



0020 DAIS 18.01.17

id intocmirea si avizarea temei tehnice pentru proiectare

Pag 1 / 11

S.C. PETROTEL-LUKOIL S.A.
PLOIESTIAPROBAT,
MEMBRU AL DIRECTORATULUI ING. SEF
Danulescu D.**TEMA TEHNICA DE PROIECTARE**

13.01.2017

1. DATE GENERALE:1.1. Denumirea lucrarii: Elaborare specificatie tehnica supape de siguranta (Conform Anexa Nr 1).1.2. Instalatia (serviciul) beneficiara: Instalatia Rampe si Parc GPL1.3. Amplasament: Aria AFPE – Instalatia Rampe si Parc GPL1.4. Documente si documentatii de referinta: Daca este cazul**2. NECESITATE SI OPORTUNITATE:** Cresterea sigurantei in exploatare.**3. DESCRIEREA SOLUTIEI PROPUSE:**

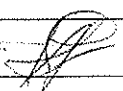
3.1. Tehnologie:

3.2. Supape de siguranta reglabile pe liniile (conductele) din RPGL conform listei anexate (vezi Raport de Inspecție SIE- Anexa Nr 1).

- Se solicita supape de siguranta cu burduf de etansare.
- Se pastreaza dimensiuni racorduri si tipul de etansare FG existent.
- Se pastreaza cotele de gabarit ale supapelor de siguranta existente.*
- Specificatiile vor include si furnizarea pieselor de schimb pentru fiecare tip de supapa de siguranta.
- Supapele vor fii prevazute, la capatul superior al tijeii, cu un dispozitiv la care se poate cupla echipamentul de verificare on- line al supapelor in vederea realizarii verificarilor obligatori anuale.

(In cazul in care sunt necesare descrieri mai ample – schite privind amplasarea, scheme tehnologice etc – este obligatorie anexarea acestora la tema)

Nr. crt.	Categorii de lucrari	Descriere sumara	Documente existente	Observatii
1	Tehnologii	Supape de siguranta cu burduf de etansare	Raport de Inspecție SIE- Anexa Nr 1	
2	Utilaje	Linii de intrare/iesire instalatia RPGL	Raport de Inspecție SIE- Anexa Nr 1	
3	Montaj utilaj si leg. conducte	Se pastreaza dimensiuni racorduri si tipul de etansare FG existent. Se pastreaza cotele de gabarit ale supapelor de siguranta existente		
4	Constructii beton	Nu este cazul		

5	Constructii metalice	Conform specificatii.		
6	Instalatii apa-canal	Nu este cazul.		
7	Instalatii electrice ²⁾			
8	Instalatii AMC ¹⁾	Nu este cazul.		
9	Utilitati (aer, azot, apa etc)	Nu este cazul.		
10	Instalatii de incalzire	Nu este cazul.		
11	Instalatii de ventilatie	Nu este cazul.		
12	Mecanizare ex:grinda monorai	Nu este cazul.		
13	Alte facilitati	Nu este cazul.		
14	Devize	Da. 		

1) Reglari, înregistrari, semnalizari, blocari

2) Surse de putere, blocari, iluminat, avertizare P.S.I. și paza, explozometre, telefonie, legături echipotentiale etc.

3.3. Dotari: Supape de siguranță reglabile pe liniile de produs.

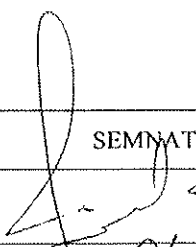
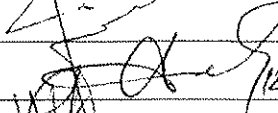
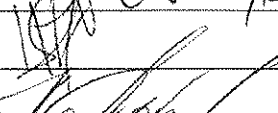
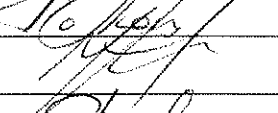
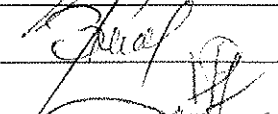
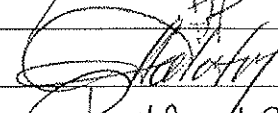
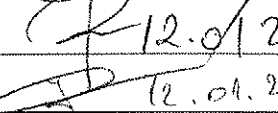
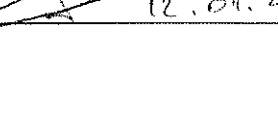
3.4. Deseuri, noxe și măsuri de protecție a mediului: Deseurile rezultate în urma lucrărilor se vor depozita în locurile special amenajate indicate de către beneficiar

3.5. Factori de risc și propuneri de măsuri de tehnica securității muncii :

Factorii de risc mecanic : conducte sub presiune.Factorii de risc atribuiți sarcinii de muncă :Nu4. SURSA DE FINANȚARE: Buget investiții 2017*de la stăpânii în
cadrele poliției CPE***5. RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:**

- Numele și prenumele: Enache Valeriu
- Funcția: Șef Arie A.F.P.E.
- Telefon: 3751
- Termen execuție proiect: 05.01.2017

6. AVIZARE:

FUNCTIA	NUMELE SI PRENUMELE	SEMNATURA
DIRECTOR REPARATII SI MENTENANTA UTILAJELOR	EROGOV YURI	
TEHNOLOG SEF	NICULESCU CATALIN	 12.01.2017
ING. SEF ADJ. PRODUCTIE	PARNAU DANIEL	
ING. SEF MECANIC	MAKUSHEV DENYS	
ING. SEF METROLOG	ENE ION	
ING. SEF ENERGETICIAN	GRECOV MAXIM	
SEF ARIE/SERVICIU	ENACHE VALERIU	
SEF BIROU INSP. ECHIPAMENTE	ALEXANDRU VALENTIN	
SEF SERV. PREV. SI PROTECTIE	DINU FLORENTIN	 12.01.2017
SEF SERV. ECOLOGIE	DUCA GHEORGHE	 12.01.2017.

