



MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR



ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ
APELE ROMÂNE
ADMINISTRAȚIA BAZINALĂ DE APĂ DOBROGEA-LITORAL



EMITENT

Administrația Bazinală de Apă Dobrogea-Litoral
str. Mircea Cel Bătrân, nr. 127, C.P. 900592 Constanța,
jud. Constanța
Tel: +4 0241 673 024 | +4 0241 673 026 |
Fax: +4 0341 458 671
Cod Fiscal: RO 23877359
Cod IBAN: RO 58 TREZ 2315 0220 1X02 3643

TITULAR AUTORIZAȚIE

TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L.
Municipiul Constanța, B-dul Aurel Vlaicu nr. 123,
Cod poștal 900.075
C.I.F.: RO 46549920; J13/2667/2022
Cod IBAN: RO 12 RNCB 0072 1771 3839 0001
Telefon / Fax 0241.585.300/0241.693.916
e-mail: termocentrale@cetpalas.ro
Punct de lucru: municipiul Constanța, B-dul Aurel
Vlaicu nr. 123

F - AA - 4

AUTORIZAȚIE DE GOSPODĂRIRE A APELOR Nr. 155 din 28/11/2024 Valabilă până la data de: 27/11/2029

Privind: "CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE - CET PALAS", municipiul Constanța, județul Constanța

Cod bazin hidrografic : XV-1.000.00.00.00.0; Hectometrul: 1665 (Marea Neagră)

Acte emise anterior:

- Autorizațiile de gospodărire a apelor nr. 13/20.02.2008; nr. 74/26.08.2010 modificatoare a autorizației nr. 13/20.02.2008; nr. 44/25.04.2012 modificatoare a autorizației nr. 74/26.08.2010; nr. 59 din 27 iunie 2013, Transfer al autorizației nr. 44/ 25.04.2012 modificatoare a autorizației nr. 74/2010; nr. 125/03.12.2013; nr. 142/21.10.2014 transfer al autorizației de gospodărire a apelor nr. 125/13.12.2013; nr. 158/03.12.2015 și nr. 176/04.12. 2017 emise de A.B.A. Dobrogea-Litoral;
- Aviz de gospodărire a apelor nr. 06 din data de 07.02.2018 privind: "Realizare sursă alternativă de alimentare cu apă pentru utilizare tehnologică CET Palas", pentru Societatea Electrocentrale Constanța S.A., județul Constanța emis de A.B.A. Dobrogea-Litoral;
- Autorizație de gospodărire a apelor nr. 229/04.12.2019 emisă de A.B.A. Dobrogea Litoral pentru Societatea Electrocentrale Constanța S.A. - în reorganizare judiciară;
- Adresa nr. 17573/13.09.2023 de transfer a Autorizației de gospodărire a apelor nr. 229/04.12.2019 de la Societatea Electrocentrale Constanța S.A. - în reorganizare judiciară către Termocentrale Constanța S.R.L. emisă de A.B.A. Dobrogea Litoral.

Profilul de activitate :

- producția și distribuția energiei termice și a apei calde, Cod CAEN: 4030 9 (rev.1)
- furnizare de abur și aer condiționat, Cod CAEN: 3530 (rev. 2)

TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L are ca obiect de activitate: producerea energiei termice pe baza conversiei energiei chimice a combustibililor (gaze naturale) și livrarea energiei termice către distribuitorul municipal de energie termică Termoficare Constanța S.R.L.

Adresă de corespondență:

ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL
str. Mircea Cel Bătrân, nr. 127, cod postal: 900592 Constanța, jud. Constanța
Tel: dispecerat +4 0241 673 024 ; secretariat +4 0241 673 026
Fax: +4 0341 458 671
Email: dispecer@abadl-rowater.ro
Site: <https://dobrogea-litoral.rowater.ro>

Cod Fiscal: RO 23877359
Cod IBAN: RO58 TREZ 2315 0220 1X02 3643



Energia termică produsă este livrată sub formă de apă fierbinte prin intermediul rețelelor de termoficare care aparțin Primăriei Municipiului Constanța și sunt administrate de Termoficare Constanța S.R.L.

Activitățile care se desfășoară pe amplasament, sunt:

- producere de energie termică, folosind drept combustibil gazele naturale;
- stocare de substanțe chimice anorganice (acid clorhidric, hidroxid de sodiu, amoniac, hidrazină, ulei neclorinat de transformator) pentru uz propriu;
- tratarea apei brute, utilizată pentru producerea apei dedurizate și a celei demineralizate;
- stocarea temporară a deșeurilor proprii.

