cheltuieli al societății pe anul 2024, în vederea aprobării acestuia.

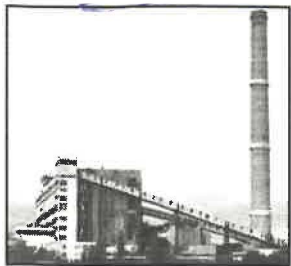
Față de cele prezentate, vă rugăm să dispuneți întocmirea și introducerea pe lista suplimentară a ordinii de zi a proiectului de hotărâre privind aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Uzinei Termoelectrica Production Giurgiu SA pe anul 2024 și dezbateră sa în ședința ordinară a Consiliului Local al Municipiului Giurgiu din data de 28.03.2024.

**DIRECTOR EXECUTIV**  
*Gina Glăvan*

**Întocmit,**  
*Laura Voiculescu*

21.03.2024

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI GIURGIU  
Nr. 29683  
Anul 2024 Luna 03 Ziua 20



**Uzina Termoelectrică Production Giurgiu SA**  
Romania, Giurgiu, Str. Gloriei, nr. 5, camera 10, etaj 2, jud. Giurgiu  
Cod Fiscal 41227761, Reg. Com. J52/750/2019  
Tel.: 0769 060 260

Email: [termogiurgiu@gmail.com](mailto:termogiurgiu@gmail.com)  
Cont: RO98 BTRL RONC RT05 1724 6901, Banca Transilvania Sucursala Giurgiu

UZINA TERMOELECTRICĂ  
PRODUCTION GIURGIU SA  
INTRARE Nr. 1270  
IESIRE Ziua 20 Luna 03 Anul 2024

CATRE,  
PRIMARIA MUNICIPIULUI GIURGIU

Va inaintam spre aprobare Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2024 ,  
aprobat in sedinta AGA nr.3 din data de 14.03.2024.

Director general,  
Ing. Cepraga Cornel Sorin



**Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA**  
**Romania, Giurgiu, Str. Gloriei, nr. 5, camera 10, etaj 2, jud. Giurgiu**  
**Cod Fiscal 41227761, Reg. Com. J52/750/2019**  
**Email: [termogiurgiu@gmail.com](mailto:termogiurgiu@gmail.com)**  
**Telefon: 0769060260**

---

**HOTARAREA ADUNARII GENERALE ORDINARE A ACTIONARILOR**  
**SOC. UZINA TERMOELECTRICA PRODUCTION GIURGIU SA**  
**nr. 3 din 14.03.2024**

Adunarea Generala a Actionarilor Societatii UZINA TERMOELECTRICA PRODUCTION GIURGIU SA (Societatea), cu sediul in Giurgiu, str. Gloriei, nr. 5, camera 10, etaj 2, judet Giurgiu, inmatriculata sub nr. J52/750/05.06.2019, CUI 41227761, prin actionarii care au raspuns convocarii astfel cum a fost prevazut in actul constitutiv, fiind intrunite conditiile de cvorum prin prezenta reprezentantilor actionarilor ce detin 99,9887 din actiuni, respectiv:

1. Dl Gadea Gheorghe
2. Dna Sandulescu Petronela-Marinela;

intrunita in sedinta in data de 14.03.2024, avand in vedere :

- Nota de fundamentare nr.1083/11.03.2024 ;
- Prevederile Legii nr. 31/1990 privind societatile ;
- Procesul verbal al sedintei Adunarii Generale a Actionarilor din data de 14.03.2024 ;
- Prevederile art. 18 din Actul constitutiv al Societatii Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA, dupa dezbateri,

**HOTARASTE:**

**Art. 1.** Aproba Bugetul de venituri si cheltuieli al Soc. Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA pentru anul 2024, conform anexelor 1 si 2, cuprinzand:

- Venituri totale = 19.380.493 lei
- Cheltuieli totale = 19.366.962 lei,
- Rezultat brut (profit/pierdere) = 13.531 lei

**Art. 2.** Aproba Programul de investitii, dotari si sursele de finantare pentru anul 2024, conform anexei nr. 3.

Actionarii declara ca prezenta hotarare s-a adoptat cu respectarea tuturor cerintelor legale si statutare.

Redactata, semnata si stampilata in 3 (trei) exemplare, fiecare cu valoare de original.