Date initiale pentru partea Tehnologică

Elaborare specificație tehnică supape de siguranță

1.	Utilajele care vor fi implicate în proiect	Supape de siguranță de pe liniile de produse din RPGL conform listei anexate (vezi Raport Inspectie SIE)
2.	Parametrii de lucru ai utilajelor	$P=5-35 \text{ bar}$; $T<120^{\circ} \text{ C}$; Material= P235 GH; Fluid=Gaz Lichefiat;
3.	Inlocuirea utilajelor	Da
4.	Utilajele care necesită înlocuire	Da
5.	Se vor modifica parametrii de lucru ai utilajelor	Nu
6.	Parametrii de lucru ai utilajelor noi	$P=5-35 \text{ bar}$; $T<120^{\circ} \text{ C}$; Material= P235 GH; Fluid=Gaz Lichefiat;
7.	Utilaje suplimentare/noi	Da, acolo unde este cazul.
8.	Parametrii de lucru ai utilajelor suplimentare/noi	$P=5-35 \text{ bar}$; $T<120^{\circ} \text{ C}$; Material= P235 GH; Fluid=Gaz Lichefiat;
9.	Echipamente AMC pe utilajele existente	Nu
10.	Echipamente AMC noi pe utilajele existente	Nu
11.	Racorduri noi pentru echipamente AMC	Nu
12.	Parametrii de blocare și alarmare pentru fiecare utilaj în parte	Nu
13.	Caracteristicile sistemelor de siguranță existente.	$P=5-35 \text{ bar}$; $T<120^{\circ} \text{ C}$; Material= P235 GH; Fluid=Gaz Lichefiat;
14.	Necesitatea calculului componentelor interioare ale utilajului	Nu
15.	Necesitatea înlocuirii componentelor interioare existente	Nu
16.	Utilajele pentru care este necesară refacerea calculului și înlocuirea componentelor interioare.	Nu
17.	Locul amplasării utilajelor suplimentare/noi	Instalația Rampa Auto

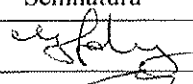
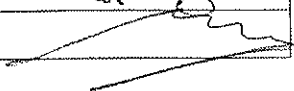
Legături Conducte

1.	Necesitatea montajului conductelor noi	Nu
2.	Locul conexiunilor conductelor noi	Nu este cazul
3.	Parametrii de lucru ai conductelor existente care fac interconexiune cu cele noi	Nu este cazul

4.	Parametrii de lucru ai conductelor noi	<i>Nu</i>
5.	Necesitatea inlocuirii conductelor existente.	<i>Nu</i>
6.	Specificatiile conductelor care se inlocuiesc	<i>Nu</i>
7.	Limitele inlocuirii conductelor	<i>Nu</i>
8.	Amplasarea conductei	<i>Nu</i>
9.	Traseul conductei	<i>Nu</i>
10.	Existenta spatiului liber pe estacada necesar amplasarii conductei	<i>Nu</i>
11.	Necesitatea constructiei estacadelor noi	<i>Nu</i>

	<i>Lista documentatiei obligatorii pentru partea de Tehnologie</i>
	- P&ID - <i>Nu</i>
	- desenele ale utilajelor existente - <i>Nu</i> - cartile tehnice ale utilajelor existente - <i>Nu</i>
	- cartile tehnice ale conductelor existente-- <i>Nu</i>
	- planul general cu indicarea traseelor noi si existente (subterane si supraterane) sau plan amplasare a utilajelor si a estacadelor existente.
	- plan zonare-nu

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

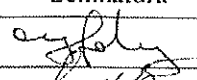
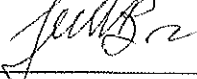
Funcția	Numele si prenumele	Telefon	Semnatura
Sef Inst RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	3554	
Reprezentant Birou Insp. Echip.	Alexandru Valentin		

Date initiale pentru partea Constructii.**Elaborare specificatie tehnica brate incarcare**

1.	Necesitatea reparatiilor fundatiilor pentru utilajele la care se intervine	<i>Nu</i>
2.	Dimensiunile fundatiilor	<i>Nu</i>
3.	Volumul lucrarilor de reparatie a fundatiilor	<i>Nu</i>
4.	Tipul propus al estacadei (pe chituci, pe stalpi, comuna cu trasee electrice)	<i>Nu</i>
5.	Cerinte de baza pentru elementele estacadei (stalpi, scari, podete)	<i>Nu</i>
6.	Materialul stalpilor estacadelor	<i>Nu</i>
7.	Necesitatea protectiei antifoc a stalpilor estacadelor	<i>Nu</i>
8.	Necesitatea podetelor de deservire	<i>Nu</i>
9.	Amplasarea podetelor de deservire	<i>Nu</i>
10.	Tipul constructiei, categoria	
	Materialul peretilor, pardoselei, acoperisului	
	Data ultimului control tehnic al constructiei	
	Existenta unei note de constatare a starii tehnice al constructiei	<i>Nu</i>
<i>Lista documentatiei obligatorii pentru partea de Tehnologie</i>		