Categoria de activitate conform Anexei 1 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale:

1. Industrii energetice: 1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW.

Capacități în funcțiune:

Capacitatea proiectată pentru centrală este de:

- 68 t/h abur
- 148,2 MWt
- 127,42 Gcal/h energie termică sub formă de apă fierbinte

Combustibilul utilizat în instalațiile medii de ardere din centrală (CAF2, CAF3 și CAI3) este gazul natural, alimentarea cu acest combustibil fiind realizată prin SRS din rețeaua locală de distribuție a municipiului Constanța aparținând societății Distrigaz Sud Rețele S.R.L.

Instalații energetice aflate în funcțiune:

- **cazanul de apă fierbinte nr.2 (CAF 2)**, cu o putere termică nominală de **49,5 MWt**, care poate produce 42,56 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale, iar gazele rezultate în urma procesului de ardere sunt evacuate prin coșul de fum individual de 50 de metri.

- **cazanul de apă fierbinte nr.3 (CAF 3)**, cu o putere termică nominală de **49,5 MWt**, care poate produce 42,56 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale, iar gazele rezultate în urma procesului de ardere sunt evacuate prin coșul de fum individual de 50 de metri.

- **cazanul pentru producerea aburului industrial nr. 3 (CAI 3)** - de tip Vulcan, cu o putere termică nominală de **49,2 MWt**, cu un debit nominal de 68 t/h, la o temperatură a aburului de 250°C și o presiune de 16,5 bar. Producția de abur industrial se realizează prin arderea gazelor naturale, iar gazele rezultate în urma proceselor de ardere sunt evacuate pe coșul de fum individual de 100 de metri.

Instalații aflate în conservare/nefuncționale:

- **1 cazan de apă fierbinte (CAF nr. 5)** de 116 MWt care a aparținut instalației mari de ardere IMA 7, scos din exploatare conform procesului-verbal nr. 9168/22.12.2022, cazan preluat de la Electrocentrale Constanța S.A. prin procesul verbal de predare-preluare a bunurilor ce compun activul funcțional CET Palas.

Totodată, pe amplasamentul Termocentrale Constanța S.R.L. au rămas instalațiile nefuncționale care aparțin societății Electrocentrale Constanța S.A., societate care este în reorganizare judiciară și care nu mai desfășoară nici o activitate pe amplasament, astfel:

- **2 cazane energetice (CE1 și CE2);**

Cazanul energetic CE nr. 1, care a aparținut instalației mari de ardere IMA 1,4, este scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform *Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11859/ 31.12.2019 și Notificării nr. 10941/29.11.2019* privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA 5.



Cazanul energetic CE nr. 2, care a aparținut instalației mari de ardere IMA 5 este scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform *Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11858/ 31.12.2019*, *Procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de debransare nr. 6/09.01.2020* și *Notificării nr. 10941/29.11.2019* privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5.

1 cazan de apă fierbinte (CAF nr.1) de 116 MWt care a aparținut instalației mari de ardere IMA 1,4 - scos din funcțiune prin *Decizia nr. 627/18.09.2012* emisă de ARPM Galați pentru proiectul "*Desființare agregat energetic CAF nr.1*" și *Autorizație de desființare nr. 19/13.03.2013*, emisă de Primăria Municipiului Constanța.

1 cazan de abur industrial (CAI nr.4) de tip Vulcan de 73 MWt, care a aparținut instalației mari de ardere IMA5, debit nominal de 105 t/h la o temperatură a aburului de 250° C și o presiune de 17 kgf/cm² - scos din funcțiune începând cu data de 31.12.2019, conform *Procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de debransare nr. 348/27.11.2019*, *Notificării nr. 10941/29.11.2019* privind scoaterea din funcțiune a instalațiilor mari de ardere IMA1,4 și IMA5 și *Procesului verbal de scoatere din exploatare nr. 11858/ 31.12.2019*.

2 turbine cu abur tip DSL de 50 MW fiecare, construite cu două prize reglabile pentru extracție de abur la presiunea absolută de 13 kgf/cm², respectiv 1,2 kgf/cm². Deoarece centrala nu mai produce energie electrică au fost scoase din exploatare, acestea rămânând pe amplasamentul societății.