**ACTIONARIII :**

**U.A.T. MUNICIPIUL GIURGIU**

Gâdea Gheorghe

Sândulescu Petronela-Marinela







## Uzina Termoelectrică Production Giurgiu SA

Romania, Giurgiu, Str. Gloriei, nr. 5, camera 10, etaj 2, jud. Giurgiu

Cod Fiscal 41227761, Reg. Com. J52/750/2019

Tel.: 0769 060 260

Email: [termogiurgiu@gmail.com](mailto:termogiurgiu@gmail.com)

Cont: RO98 BTRL RONC RT05 1724 6901, Banca Transilvania Giurgiu

### MEMORIU JUSTIFICATIV

Societatea Uzina Termoelectrică Production Giurgiu S.A., infiintata prin HCLM nr. 96/28.03.2019 avand ca actionari Municipiul Giurgiu si S.C.Tracum S.A., administrand sistemul de termoficare din Municipiul Giurgiu in baza HCLM 228/19.06.2019 si a contractului de delegare nr. 36550/06.08.2019, societate detinatoare a licentei nr 2180/09.10.2019 pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termica, acordată prin Decizia ANRE nr. 1790/09.10.2019, inaintea Consiliului de Administratie si Adunarii Generale a Actionarilor, Bugetul de venituri si cheltuieli pentru anul 2024, in vederea avizarii si aprobarii.

#### 1. Descriere SACET

Uzina Termoelectrică Production Giurgiu SA este unicul operator local de producere a energiei termice in system centralizat și gestionează rețeaua de transport și distribuție a energiei termice din Municipiul Giurgiu.

Sistemul centralizat de alimentare cu energie termică asigură necesarul de energie termică pentru încălzire și apă caldă de consum consumatorilor casnici, instituții publice și agenți economici racordați la rețeaua de termoficare.

Energia termică este produsa din urmatoarele capacitati:

Tabel 1

Nr. Crt.	Centrala Termică / Adresa	Caracteristici			Mențiuni
		Putere instalată [kWt]	Combustibil de bază	An PIF	
1	CT Nord/ Str. Gloriei,	2 x 11600	Gaze naturale	Cazan 1 – 2011	Caz. 1 și 2 :Q = 11.63 MW; P = 16 bar;

	nr. 5			Cazan 2 – 2011	T = 204.5 °C
		2 x 2300		Cazan 3 – 2008	Caz. 3 și 4 : Q = 2.3 MW ; P = 6 bar; T = 110 °C
				Cazan 4 – 2008	
2	CT Giurgiu/ str. Sloboziei, nr. 194	1 x 11600	Gaze naturale	Cazan 1 – 2013	Caz 1 : Q = 11.63 MW ; P = 12 bar; T = 150 °C
3.	CT Istru/ str. Sloboziei, nr. 1	3 x 1000	Gaze naturale	Cazan 1 – 2020	Caz 1; 2 și 3 : Q = 1,00 MW ; P = 6 bar; T = 105 °C
				Cazan 2 – 2020	
				Cazan 3 – 2020	

**Zona de Nord** include aproximativ 75% din consumatorii de energie termică, în sistem centralizat. Energia termică este produsă în C.T. Nord.

Rețeaua de transport are o lungime de 13485 m, cu diametre cuprinse între DN 400 mm și DN150 mm

Rețeaua de distribuție are o lungime de 18503 m, totalizând 67086 m de conductă, după cum urmează :

- conducte încălzire tur – 18503 m ;
- conducte încălzire retur – 18503 m ;
- conducte apă caldă de consum – 18503 m ;
- conducte recirculare acc – 11577 m .

• **Zona de Sud** include aproximativ 25% din consumatorii de energie termică, în sistem centralizat.

Energia termică este produsă în C.T. Giurgiu și C.T. Istru. Pe zona de sud se achiziționează o parte din energia termică de la Centrala Electrică de Cogenerare, proprietate a Electro Energy Sud S.R.L.

Rețeaua de transport are o lungime de traseu de 6490 m, cu diametrul cuprins între DN800 mm și DN 150 mm.

Rețeaua de distribuție are o lungime de traseu de 5037 m, totalizând 18264 m de conductă, după cum urmează :

- conducte încălzire tur – 5037 m ;
- conducte încălzire retur – 5037 m ;
- conducte apă caldă de consum – 5037 m ;
- conducte recirculare acc – 3153 m .

## 2.Prețuri/ tarife aprobate

Prețurile locale ale energiei termice practicate de către operator în scopul încălzirii și preparării apei calde de consum pentru utilizatorii de energie termică din municipiul Giurgiu aprobate prin HCL nr.255/07 octombrie 2023, sunt următoarele:

1. Preț local pentru energia termică livrată utilizatorilor în valoare de 897,53 lei/Gcal, respectiv 771,74 lei/ MWh (inclusiv TVA);
2. Preț local energie produsă și transportată, destinată populației alimentată din rețeaua de transport, în valoare de 684,63 lei/Gcal, respectiv 588,68 lei/Mwh (inclusiv TVA);
3. Preț local energie termică produsă, transportată și distribuită, destinată populației alimentată din rețeaua de distribuție, în valoare de 897,53 lei/Gcal, respectiv 771,74lei/MWh (inclusiv TVA);

4. Preț local energie termică produsă și transportată destinată agenților economici alimentați din rețeaua de transport, în valoare de 652,03 lei/Gcal respectiv 560,65 lei/MWh (exclusiv TVA);
5. Preț local energie termică produsă, transportată și distribuită destinată agenților economici alimentați din rețeaua de distribuție în valoare de 854,79 lei/Gcal respectiv 734,99 lei/MWh.