Toate campurile evidentiate cu rosu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

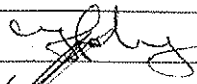
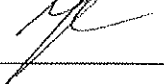
Funcția	Numele și prenumele	Telefon	Semnatura
Sef instalatie RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	<u>3554</u>	
Reprez. Proiect Ordine Organiz. și Stil Corporativ	<u>Lucic G.</u>	<u>33 12</u>	

Date initiale pentru partea Automatizari.**Elaborare specificatie tehnica brate-incarcare**

1.	Tipul echipamentelor AMC in conformitate cu cerintele tehnologice	Nu
2.	Necesitatea efectuarii calculelor de verificare a echipamentelor AMC	Nu
3.	Necesitatea inlocuirii echipamentelor	Nu
4.	Necesitatea si tipul incalzirii echipamentelor AMC	Nu
5.	Propunerea schemei logice a alarmelor si blocarilor	Nu
6.	Necesitatea extinderii DCS	Nu
7.	Necesitatea extinderii ESD	Nu
8.	Necesitatea extinderii dulap marshalling	Nu
9.	Necesitatea extinderii dulap relee-interfata cu statia electrica	Nu
10.	Modalitatea amplasare cabluri AMC	Nu
11.	Necesitatea extinderii retea comunicatie DCS/ESD	Nu
12.	Modalitatea amplasare cabluri retea comunicatie DCS/ESD	Nu
13.	Producator DCS/ESD	
14.	Clasificarea zonei periculoase	Zona 1
<i>Lista documentatiei obligatorii pentru partea de AMC si Automatizari</i>		
<i>- Schema traseelor AMC</i>		

Toate campurile evidentiate cu rosu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

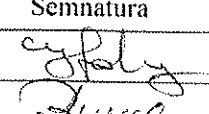
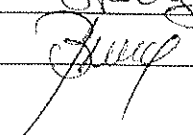
Funcția	Numele si prenumele	Telefon	Semnatura
Sef Inst RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	<u>3554</u>	
Reprezentant Birou Echip. Metrologice si IT	<u>Ene Ion</u>		

Date initiale pentru partea Electrica.**Elaborare specificatie tehnica brate incalzire**

1.	Necesitatea conectarii utilajelor noi	<i>Nu</i>
2.	Inlocuirea echipamentelor electrice existente va duce la majorarea puterii	<i>Nu</i>
3.	Existenta rezervei de putere in statia electrica	<i>Nu</i>
4.	Locul conectarii cablului nou in statia electrica	<i>Nu</i>
5.	Tip traseu cablu nou	<i>Nu</i>
6.	Necesitatea amentajarii trasee noi pentru montajul cablurilor	<i>Nu</i>
7.	Necesitatea inlocuirii motoarelor electrice la utilajele existente	<i>Nu</i>
8.	Clasificarea zonei periculoase	<i>Zona 1</i>
<i>Lista documentatiei obligatorii pentru partea Electrica</i>		

Toate campurile evidentiata cu rosu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

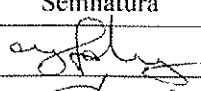
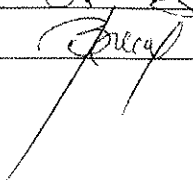
Funcția	Numele și prenumele	Telefon	Semnatura
Sef Inst RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	<u>3554</u>	
Reprezentant Birou Energetic	<u>Ciobanu Bogdan</u>		

Date initiale pentru partea HVAC (Incalzire, Ventilatie si Aer conditionat).**Elaborare specificatie tehnica brate incalzire**

1.	Locul conectării însoțitorilor cu abur	<i>Nu</i>
2.	Sursa de abur	<i>Nu</i>
3.	Sursa de Azot	<i>Nu</i>
4.	Sursa aer AMC	<i>Nu</i>
5.	Sursa aer tehnic	<i>Nu</i>
6.	Parametrii tehnici pentru fiecare utilitate în parte	<i>Nu</i>
7.	Tip traseu conducte din punctul racordării	<i>Nu</i>
8.	Necesitatea echipamentelor de ventilație suplimentare	<i>Nu</i>
9.	Volumul încăperilor	<i>Nu</i>
10.	Selectarea echipamentelor în urma calculelor efectuate	<i>Nu</i>
11.	Locul amplasării echipamentelor de ventilație	<i>Nu</i>
12.	Necesitatea condiționării / încălzirii aerului	<i>Nu</i>
<i>Lista documentației obligatorii pentru partea de HVAC (Incalzire, Ventilatie si Aer conditionat).</i>		

Toate câmpurile evidențiate cu roșu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

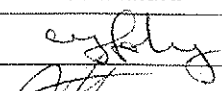
Funcția	Numele și prenumele	Telefon	Semnatura
Sef Inst RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	<u>3554</u>	
Reprezentant Birou Energetic	<u>Ciobanu Bogdan</u>		

Date initiale pentru partea Apa, Canalizare.**Elaborare specificatie tehnica brate incarcare**