Începând cu data de 01.01.2016, centralei nu i s-a mai permis utilizarea păcurii în procesul de producție, singurul combustibil utilizat în centrală fiind gazul natural. Din acest motiv, **rezervoarele, conductele și stația de păcură au fost scoase din exploatare.**

Perimetrul ocupat de Stația de gospodărie păcură, aparținând U.A.T. Municipiul Constanța este destinat amplasării proiectului investițional "Sursă de producție energie utilă termică și electrică prin cogenerare de înaltă eficiență în municipiul Constanța". În vederea eliberării amplasamentului au fost contractate de către Electrocentrale Constanța S.A. servicii de golire și curățare - ecologizare a rezervoarelor de păcură și dezmembrare a rezervoarelor metalice.

La finalizarea lucrărilor au fost încheiate Procese verbale de predare primire, astfel:

- *Proces verbal nr. 1592/27.09.2024 de predare primire clădire 2 (stație păcură) decontaminată;*
- *Proces verbal nr. 1713/25.10.2024 de predare primire rezervor nr. 1 subteran decontaminat;*
- *Proces verbal nr. 1561/22.09.2024 de predare primire rezervor nr. 2 subteran decontaminat.*

Urmare solicitării și documentației tehnice de fundamentare transmise de TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L. cu adresa din data de 28.10.2024, înregistrate la Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral sub nr. 21851/28.10.2024 și a constatărilor făcute la verificarea pe teren cuprinse în procesul verbal nr. 6138/18.11.2024 asupra respectării prevederilor de funcționare din punct de vedere al gospodăririi apelor,

În temeiul Legii Apelor nr. 107/1996 cu completările și modificările ulterioare, a Legii nr. 400/2005 de aprobare a O.U.G. nr. 73/2005 de modificare a O.U.G. 107/2002 privind înființarea Administrației Naționale "Apele Române" aprobată prin Legea nr. 404/2003 și a Ordinului nr. 3147/06.12.2023 al Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor privind aprobarea Procedurii de emitere a autorizațiilor de gospodărire a apelor, **se atribuie titularului de autorizație dreptul să folosească instalațiile, echipamentele și toată dotarea în scopul pentru care au fost puse în funcțiune, folosind sursele pentru alimentarea cu apă și receptori pentru evacuarea apelor uzate**, după cum urmează:

1. Alimentarea cu apa

1.1. Sursa: Alimentarea cu apă a centralei se face din rețeaua RAJA S.A. Constanța, conform *Contractului nr. 69089 din 31.07.2023 de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și canalizare.*



1.2. Volume și debite de apă utilizate:

- zilnic mediu = 1.526,35 m³ (17,67 l/s)
- zilnic maxim = 2439,99 m³ (28,28 l/s)
- anual mediu = 557,118 mii m³
- anual maxim = 890,596 mii m³

Funcționarea este permanentă, 365 zile pe an și 24 ore pe zi.

1.3. Instalații de captare:

Apa este preluată prin intermediul a 2 conducte cu diametrul de 400 mm.

1.4. Instalații de tratare:

Gospodăria de reactivi tehnici cuprinde:

- 3 cisterne orizontale, protejate antiacid cu capacitate de 63 m³ fiecare, prevăzute cu captatoare de vapori, pentru stocare HCl,
- 4 cisterne cu capacitate de 63 m³ fiecare pentru stocare NaOH,
- 5 bazine subterane placate cu cărămidă antiacidă pentru stocare NaCl,
- 2 rezervoare cu capacitate de 10 m³/buc pentru stocare saramură.

Cisternele de stocaj HCl și NaOH sunt confecționate din oțel cauciucat și sunt situate pe platforme protejate antiacid, prevăzute cu captatoare de vapori.

a) Instalația de pretratare este formată din:

- 7 filtre mecanice orizontale cu cărbune activ și nisip cuarțos pentru reținerea suspensiilor și a clorului liber;
- 2 preîncălzitoare cu abur (6 bari);
- 4 pompe apă brută pentru ridicarea presiunii, tip Cerna 200 B (Q = 300 mc/h, P = 37 KW, n = 1470 rot/min);
- 4 rezervoare de apă brută (3x100 m³ și 1x5.000 m³).

b) Instalația de demineralizare care este formata din:

- 7 linii de demineralizare de 100 m³/h (din care 6 linii funcționale). Fiecare linie are în componență 2 filtre cationice H₀, respectiv H₁, 2 filtre anionice OH₁, respectiv OH₂, un filtru cu pat mixt și 4 degazori de CO₂;
- 2 rezervoare de 160 m³ fiecare pentru apa decarbonată;
- 4 rezervoare de stocare apă demineralizată nefinisată (2x160 m³ și 2x1000 m³);
- 5 pompe pentru apa brută (4 pompe tip LOTRU cu Q = 140 mc/h și o pompă tip TERMA 200 cu Q = 360 mc/h);
- 5 pompe tip TERMA 250 (Q = 250 mc/h) pentru introducerea apei demineralizate nefinisate în instalația de finisare;
- instalația de finisare formată din 6 filtre cu pat mixt unde are loc finisarea apei demineralizate (Q = 100 mc/h, Dn = 2300 - 2400 mm);
- 5 pompe pentru apa demineralizată (3 pompe tip PCH cu Q = 180 mc/h și 2 pompe tip TERMA 250 cu Q = 360 mc/h).

c) Instalația de dedurizare - este formată din două stații de tratare cu un total de 10 filtre încărcate cu masă cationică, grupate astfel:

Stația 1 care este formată din: 4 filtre cu regim de debit de 100 - 140 t/h, cu masă Na⁺-cationică Purolite și volum de masă ionică 14 m³ și 4 filtre cu regim de debit de 80 -100 t/h, cu masă Na⁺-cationică Purolite și volum de masă ionică 8 m³, pentru obținerea apei dedurizate utilizate pentru adaos în circuitele termice,

- instalație de retratare a apei returnate prin rețeaua de termoficare și care este formată din 2 filtre cu regim de debit de 60 - 80 t/h, cu masă Na⁺-cationică Purolite și volum de masă ionică 8 m³. Instalația este amplasată în incinta stației nr. 1 de dedurizare.

- 6 rezervoare de 100 m³ fiecare pentru stocare apă dedurizată obținută în stația 1.



Circuitul de răcire format din 3 turnuri de răcire în contracurent (aerul circulă ascendent, iar apa descendent) - există pe amplasament, dar sunt scoase din funcțiune datorită scoaterii din exploatare a grupurilor energetice compuse din cazan energetic și turbină:

- 2 turnuri au înălțimea de 55 m, o suprafață irigată de 1470 m²/turn și un debit nominal de apă de răcire de 10.000 m³/h fiecare, iar sistemul de răcire este format din PVC ignifugat;
- 1 turn are înălțimea de 75 m și un debit de nominal de apă de răcire de 16.000 m³/h;
- 4 pompe pentru pomparea apei de răcire;
- 2 conducte de aducțiune (Ø1600mm);
- 2 conducte de refulare (Ø 1000 mm).

d) Instalația de neutralizare ape uzate cuprinde:

- 2 bazine de recepție ape uzate, subterane, cauciucate la interior, cu o capacitate de 250 m³ fiecare, prevăzute cu câte 2 agitatoare electrice fiecare;
- 5 electropompe pentru recircularea și evacuarea apelor uzate, din care: 3 electropompe tip PCH125-25 (Q = 90 mc, H = 20 mCA, P = 10 kW) și 2 electropompe tip TERMA 250 (Q = 360 mc/h, H = 20mCA, P = 30 kW);
- 3 rezervoare pentru stocare ape uzate neutralizate cu o capacitate de 500 m³, fiecare;
- 4 celule de omogenizare (4x 50 m³).

1.5. Instalații de distribuție a apei potabile:

Rețeaua interioară de distribuție a apei este realizată din conducte OLT 35 cu diametrul de 60 mm, iar cea exterioara din conducte OLT 35 cu diametrul de 108x4,5 mm.

2. Apa pentru stingerea incendiilor

Apa pentru stingerea incendiilor este asigurată din rețeaua de apă potabilă a RAJA S.A. Constanța. Rezerva intangibilă pentru stingerea unui incendiu este asigurată din rezervorul de 5 000 m³. Pe rețeaua de distribuție a apei sunt montați 104 hidranți de incendiu, din care 14 hidranți exteriori și 90 hidranți interiori.