### 3. Pierderi tehnologice

**Legea** serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006 precizează la art. 40, alin (6) modalitatea prin care sunt recunoscute pierderile tehnologice (diferite de pierderile reale) în prețuri/tarife:

*Pierderile tehnologice luate în calcul la aprobarea tarifelor pentru serviciul de transport și distribuție a energiei termice se aprobă de autoritatea administrației publice locale, având în vedere o documentație întocmită de operatorul care are și calitatea de furnizor și elaborată pe baza bilanțului energetic realizat de o persoană fizică sau juridică autorizată de autoritatea de reglementare competentă; documentația este supusă unui aviz din partea autorității de reglementare competente.*

Conform ultimului bilanț întocmit, pentru SACET Giurgiu, de către S.C. ELSACO ESCO S.R.L., Auditor Energetic Autorizat Clasa II Complex Nr. 636/19.10.2018 de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pierderile tehnologice de căldură din rețeaua de transport au fost de 21,641 %, iar pentru rețeaua de distribuție 12,202%.

În tabelul de mai jos sunt prezentate detaliat valorile pierderilor tehnologice de căldură aprobate, conform Bilanțului, *Capitolul 15- Pierderi tehnologice*, aferente celor două rețele.

Tabelul 4

Elemente	U.M.	Tehnologice	
		Valoare	Pondere
<b>Energie intrare rețea primară din CT</b>	<b>GCal/an</b>	<b>40.763,345</b>	
Pierderi căldură rețea primară din care;	GCal/an	8.821,700	21,641%
-Pierderi căldură rețea primară prin radiație/convecție	GCal/an	8.120,800	19,922%
-Pierderi căldură rețea primară masice/volumice	GCal/an	700,900	1,719%
<b>Energie intrare PT-uri și RS</b>	<b>GCal/an</b>	<b>29.053,426</b>	
Pierderi căldură rețea secundară din care;	GCal/an	3.545,236	12,202%
-Pierderi căldură rețea secundară prin radiație/convecție	Gcal/an	3.482,116	11,985%
-Pierderi căldură rețea secundară masice/volumice	GCal/an	63,120	0,217%

**4. Estimarea cantității de energie termică furnizată și combustibilul tehnologic necesar pentru anul 2023.**

ună	Vândută total	Vândută din distribuție	Vândută direct din transport	Intrată în distribuție	Pierdere distribuție	Intrată în transport	Pierdere transport
Mai	41,30	41,30	0,00	45,78	4,49	59,68	13,89
Iunie	33,90	33,90	0,00	37,59	3,68	48,99	11,41
Iulie	50,63	50,63	0,00	56,13	5,50	73,16	17,03
August	55,99	55,99	0,00	62,07	6,08	80,90	18,83
Septembrie	44,71	44,71	0,00	49,57	4,86	64,61	15,04
Octombrie	748,65	657,42	92,06	728,84	71,43	1.070,00	249,10
Noiembrie	2.744,34	2.509,84	234,51	2.782,52	272,69	3.932,52	915,49
Decembrie	4.818,10	4.429,90	388,21	4.911,19	481,30	6.907,46	1.608,06
Ianuarie	5.378,25	4.705,83	672,42	5.217,10	511,28	7.676,65	1.787,12
Februarie	6.204,78	5.510,55	694,23	6.109,25	598,71	8.867,94	2.064,46
Martie	3.997,64	3.571,39	426,26	3.959,41	388,02	5.716,46	1.330,79
Aprilie	919,24	784,92	134,33	870,20	85,28	1.309,34	304,81
<b>MWh</b>	<b>25.037,53</b>	<b>22.396,35</b>	<b>2.642,01</b>	<b>24.829,66</b>	<b>2.433,31</b>	<b>35.807,70</b>	<b>8.336,03</b>
<b>Gcal</b>	<b>21.528,40</b>	<b>19.257,39</b>	<b>2.271,72</b>	<b>21.349,66</b>	<b>2.092,27</b>	<b>30.789,07</b>	<b>7.167,70</b>

Pentru asigurarea necesarului de energie termică livrată în sistemul de transport s-a estimat o producție de 30.789,07 Gcal, astfel:

- 26.317,880 Gcal din producție proprie;
- 4.471,19 Gcal achiziție Electro Energy Sud S.R.L

Cheltuiala cu energia termică achiziționată în cazul propunerii, este calculată cu prețul energiei termice aprobat prin Decizia ANRE nr. 2477 din 25.10.2023, respectiv 328,07 lei/ MWh – pentru consumul casnic și 469,39 lei/MWh – pentru consumul noncasnic. La prețul de referință se aplică o remiză de 289 lei/MWh pentru cantitatea livrată în perioada mai – octombrie. Perioada noiembrie-martie se aplică o remiză (reducere) de 103,36 lei/MWh pentru energia termică livrată consumatorilor casnici, respectiv 174,02 lei/MWh pentru energia livrată consumatorilor noncasnici, rezultând o cheltuială de 1.214.899 lei.