1.	Tipul alimentarii cu apa	<i>Nu</i>
2.	Locurile posibile de racordare	<i>Nu</i>
3.	Parametrii tehnici in locul posibilei racordari, pentru fiecare tip de alimentare cu apa	<i>Nu</i>
4.	Material conducta necesar/recomandat	<i>Nu</i>
5.	Tipul traseului de conducte din punctul posibilei racordari	<i>Nu</i>
6.	Calculul hidraulic	<i>Nu</i>
7.	Tipul scurgerilor/canalizarii	<i>Nu</i>
8.	Amplasarea posibilei racordari la canalizare	<i>Nu</i>
9.	Material conducta necesar/recomandat	<i>Nu</i>
10.	Tipul traseului de conducte din punctul posibilei racordari	<i>Nu</i>
11.	Calculul hidraulic	<i>Nu</i>
12.	Selectarea echipamentelor in urma calculului efectuate	<i>Nu</i>
13.	Necesitatea suportii, chituci, estacade.	<i>Nu</i>
<i>Lista documentatiei obligatorii pentru partea de Apa, Canalizare</i>		

Toate campurile evidentiata cu rosu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

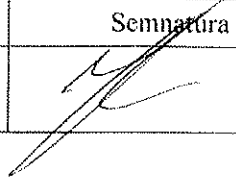
Functia	Numele si prenumele	Telefon	Semnatura
Sef Inst RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	3554	
Reprezentant PROWATER	<u>Alexandru Valeriu</u>	3264	

Date initiale pentru partea IT & C.**Elaborare specificatie tehnica brate incarcare**

1.	Tipul comunicatiilor	<i>Nu</i>
2.	Tipul alarmei/semnalizarii	<i>Nu</i>
3.	Locul conexiunii comunicatii, alarme/semnalizari	<i>Nu</i>
4.	Cerinte specifice pentru retele de comunicatii, semnalizari	<i>Nu</i>
5.	Cerinte specifice pentru echipamente	<i>Nu</i>
6.	Tip traseu cabluri	<i>Nu</i>
	<i>Lista documentatiei obligatorii pentru partea de IT & C</i>	

Toate campurile evidentiate cu rosu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

Functia	Numele si prenumele	Telefon	Semnatura
Reprezentant Birou Echip. Metrologice si IT	<u>Ene Ion</u>		

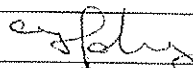
Date initiale pentru partea PSI.

~~Elaborare specificație tehnica brate incarcare~~

1.	Tipul sistemului PSI	Nu
2.	Punctul racordarii la conducta apa PSI	Nu
3.	Punctul racordarii la conducta abur	Nu
4.	Punctul racordarii la conducta spuma	Nu
5.	Punctul racordarii la conducta de azot	Nu
6.	Parametrii tehnici in punctul racordarii pentru fiecare mediu in parte	Nu
7.	Tipul traseului de conducte din locul racordarii	Nu
8.	Necesitatea armaturilor si echipamentelor AMC suplimentare, alarme.	Nu
9.	Volumul incaperilor	Nu
10.	Se va monta echipament asemanator cu cel instalat	Nu
11.	Amplasarea echipamentelor PSI, hidrantilor, etc.	Nu
12.		
Lista documentatiei obligatorii pentru partea PSI		

Toate campurile evidentiate cu rosu sunt obligatorii.

RESPONSABIL DIN PARTEA BENEFICIARULUI:

Funcția	Numele și prenumele	Telefon	Semnatura
Șef Inst RPGL	<u>Grigore Adrian</u>	3554	
Reprezentant Serv. Prevenire și Protecție	<u>Dinu Florentin</u>	3201	

S.C.PETROTEL-IUKOIL S.A.
SERV. INSPECTII ECHIPAMENTE - FIABILITATE

APROBAT,
INSPECTOR SEF - SEF SIE - FIABILITATE
ALEXANDRU VALENTIN

RAPORT DE INSPECTIE

Nr : 554 Data : 19.12.2016



1.INSTALATIA : PGL

2. ECHIPAMENT : Supape Siguranta conducte

3. PARAMETRI :

Parametrii conform proiect / livret utilaj	Parametrii conform proiect / livret utilaj
P = 5-35bar	Fluid=gaz lichefiat
T = 120°C	Material : P235 GH

4. DEFECTIUNI CONSTATATE :

4.1. La solicitarea sefului instalatiei am efectuat controlul vizual al instalatiei PGL., in urma caruia am constatat urmatoarele:

- a) exista regulament de functionare instalatie cu lista supapelor(anexata prezentului raport) 103buc RPGL si 19buc RA GPL;
- b) exista vegetatie crescuta care impiedica accesul la robineti si supape de siguranta(foto 1,2 si 3);
- c) nu exista podet acces supape de siguranta (foto 4);
- d) exista pozitii loc amplasare supapa – fara supapa de siguranta inchise cu capac din flansa oarba(foto 3).