Caracteristicile agregatelor care asigura debitul și presiunea necesară în caz de incendiu sunt:

| Tipul agregatului | Numarul de agregate | Caracteristici | | |
|-----------------------------|---------------------|-----------------------|--------|-------|
| | | Q (m ³ /h) | H(mCA) | P(kW) |
| Electropompa SD 8065170-5 | 1 | 60 | 110 | 55 |
| Electropompa SD 8065170-4 | 1 | 50 | 100 | 45 |
| Electropompa Sx1003 | 2 | 70 | 90 | 45 |
| Electropompa AN 100-80-250 | 2 | 160 | 55 | 37 |
| Electrocompesor tip ECR 350 | 2 | 15,6 | - | 2,2 |
| Pompa tip EPEG 65-22 | 1 | 35 | 15 | 4 |

3. Modul de folosire a apei

Necesarul și cerința de apa sunt stabilite conform STAS 1343/1991, pentru capacitatea maximă de producție:

3.1. Necesarul total de apă (m³/zi):

- zilnic mediu = 9.185,52
- maxim = 14.694,90

3.2. Cerința totală de apă (m³/zi):

- medie = 1526,35
- maxima = 2439,99

3.3. Gradul de recirculare = 87,6%



4. Norme de apă pentru principalele produse

Normele de apă utilizate la stabilirea necesarului de apă sunt cele prevăzute în Ordinul nr. 9/1990 al Ministrului Apelor, Pădurilor și Protecției Mediului.

| Produsul | Unitatea de masura | Norma de apă (m ³ /U.M.) |
|------------------------------|--------------------|-------------------------------------|
| Energie termică din CAF-uri | Gcal | 15,5 |
| Energie termică din CAI -uri | t | 3,2 |

5. Evacuarea apelor uzate

Apele uzate rezultate din fluxul tehnologic sunt omogenizate și neutralizate după care sunt evacuate în rețeaua de canalizare a RAJA S.A. Constanța conform *Contractului nr. 69089 din 31.07.2023 de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și canalizare.*

Volume de ape evacuate:

| Categoría apei | Receptor | Perioada | Volume evacuate (m ³) | | |
|---------------------------------|---|---|-----------------------------------|-------|--------------|
| | | | zilnic | | anual |
| | | | maxim | mediu | |
| Ape uzate care necesită epurare | Rețeaua de canalizare RAJA SA Constanța | Electrocentrale Constanța S.A. - 7 luni (01.01.2023 ÷ 31.07.2023) | 11.347 | 8.650 | 1.827.406,74 |
| | | Termocentrale Constanța S.R.L. - 5 luni (01.08.2023 ÷ 31.12.2023) | 5.745 | 2.602 | 395.999,74 |
| | | Termocentrale Constanța S.R.L. - 9 luni (01.01.2024 ÷ 31.09.2024) | 9.230 | 6.844 | 212.160,43 |

Rețeaua de canalizare este realizată din :

- conducte PREMO, Dn = 1000 mm, L = 50 m și Dn = 500 mm, L = 500 m;
- tuburi din beton, Dn = 800 mm, L = 150 m și Dn = 200 mm, L = 200 m;
- tuburi din azbociment, Dn = 500 mm, L = 650 m;
- conducte din fonta, Dn = 100 mm, L = 200 m.

6. Indicatori de calitate a apei uzate evacuate

Valorile indicatorilor de calitate a apei uzate evacuate în rețeaua de canalizare se vor încadra în limitele admisibile prevăzute de H.G. 352/2005 privind modificarea și completarea H.G. 188/2002 - NTPA 002, privind condițiile de evacuare a apelor uzate în rețelele de canalizare ale localităților. Frecvența de determinare de către beneficiar a indicatorilor de calitate a apei uzate evacuate este stabilită de RAJA S.A. Constanța.

7. Monitorizarea calității apei din pânza freatică

Pentru monitorizarea calității apei din pânza freatică, pe amplasament există 5 foraje de observație, executate la adâncimile de 5-7 m și 8 m și cu diametrul de 100 mm, amplasate astfel: (P₁) - Secția Electrică; (P₃) - Stația de Neutralizare; (P₅) - Secția Chimică; (P₆) - Stația de hidrogen; (P₇) - Coș de fum de 250 m.

Coordonatele în sistem Stereo 70 ale forajelor de observație sunt:

| Forajul de observație | X | Y |
|-----------------------|------------|------------|
| P ₁ | 788509.805 | 301967.193 |
| P ₃ | 788674.423 | 301678.416 |



| | | |
|----------------|------------|------------|
| P ₅ | 788761.929 | 301878.957 |
| P ₆ | 788409.954 | 302046.981 |
| P ₇ | 788640.054 | 301891.512 |

Indicatorii de calitate monitorizați, **cu o frecvență anuală**, sunt: amoniu, cloruri, plumb, crom total, cadmiu, nichel, zinc, mangan.