Această remiză este acordată în urma negocierii contractului de achiziție de energie termică livrată în SACET conform actului adițional nr. 11/27.10.2023.

**Realizarea veniturilor estimate depinde în mare măsură de cantitatea de energie termică produsă și livrată, condiționată de temperatura medie exterioară înregistrată în sezonul rece.**

• **Combustibilul tehnologic necesar**

Combustibilul necesar pentru producerea cantității de 30.607,70 MWh, respectiv 26.317,88 Gcal este de 3.427.640,73 Nm<sup>3</sup>

$$26,317,88 \text{ Gcal} * 130,24 \text{ Nm}^3 / \text{Gcal} = 3.427.640,73 \text{ Nm}^3$$

Acestei cantități îi corespunde 27.875,12 Gcal ( la putere calorifică inferioară), rezultând o cantitate de gaz la putere calorifică superioară de 30.662,63 Gcal, respectiv 35.660,64 MWh

- $3.427.640,73 \text{ Nm}^3 / 1000000 * 8.132,45 \text{ kcal/m}^3 = 27.875,12 \text{ Gcal}$
- $27.875,12 \text{ Gcal} * 1,1 = 30.662,63 \text{ Gcal} = 35.660,64 \text{ MWh}$

Combustibilul tehnologic necesar rezultat mai sus, a fost repartizat pe cele doua categorii de consumatori, casnic și noncasnic, pornind de la producția de energie termică și păstrând consumul specific de combustibil existent în prețul aprobat.

Tabel 9

	CASNIC	NONCASNIC	Total
Pondere repartizare categorie de consumatori %	55,00	45,00	
Producție UTPG [MWh]	16.834,24	13.773,47	30.607,70
Achiziție EES [MWh]	2.860,00	2.340,00	5.200,00
<b>Intrată în transport [MWh]</b>	<b>19.694,24</b>	<b>16.113,47</b>	<b>35.807,70</b>
Consum specific combustibil [Nm <sup>3</sup> /Gcal]	130,24	130,24	130,24
Consum de gaz [Nm <sup>3</sup> ]	1.885.202,40	1.542.438,33	3.427.640,73
PCI [kcal/m <sup>3</sup> ]	8.132,45	8.132,45	8.132,45
Consum de gaz la PCI [Gcal]	15.331,31	12.543,80	27.875,12
Consum de gaz la PCS [Gcal]	16.864,45	13.798,18	30.662,63
<b>Consum de gaz la PCS [MWh]</b>	<b>19.613,35</b>	<b>16.047,29</b>	<b>35.660,64</b>

Având în vedere prevederile OUG 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, societății Uzina Termoelectrica Production Giurgiu S.A., i-au fost alocate următoarele cantitati de gaze natural;

- 14.079,06 MWh în perioada aprilie - octombrie 2023 ( gaz la putere calorifică superioară) destinate înmagazinării, furnizat de societatea S.N.G.N. ROMGAZ S.A. MEDIAȘ conform contract nr. PET14/2023 (Anexa 12.1)

\*Societatea mai deține 831,518733 MWh ( gaz la putere calorifică superioară), reprezentând cantitatea de gaze rămasă în depozit la sfârșitul ciclului de extracție noiembrie 2022-martie 2023.

- cantitatea de 13.124,631 MWh destinată livrării în perioada noiembrie 2023 – martie 2024 ( gaz la putere calorifică superioară), furnizată de societatea S.N.G.N. ROMGAZ S.A. MEDIAȘ.

Având în vedere cantitatea de 13.124,631 MWh destinată livrării în perioada noiembrie 2023 – martie 2024, utilizată la producerea de energie termică în centrale termice destinată consumului populației, completarea necesarului de combustibil, pentru consumatorii casnici, se va face prin extracție din depozitele subterane de înmagazinare.

Pentru asigurarea combustibilului necesar producerii de energie termică aferent consumatorilor noncasnici, societatea a achiziționat și depozitat o cantitate de 4.360 MWh de pe Piața Centralizată a Gazelor Naturale, administrată de Bursa Română de Mărfuri, diferența fiind livrată de către furnizorul de ultimă instanță desemnat.