Foto 1

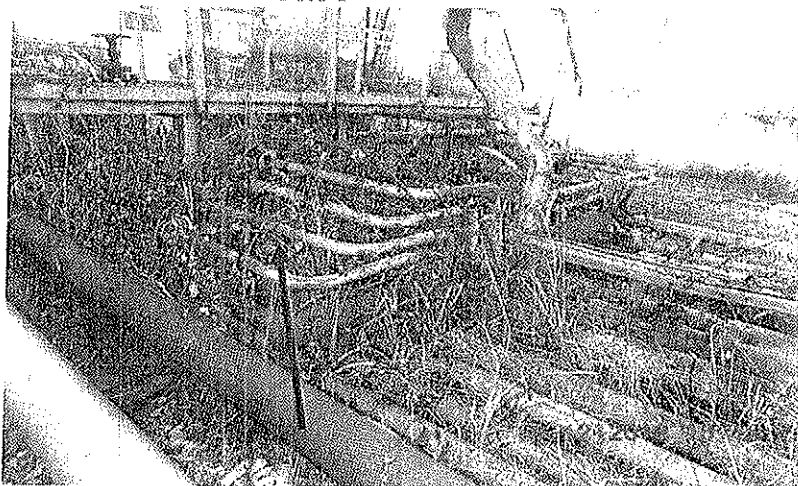


Foto 2



Foto 3

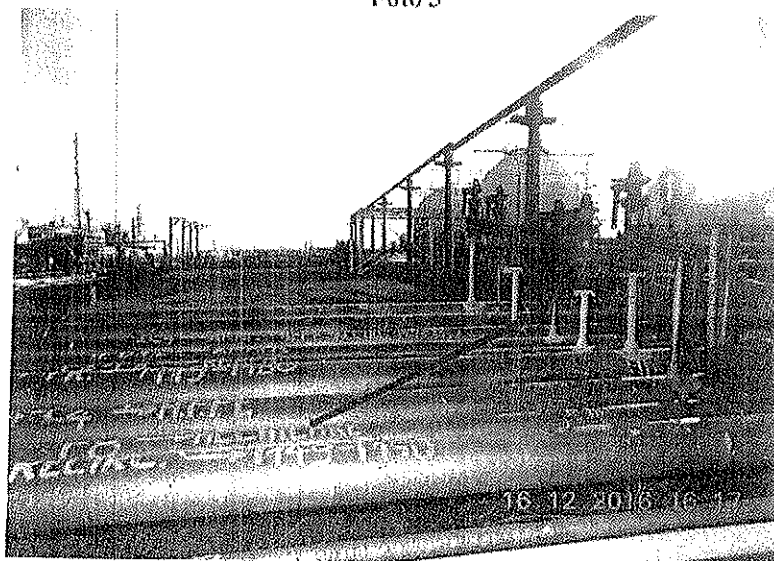


Foto 4

e) SS nr. 24672/1976 de pe linia C4-C4 a fost verificata online, dar prezinta neetanseitate la planul de separatie superior(foto 5).

f) In magazie exista o serie de SS fabricate in 1976 care necesita verificare in vederea reutilizarii sau casare daca nu se mai pot utiliza(caracteristici tehnice necorespunzatoare sau lipsa certificat de calitate).

g) In fata magaziei este depozitata pompa P12A defecta.