Determinarea valorilor indicatorilor de calitate se face prin analize de către un laborator acreditat. Buletinele de analiză, în copie, vor fi transmise la A.B.A. Dobrogea-Litoral.

8. Instalații de măsurare a debitelor și volumelor de apă

a) pe captare: pentru determinarea volumelor de apă prelevate din rețeaua publică de distribuție a apei potabile aparținând RAJA SA Constanța, sunt montate 6 debitmetre, câte 3 pe fiecare conductă Dn 400 mm.

TITULARUL AUTORIZATIEI ESTE OBLIGAT:

- Să exploateze construcțiile și instalațiile de captare, aducțiune, înmagazinare și folosire a apei, evacuare și preepurare și epurare a apelor uzate, precum și dispozitivele de măsurare a debitelor și volumelor de apă în conformitate cu prevederile *Regulamentului de exploatare* care face parte integrantă din documentația pentru fundamentarea autorizației.
- Să întrețină construcțiile și instalațiile de captare, aducțiune, înmagazinare și folosire a apei, evacuare și preepurare a apelor uzate, în condiții tehnice corespunzătoare în scopul minimizării pierderilor de apă.
- Să mențină în funcțiune la capacitatea și parametri tehnologici proiectați, instalațiile de preepurare a apelor uzate provenite din instalațiile și sectoarele aflate în funcțiune.
- Să actualizeze, ori de câte ori este nevoie, *Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale*, să dețină materiale și mijloace necesare în caz de poluări accidentale; să acționeze în conformitate cu prevederile planului menționat mai sus în cazul producerii unei poluări accidentale.
- În cazul producerii unei poluări accidentale se va anunța la A.B.A. Dobrogea Litoral. Se vor lua măsuri în vederea depoluării zonei. Întreaga răspundere din punct de vedere al depoluării zonei și suportării eventualelor costuri revine beneficiarului.
- Să urmărească, anual, prin analize de laborator, calitatea apelor subterane din incinta obiectivului și să anunțe Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral în cazul producerii unei poluări accidentale a apei din pânza freatică.
- Beneficiarul are obligația ca, la una din campaniile de monitorizate efectuată pentru apa subterană, să solicite prezența autorității locale de gospodărire a apelor, pentru prelevarea în comun/simultan a unei probe de apă din forajele de monitorizare a apei subterane.
- Valorile indicatorilor de calitate a apei uzate evacuate în rețeaua de canalizare se vor încadra în limitele admisibile prevăzute de H.G. 352/2005 privind modificarea și completarea H.G. 188/2002 - NTPA 002, privind condițiile de evacuare a apelor uzate în rețelele de canalizare ale localităților.
- În caz de restrângere, de extindere, de modernizare, de încetare provizorie sau definitivă a activităților sau orice alte modificări care nu concordă cu conținutul prezentei autorizații, să anunțe Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral și să solicite emitentului modificarea autorizației de gospodărire a apelor în conformitate cu prevederile *Ordinului nr. 3147/2023 al Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor*.
- În cazul realizării de lucrări noi în legătura cu apele, titularul are obligația să solicite și să obțină aviz de gospodărire a apelor, pe baza unei documentații tehnice de fundamentare întocmită în conformitate cu *prevederile Ordinului nr. 828 din 4 iulie 2019 al Ministerului Apelor și Pădurilor*, de către o societate certificată de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor.



➤ Să permită accesul personalului de gospodărire a apelor în incinta obiectivului, în scopul îndeplinirii atribuțiilor de control, conform prevederilor Legii Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare.

Reînnoirea autorizației de gospodărire a apelor se solicită cu cel puțin 60 de zile înainte de expirarea termenului de valabilitate, în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 3147/2023 al Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor.

Nerespectarea prevederilor prezentei autorizații atrage răspunderea administrativă după caz, răspunderea civilă sau penală, conform prevederilor Legii Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare, în cazul producerii de prejudicii persoanelor fizice sau juridice.

Documentația tehnică de fundamentare, vizată spre neschimbare de către autoritatea de gospodărire a apelor, face parte din prezenta autorizație.



DIRECTOR TEHNIC M.E.I.- R.A.,
Maria-Otilia MACOVEI



Șef Birou Avize, Autorizații,
Ing. Irina Ileana POPESCU



Întocmit: Stela Tufan
3 ex.