Tabel 10

	CASNIC	NONCASNIC		
Productie [MWh]	16.834,24	13.773,47		
Consum gaz [MWh]	19.613,35	16.047,29		
<b>Consum total de gaz [MWh]</b>		<b>35.660,63</b>		
Extractie din depozit [MWh]	6.488,72	0,00	0,00	0,00
Livrari cf. oug [MWh]	13.124,63	0,00	0,00	0,00
FUI/BRM [MWh]	0,00	11.687,29		4.360,00
Pret cf. OUG [lei/MWh]/ Pret BRM	150,00	310,92		141,30
tarife servicii livrari [lei/MWh]	13,07	—		—
Tarif servicii depozit [lei/MWh]	31,77	—		31,77
tarif distributie [lei/MWh]	34,00	—		44,06
Cost achiziție gaz [lei]	4.071.349,14	3.633.810,69		808.151,72
acciza [lei/MWh]	3,71			3,71
valoare acciza [lei]	72.765,52			59.535,43
Total cu acciză [lei]	4.144.114,66	3.633.810,69		867.687,15
Cost achizitie gaz fara acciza		8.513.311,56		
Cost total achizitie gaz [lei]		8.645.612,51		

**\*tarif servicii livrări include:**

- 3,99 lei/MWh rezervare de capacitate intrare în SNT;
- 7,45 media rezervărilor lunare de capacitate ieșire din SNT;
- 1,63 lei/MWh transport volumic prin SNT;

**\* Tarif servicii depozitare și extracție reprezintă**

- 2,13 lei/MWh rezervare de capacitate intrare în SNT;
- 0,83 lei/MWh/Lună - tarif fix pentru rezervarea de capacitate a gazelor naturale în depozitele subterane (9,82 lei/MWh pe întreaga durată a contractului) ;
- 1,11 lei/MWh transport volumic prin SNT;
- 0,95 media rezervărilor de capacitate ieșire din SNT ( intrare în depozit);
- 7,27 lei/MWh injecție în depozit;
- 4,47 lei/MWh media rezervărilor de capacitate intrare în SNT (ieșire din depozit) ;
- 5,94 lei/MWh extracție din depozit;
- 6,38 lei/MWh media rezervărilor de capacitate ieșire din SNT ( distribuție);
- 1,63 lei/MWh transport volumic prin SNT.

## **Tarifele aferente înmagazinării sunt conform anexei 7 la contractul nr. 1226/2023**

Tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale luate în calcul sunt conform ordinului 48/29.03.2023, emis de ANRE

### **- Obligațiile de mediu**

Cheltuielile cu protecția mediului cuprind

#### **1) Costuri privind monitorizarea emisiilor de poluanți în atmosferă**

Conform autorizațiilor de mediu a centralelor termice avem obligația de a face monitorizarea emisiilor de poluanți în aer generați de sursele fixe ( ORDINUL Nr. 462 din 1 iulie 1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare) și transmiterea rezultatelor către Agenția Pentru Protecția Mediului Giurgiu, imediat după obținerea buletinelor de analiză.

Monitorizările se fac anual pentru 2 din instalații, până în anul 2025, conform Autorizațiilor de mediu, iar pentru cea de-a treia instalație ( CT ISTRU); monitorizarea emisiilor se face la 3 ani.

Cheltuielile aferente acestor verificări sunt în valoare de **1900 lei** conform facturilor anexate (Anexa 13.18)

#### **2) Costuri privind emisiile de poluanți în atmosferă provenite de la surse fixe**

Conform *Ordonanței de urgență a Guvernului nr.196/2005 privind Fondul pentru Mediu, cu modificările și completările ulterioare*, obligațiile de plată, respectiv taxele privind emisiile de poluanți în atmosferă, încasate de la operatorii economici, în cuantumul prevăzut în anexa nr. 1, a prezentei legi, se declară și se plătesc lunar până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei în care s-a desfășurat activitatea.

Plata acestor emisii de poluanți se face în funcție de consumul de combustibil aferent fiecărei instalații, prin urmare este diferit în fiecare lună și nu are o valoare fixă. A fost luată în calcul o valoare de **433 lei** aferentă perioadei de analiză.

#### **3) Costuri privind obținerea vizei anuale ale autorizațiilor de mediu deținute pentru cele 3 instalații în valoare de 300 de lei.**

### **- Cheltuieli privind studii și cercetări** sunt cuprinse următoarele categorii de cheltuieli:

1) Cheltuieli privind serviciile de audit statutar, în valoare de 12.720 lei

2) Cheltuieli aferente realizării unui audit energetic, în valoare de 7.500 lei, fără TVA conform Legii 121/2014

3) Cheltuieli aferente activității de management energetic în valoare de 8.120 lei conform contract încheiat cu societatea ELSACO ESCO S.R.L.