S.C.PETROTEL-LUKOIL S.A.
SERV. INSPECTIE ECHIPAMENTE - FIABILITATE

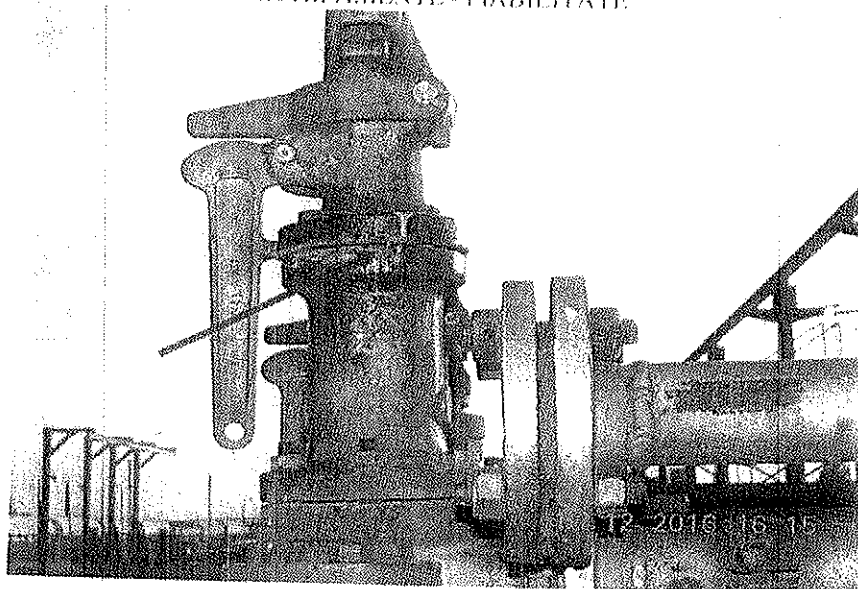


Foto 5



Foto 6

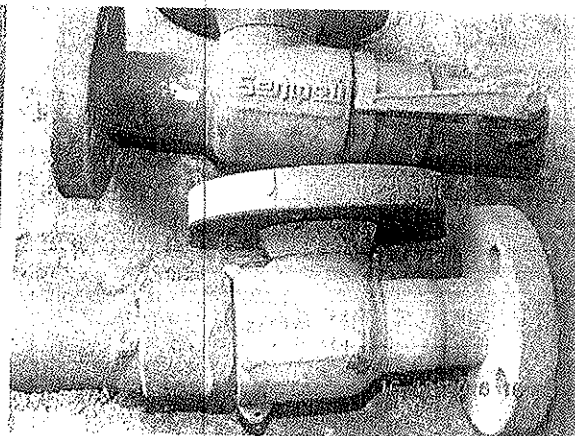


Foto 7



Foto 8

S.C.PETROTEL-LUKOIL S.A.
SERV. INSPECTIE ECHIPAMENTE - FIABILITATE

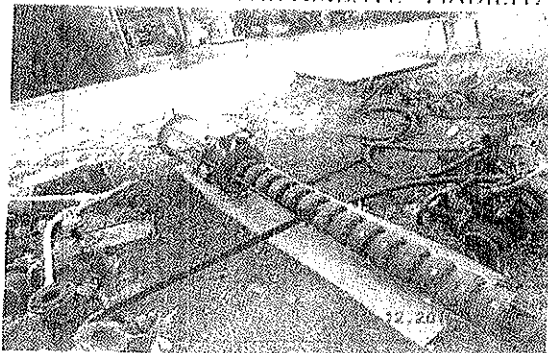


Foto 9



Foto 10

Anul punerii in functiune : 1975

5. CAUZE POSIBILE :

- b) lipsa curatatii periodice a vegetatiei;
- e) reparatie necorespunzatoare si tip constructiv al supapei de siguranta necorespunzator pentru fluidul vehiculat.

6. REMEDIERE DEFECTIUNI :

- 6.1. b) se vor lua masuri de curatare a vegetatiei.
- 6.2. e) Pentru evitarea unor accidente umane la interventia la supape si eliminarea costurilor cu montarea de schele se vor lua masuri de construire podete metalice de acces la SS.
- 6.3. d) Pentru evitarea greselilor(referitoare la presiunea de reglare) in inventarierea SS amplasate pe conductele din PGI, si pentru o exploatare facila este necesara marcarea pe conducte(foto 4) in afara de fluid, de unde vine si unde ajunge conducta si presiunii de lucru. Acest lucru este recomandat pentru a evita in exploatare introducerea pe un tronson proiectat la o presiune inferioara a unui fluid cu presiune mai mare care va duce la refularea in facla a SS reglata la presiuna initiala.

Se vor inlocui supapele de siguranta conform lista anexata.

Seful instalatiei va verifica si aproba lista propusa.

Inlocuirea acestor SS se va include in programul de investitii RT 2018-2019.

Specificatia tehnica a supapelor de siguranta va fi intocmite de un proiectant autorizat ISCIR si va cuprinde obligatoriu:

- 1. supapa de siguranta va fi prevazuta cu burduf metalic interior;
- 2. supapa de siguranta va fi prevazuta cu mecanism de actionare pentru verificari online.
- 6.4. e) se vor lua de urgenta masuri de reparatie a supapei din foto 4.
- 6.5. f) se va intocmi de catre seful de instalatie un centralizator cu toate echipamentele din magazine cu numere de inventar, dupa care va solicita catre SIE documentatia existenta(certificate calitate cu caracteristici tehnice).
- Pentru echipamentele care nu dispun de documente de calitate se vor lua masuri de casare.
- 6.6. g) se vor lua masuri de depozitare corespunzatoare.

7. TERMEN DE REALIZARE : 30.12.2016

8. RECOMANDARI SUPLIMENTARE : N/A

9. DOCUMENTE ANEXATE : N/A

10. INTOCMIT : RSVTI

N.P. : CONSTANTIN-ZOIA NICULAE

SEMNATURA

11. AVIZAT : ING. SEF MECANIC

N.P. : MAKUSHEV DENYS

SEMNATURA

12. SEF INSTALATIE PGI :

N.P. : GRIGORE ADRIAN

SEMNATURA

13. AVIZAT : SEF ARITAFPE

N.P. : VALERIU ENACHE

SEMNATURA

ANEXA

LISTA SUPAPE DE SIGURANTA CARE SE INLOCUIESC

LISTA SUPAPE DE SIGURANTA CARE SE INLOCUIESC											
Nr. crt.	Nr. Crt. de registrare	Locul amplasarii	Presiunea de calcul a obiectului (bar)	Presiunea operativa tehnologica in obiect (bar)	Presiunea de reglare a supapei de siguranta (bar)	Caracteristici tehnice supape de siguranta si echipamente contrapresiune				Temperatura medie anuala	Temperatura maxima
						Problema	Dezvoltare	Forma	Seche		
GRANTIA RABEZA											
1	60	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
2	70	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
3	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
4	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
5	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
ISTACADA RAMPY											
6	70	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
7	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
8	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
9	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
10	110	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
11	120	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
12	130	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
GRANTIA VASI											
13	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
14	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
15	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
16	110	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
17	120	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
GRANTIA SIERI											
18	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
19	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
20	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
ISTACADA POMPI											
21	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
22	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
23	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
24	110	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
25	120	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
26	130	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
PODEI 1148											
27	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
28	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
29	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
30	110	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
ISTACADA 1154-1155											
31	80	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
32	90	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
33	100	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
34	110	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani
35	120	Tr. Buzova de la PG 10-20-25-30-40			10	C3	25-30	Tr. Italia	2500	0,06	2 ani

Intocmit
ing. Constantin Zolade Nicolae

Verificat si aprobat
Sef serviciu
ing. Adrian Grigore

[illegible]

[illegible]

S.C. PETROTEL-LUKOIL S.A.