4) Documentație pentru obținerea autorizației de gospodărire a apelor CT Sloboziei, nr. 194 – 18.000 lei

5) Documentație pentru obținerea autorizației de gospodărire a apelor CT NORD, nr. 5 – 14.000 lei

### **➤ Cheltuieli investiții și dotări** - necesare la efectuarea lucrărilor de reparații la rețelele de termoficare:

1. Aparat de sudură (invertor) tip ESAB Caddy Arc 1511 – 4800lei (1bucată);

2. Generator electric 400 kVA – 125.000 lei

- **Cheltuieli listă de achiziții**
3. Polizor unghiular Bosch D = 230 mm - 1000lei (1bucată);
  4. Polizor unghiular Bosch D = 125 mm – 500lei (1bucată);
- Total cheltuieli= 6300lei.

## **CAP.II. CHELTUIELI FIXE**

Cheltuielile fixe sunt acele cheltuieli care raman neschimbate pentru o anumita perioada de timp indiferent de nivelul productiei, fiind influentate de portofoliul de echipamente administrate ( nr. salariati, intretinere, reparatii curente, etc.).

Acestea sunt legate nemijlocit de existenta societatii si se inregistreaza chiar si atunci cand activitatea este oprita temporar, ramanand aceleasi indiferent de gradul de folosire a capacitatii de productie a societatii.

### **II.1 CHELTUIELI MATERIALE**

Cheltuielile cu bunuri si servicii(material) sunt cheltuielile ce tin de functionarea societatii, din punct de vedere a administrarii, mentenantei, reparatiilor , etc.

In prezenta fundamentare valoarea totala a cheltuielilor materiale este de 12.408.588 lei defalcate pe luni si pe elemente de cheltuiala .

### **II.2 CHELTUIELI CU MUNCA VIE**

Activitatile de productie a energiei termice, de exploatare a retelelor de transport si distributie a energiei termice, precum si activitatea de mentenanta, este asigurata cu un numar de 77 salariati asa cum sunt prevazuti in organigrama societatii pentru care s-a previzionat un fond de salarii in valoare de 6.472.953 lei.

Fondul de salarii a crescut comparativ cu anul 2023, in conditiile majorarii salariului minim pe economie incepand cu 01.10.2023.

Cheltuiala cu munca vie se prezinta astfel:

- Fond salarii personal salariat = 5.565.036 lei
- Fond aferent conducerii agentului economic = 449.878 lei
- Contributii, varsaminte si alte cheltuieli acordate = 457.837lei

### **CREANTE SI DATORII**

Creantele societatii la 31.12.2023, sunt in suma de 2.494.812 lei , din care mai vechi de 30 zile 588090 lei, care sunt in principal in sarcina populatiei si a agentilor economici, in cadrul contractelor de furnizare de energie termica .



**Datoriile societati** sunt in suma de 3.078.809 lei, reprezentand obligatii catre furnizorul de energie termica suma de 2.768.003 lei in pondere de 88.40% , 310.806 lei obligatii catre alti furnizori ( energie electrica, materiale intretinere si altii), reprezentand 11.6%.

Director general,  
Ing. Cepraga Cornel Sorin



BUGETUL DE VENITURI SI CHELTUIELI pe anul 2024

Anexa nr. 1 la Hotararea AGA nr. 3/14.03.2024

		INDICATORI	Nr. rd.	Realizat an N-1	Prevederi an N	Propuneri an curent N			
						din care,			
0	1					7	8	9	10
I		VENITURI TOTALE, din care:	1	19.760.963	19.380.493	10.976.672	902.927	290.740	7.210.153
	1	Venituri totale din exploatare din care:	2	19.233.599	19.380.493	10.976.672	902.927	290.740	7.210.153
		Subventii pentru acoperirea diferentelor de pret si tarif	3	2.874.544	3.499.514	2.266.740	9.996	32.928	1.189.850
		Transferuri conform prevederilor legale in vigoare	4		0				
	2	Venituri financiare	5	87	0				
II		CHELTUIELI TOTALE(rd.6=rd7+rd.19)	6	21.778.901	19.366.962	8.743.071	2.681.137	2.330.336	5.612.419
	1	Cheltuieli de exploatare (rd 7=rd8+rd9+rd10+rd18), din care:	7	21.543.903	19.121.996	8.681.705	2.619.937	2.269.136	5.551.219
	A	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	13.258.490	12.408.588	6.868.218	976.149	778.170	3.786.051
	B	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	2.125.617	149.759	46.941	31.115	35.343	36.360
	C	Cheltuieli cu personalul (rd.11+rd.14+rd.16+rd.17), din care	10	6.608.022	6.472.953	1.743.872	1.589.999	1.432.949	1.706.134
		Cheltuieli de natura salariala(rd.11=rd.12+rd.13)	11	5.031.260	5.880.436	1.595.516	1.443.194	1.286.035	1.555.691
		ch.cu salariile	12	4.792.425	5.565.036	1.479.391	1.405.194	1.248.035	1.432.416
		bonusuri	13	238.835	315.400	116.125	38.000	38.000	123.275
		alte cheltuieli cu personalul,din care:	14						
		Cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15						
		Cheltuieli cu contributiile datorate de angajator	16	151.945	142.437	35.770	34.152	34.328	38.390
	D	alte cheltuieli de exploatare	17	-448.226	90.696	22.674	22.674	22.674	22.674
	2	Cheltuieli financiare	18	234.998	244.966	61.366	61.200	61.200	61.200
III		REZULTATUL BRUT(profit/pierdere)	19	-2.017.938	13.531	2.233.601	-1.778.209	-2.039.595	1.597.734
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	20		2.165	357.376	-284.514	-326.335	255.637
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMANAT	21						
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT	22						
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITATI	23						
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTUL	24						
V		PROFITUL/PIERDEREA NETA A	25	-2.017.938	11.366	1.876.225	-1.493.696	-1.713.260	1.342.097
	1	Rezerve legale	26						
	2	Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale prevazute de	27						
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti	28						
	4	Construirea surselor proprii de finatare pentru proiectele	29						
	5	Alte repartizari prevazute de lege	30						
	6	Profitul contabil ramas dupa deducerea sumelor de la	31						
	7	Participarea salariatilor la profit in limita a 10%din	32						
	8	Minimum 50% varsaminte la bugetul de stat sau local in	33						
	a)	dividende cuvenite bugetului de stat	34						
	b)	dividende cuvenite bugetului local	35						
	c)	dividende cuvenite altor actionari	36						
	9	Profitul nerepartizat pe destinatiile prevazute	37						
VI		Venituri din fonduri europene	38						
VII		Cheltuieli eligibile din fonduri europene, din care	39						
	a)	cheltuieli materiale	40						
	b)	cheltuieli cu salariile	41						
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	42						
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	43						
	e)	alte cheltuieli	44						
VIII		SURSE DE FINANTARE A INVESTITIILOR, din care:	45	75.442	90.696	22.674	22.674	22.674	22.674
	1	Alocatii de la buget	46						
		alocatii bugetare aferente platii angajamentelor din anii anteriori	47						
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTITII	48	126.525	210.000		210.000		
X		DATE DE FUNDAMENTARE	49						
	1	Nr. de personal prognozat in finele anului	50	77	77	77	77	77	77
	2	Nr. mediu de salariati total	51	77	77	77	77	77	77
	3	Castigul mediu lunar pe salariat(lei/persoana) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala*)	52	5.187	6.023	6.404	6.083	5.403	6.201
	4	Castigul mediu lunar pe salariat(lei/persoana) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala,recalculat cf Legii anuale a bugetului de stat**)	53						
	5	Productivitatea muncii in unitati valorice pe total personal	54	249.787	251.695	142.554	11.726	3.776	93.638
	6	Productivitatea muncii in unitati valorice pe total personal	55						
	7	Productivitatea muncii in unitati fizice pe total personal	56	308	325	142	12	2	89
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale	57	1,102	0,999	0,797	2,969	8,015	0,778

9	Platii restante	58	3.078.809	3.078.809				
10	Creante restante	59	2.494.812	2.494.812				

**ACTIONARI:**

**U.A.T. MUNICIPIUL GIURGIU**

Gâdea Gheorghe

Săndulescu Petronela-















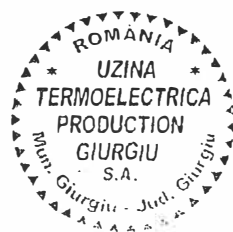


INDICATORI	Nr. rd.	Realizat an N-1	Propuneri an curent N															
			Prevederi an curent	în care,														
				ianuarie	februarie	martie	aprilie	mai	iunie	iulie	august	septembrie	octombrie	noiembrie	decembrie			
c)																		
Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoana) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala, recalculat cf. OG nr. 26/2013 si Legii anuale a bugetului de stat	152																	
7 a)																		
Productivitatea muncii in unitati valorice pe total pe personal mediu (mii lei/persoana) (Rd.2/Rd.149)	153	256.635	238.986	61.940	39.394	38.153	8.772	391	325	487	535	430	7.149	26.192	55.220			
b)																		
Productivitatea muncii in unitati valorice pe total pe personal mediu recalculata cf. Legii anuale a bugetului de stat	154																	
c)																		
Productivitatea muncii in unitati fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoana) W=QPF/Rd.149	155	308	325	84	54	52	12	1	0	1	1	1	10	36	75			
e1)																		
Elemente de calcul a productivitatii muncii in unitati fizice, din care	156																	
cantitatea livrata (QPF)	157	23.751	25.037	6.489	4.127	3.997	919	41	34	51	56	45	749	2.744	5.785			
pret mediu	158	710	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99	734,99			
valoare = QPF x p	159	16.861.257	18.401.945	4.769.350	3.033.304	2.937.755	675.456	30.135	24.990	37.484	41.159	33.075	550.508	2.016.813	4.251.917			
pondere in venituri totale de exploatare = Rd.157/Rd.2	160		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
8																		
Plati restante	161	3.078.809	3.708.809															
9																		
Creante restante, din care:	162	2.494.812	2.494.812															
de la operatori cu capital integral/majoritar de stat	163																	
de la operatori cu capital privat	164																	
de la bugetul de stat	165																	
de la bugetul local	166																	
de la alte entitati	167																	
10																		
Credite pentru finantarea activitatii curente (soldul ramas de rambursat)	168	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000			
11																		
Redistriburi/distribuirii totale cf OUG nr.29/2017 din:	169																	
alte rezerve	170																	
rezultatul	171	-2.017.938	13.531	1.886.358	-211.857	559.100	-428.753	-688.323	-661.133	-632.535	-653.151	-753.909	-260.846	198.823	1.659.758			