SERVICIU INSPECTIE ECHIPAMENTE - FIABILITATE

TABEL Nr.24
cu reglarea supapelor de siguranta, instalatia: RPCI, Auto Anul 2017

Nr. crt	Fabricant	TAC NO	Numar	Model/Art.	DA	Locul de	P. max.	Pr	Lotaj	protejata	Fluizi	Temp	Burduf	Tip	Tip	Diametru	Diametru	VS (Arta)	BULETIN	Verificare
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	DUBOST	SS 072	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
2	DUBOST	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
3	DUBOST	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
4	DUBOST	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
5	DUBOST	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
6	DUBOST	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
7	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
8	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
9	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
10	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
11	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
12	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
13	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
14	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
15	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
16	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
17	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
18	SS 076	97-02 B	SS 02b	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
19	SS 076	97-02 A	SS 02a	100-150	R2	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	gaze	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7

Tip Verificare	Nr. Bar
Online Haine RK	0
Online Gura RK	10

Segezina Mont. Mec
Buna Adres

Ing. Teodorescu Nicolae
Mihailescu Dumitru

Ing. Teodorescu Nicolae
Mihailescu Dumitru

PETROTEL-LUKOIL

Tip document:

REGULAMENT
DE
FUNCTIONARE

F-179/96 / Ed.1

Cod document: RI-RIPI-1

Ed.: 1

Pag. / Rev.20

Data: 15.1.08 / Ex. nr.

Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu

Verificat: Ing. Nitu Constantina

TITLUL: INSTALATIA RPGL

3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare (protectii, semnalizari si interblocari, parametrii tehnologici principali-presiune, temperatura, debit, stare de agregare).

Anexa 7

Caracterizarea succinta a supapelor de siguranta

Nr Crt.	Locul amplasarii	Presi- nea de calcul a utilajului protejat [bar]	Presiunea operativa tehnologica in utilaj [bar]	Presi- nea de reglare a supapei de siguranta [bar]	Orientarea evacuării supapei de siguranta cu indicarea contrapresiunii					Termen de verifi- care conf. 5.2.3.1. 5.2.3.3
					Produs	Dn i/c	Furnizor	Serie	Contra- presiune [bar]	
1	VI	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9773 A	0,06	2 ani
2	VI	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9773 B	0	2 ani
3	V2	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9774 A	0,06	2 ani
4	V2	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9774 B	0	2 ani
5	V3	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	1068 A	0,06	2 ani
6	V3	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	1068 B	0	2 ani
7	V4	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9783 A	0,06	2 ani
8	V4	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9783 B	0	2 ani
9	V5	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9784 A	0,06	2 ani
10	V5	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9784 B	0	2 ani
11	V6	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost	9785 A	0,06	2 ani

PETROTEL-LUKOIL

Tip document:
REGULAMENT
DE
FUNCTIONARE

E-120-96 / Ed.4

Cod document: RFRPGI
Ed.: 1

Pag. 7 Rev.00

Data: 15.1.08 Ex. nr.:

Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu

Verificat: Ing. Nitu Constantin

TITLUL: INSTALATIA RPGL

3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare (protecții, semnalizări și interblocări, parametrii tehnologici principali - presiune, temperatură, debit, stare de agregare).

							- Franta			
12	V6	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9785 B	0	2 ani
13	V7	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9786 A	0,06	2 ani
14	V7	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9786 B	0	2 ani
15	V8	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9787 A	0,06	2 ani
16	V8	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9787 B	0	2 ani
17	V9	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9788 A	0,06	2 ani
18	V9	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9788 B	0	2 ani
19	V10	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	10669 A	0,06	2 ani
20	V10	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	10669 B	0	2 ani
21	V11	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9776 A	0,06	2 ani
22	V11	8	5	8	C4	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9776 B	0	2 ani
23	V12	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9778 A	0,06	2 ani
24	V12	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9778 B	0,06	2 ani
25	V13	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9777 A	0,06	2 ani
26	V13	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9777 B	0	2 ani

PETROTREL-LUKOIL

Tip document:
REGULAMENT
DE
FUNCTIONARE

P 120-96 / Ed. 1

Cod document: RE-RPG
Ed : 1

Pag. 7 Rev: 0

Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu Verificat: Ing. Nitu Constantin

Data: 15.1.08 Ex. m.

TITLUL: INSTALATIA RPGL

3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare (protectii, semnalizari si interblocari, parametrii tehnologici principali - presiune, temperatura, debit, stare de agregare).

27	V14	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9770 A	0,06	2 ani
28	V14	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9777 B	0	2 ani
29	V15	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9771 A	0,06	2 ani
30	V15	18,7	12	18,7	C3	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9771 B	0	2 ani
31	V19	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9764 A	0,06	2 ani
32	V19	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9764 B	0	2 ani
33	V20	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9765 A	0,06	2 ani
34	V20	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9765 B	0	2 ani
35	V21	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9766 A	0,06	2 ani
36	V21	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9766 B	0	2 ani
37	V22	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9775 A	0,06	2 ani
38	V22	5	1	5	C5	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9775 B	0	2 ani
39	T 144	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24655 A	0,06	2 ani
40	T 144	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24655 B	0	2 ani
41	T 145	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24658	0,06	2 ani
42	T 145	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24664	0	2 ani
43	T 146	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24657	0,06	2 ani
44	T 146	7	5	7	C4	200 /	Tai - Italia	24663	0	2 ani

PETROTEL-LUKOIL

Tip document:
REGULAMENT
DE
FUNCTIONARE

1-120 96-1.0.1

Cod document: RE-10111

Ed.: 1

Pag. / Rev.: 0

Data: 15.1.08 | Ex. nr.

Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu Verificat: Ing. Nitu Constantin

TITLUL: INSTALATIA RPGL

3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare (protecții, semnalizări și interblocări, parametrii tehnologici principali—presiune, temperatură, debit, stare de agregare).

45	T 147	7	5	7	C4	250 / 200 / 250	Tai - Italia	24666	0,06	2 ani
46	T 147	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24667	0	2 ani
47	T 148	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24668	0,06	2 ani
48	T 148	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24662	0	2 ani
49	T 149	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24660	0,06	2 ani
50	T 149	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24659	0	2 ani
51	T 150	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24661	0,06	2 ani
52	T 150	7	5	7	C4	200 / 250	Tai - Italia	24665	0	2 ani
53	T 151	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28123	0,06	2 ani
54	T 151	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28119	0	2 ani
55	T 152	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28120	0,06	2 ani
56	T 152	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28117	0	2 ani
57	T 153	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28124	0,06	2 ani
58	T 153	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28116	0	2 ani
59	T 154	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28121	0,06	2 ani
60	T 154	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28122	0	2 ani
61	T 155	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28115	0,06	2 ani
62	T 155	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	28118	0	2 ani
63	T 156	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	31502	0,06	2 ani
64	T 156	21	15	21	C3	150 / 250	Tai - Italia	31503	0	2 ani
65	T 157	21	15	21	C3	150 / 200	Tai - Italia	31504	0,06	2 ani
66	T 157	21	15	21	C3	150 / 200	Tai - Italia	31505	0	2 ani

PETROTEL-LUKOIL	Tip document:	F-120-96 / Ed.4
	REGULAMENT DE FUNCTIONARE	Cod document: RF-RPGL Ed.: 1 Pag. / Rev.:0
Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu	Verificat: Ing. Nitu Constantin	Data:15.1.08 Ex. nr.:
TITLUL:INSTALATIA RPGL		
3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare(proteectii,semnalizari si interblocari,parametrii tehnologici principali-presiune,temperatura,debit,stare de agregare).		

67	F971A	5	1	5	C5	150 / 200	Sempell	482030	0,06	2 ani
68	F 971B	5	1	5	C5	150 / 200	Sempell	482030	0,06	2 ani
	GRANITA RAMPA									
69	Fr. Butan de la P9 la PG 20/2-30-150			16	C4	40 / 50	Tai - Italia	26392	0,06	2 ani
70	Fr. Butadienic a de la P10 la PG 20/2-02-150			35	C4	25 / 25	Tai - Italia	26384	0,06	2 ani
71	Fr. IC4 de la P4 la PG 20/2-04-150			20	C4	25 / 25	Tai - Italia	26386	0,06	2 ani
72	Fr. C3 de la P14 la PG 20/2-01-150			26	C3	25 / 25	Tai - Italia	26387	0,06	2 ani
73	Fr. IC5 de la P6, P2 la PG 20/2-03-150			20	C5	25 / 25	Tai - Italia	26385	0,06	2 ani
	ESTACADA RAMPA									
74	Fr. Butan de la P9 la PG 20/2-30-150			16	C4	25 / 50	Tai - Italia	27423	0,06	2 ani
75	Fr. Butadienic a de la P10 la PG 20/2-02-150			16	C4	50 / 62,7	Sempell	S / 482036	0,06	2 ani
76	Fr. IC4 de la P4 la PG 20/2-04-150			16	C4	25 / 50	Tai - Italia	30494	0,06	2 ani
77	Fr. C3 de la P14 la PG 20/2-01-150			23,3	C3	25 / 50	Boutevin Et Dubost - Franta	14253	0,06	2 ani

PETROTEL-LUKOIL	Tip document: REGULAMENT DE FUNCTIONARE		F-120-96 / Ed.4	
			Cod document: RF-RPGL Ed.: 1 Pag. / Rev.:0	
Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu	Verificat: Ing. Nitu Constantin	Data: 15.1.08	Ex. nr.:	
TITLUL: INSTALATIA RPGL				
3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare (protectii, semnalizari si interblocari, parametrii tehnologici principali - presiune, temperatura, debit, stare de agregare).				

78	Fr. IC5 de la P6, P2 la PG 20/2-03-150			15	C5	25 / 50	Tai - Italia	27416	0,06	2 ani
79	Fr. C3 de la P5			23	C3	25 / 50	Tai - Italia	32767	0,06	2 ani
80	Fr. C3 din rampa la vase PG 18/4-05-100			25	C3	25 / 50	Nuovo Pignone-Italia	722294 4 / 252	0,06	2 ani
GRANITA VASE										
81	IC5 la Bz. Auto PG 18/4a-032-150			7	C5	25 / 50	Tai - Italia	27417	0,06	2 ani
82	nC5 la Bz. Auto PG 18/2a-10-100			10	C5	25 / 50	Tai - Italia	27427	0,06	2 ani
83	C3 din FG PG 18/2a-017-50			27	C3	25 / 50	Tai - Italia	24669	0,06	2 ani
84	IC5 de la FG PG 18/2a-03-80			15	C5	25 / 50	