**ACTIONARI:**  
**U.A.T. MUNICIPIUL GIURGIU**

Gădea Gheorghe

Săndulescu Petronela-Marinela



**Uzina Termoelectrica Production Giurgiu SA**  
**Romania, Giurgiu, Str. Gloriei, nr. 5, camera 10, etaj 2, jud. Giurgiu**  
**Cod Fiscal 41227761, Reg. Com. J52/750/2019**  
**Tel.: 0769 060 260**

**Email: [termogiurgiu@gmail.com](mailto:termogiurgiu@gmail.com)**

**Cont: RO98 BTRL RONC RT05 1724 6901, BANCA TRANSILVANIA**

Anexa nr. 3 la Hotararea AGA nr. 3/14.03.2024

Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare AN 2024  
- mii lei -

0	1	INDICATORI	Data finalizării investiției	An precedent (N-1)		Valoare		
				Aprobat	Realizat/ Preliminat	An curent (N)	An N+1	An N+2
I		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:			210	210		
	1	Surse proprii, din care:				90		
		a) amortizare			74	90		
		b) profit						
	2	Alocații de la buget						
	3	Credite bancare, din care:						
		a) interne			136	120		
		b) externe						
	4	Alte surse, din care:						
		- (denumire sursă)						
		- (denumire sursă)						
II		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII, din care:						
	1	Investiții în curs, din care:						
		a) pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic:						

	- (denumire obiectiv)						
	b) pentru bunurile de natura domeniului public al statului sau al unității administrativ-teritoriale:						
	- (denumire obiectiv)						
	- (denumire obiectiv)						
	c) pentru bunurile de natura domeniului privat al statului sau al unității administrativ-teritoriale:						
	- (denumire obiectiv)						
	- (denumire obiectiv)						
	d) pentru bunurile luate în concesiune, închiriate sau în locație de gestiune, exclusiv cele din domeniul public sau privat al statului sau al unității administrativ-teritoriale:						
	- (denumire obiectiv)						
	- (denumire obiectiv)						
2	Investiții noi, din care:						
	a) pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic:						
	b) pentru bunurile de natura domeniului public al statului sau al unității administrativ-teritoriale:						
	c) pentru bunurile de natura domeniului privat al statului sau al unității administrativ-teritoriale:						
	- (denumire obiectiv)						
	- (denumire obiectiv)						

	d) pentru bunurile luate în concesiune, închiriate sau în locație de gestiune, exclusiv cele din domeniul public sau privat al statului sau al unității administrativ-teritoriale:					
	- (denumire obiectiv)					
	- (denumire obiectiv)					
3	Investiții efectuate la imobilizările corporale existente (modernizări), din care:					
	a) pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic:					
	- Generatorelectric 400 kva				125	
	- Separator Dn 400			126		
	- Autoutilitara 3.5 t			74		
	b) pentru bunurile de natura domeniului public al statului sau al unității administrative-teritoriale:					
	- (denumire obiectiv)					
	c) pentru bunurile de natura domeniului privat al statului sau al unității administrativ-teritoriale:					
	- (denumire obiectiv)					
	- (denumire obiectiv)					
	d) pentru bunurile luate în concesiune, închiriate sau în locație de gestiune, exclusiv cele din domeniul public sau privat al statului sau al unității administrativ-teritoriale:					
	- (denumire obiectiv)					
	- (denumire obiectiv)					

4	Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)						
	Aparat sudura Esab						
	caddy arc 1511					5	
	Dacia Jogger					80	
	Masina taiat beton			6			
	Strung universal			4			
5	Rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții, din care:						
	a) interne						
	b) externe						

U.A.T. MUNICIPIUL GIURGIU

Gâdea Gheorghe



Săndulescu Petrone ă-Mar'ela

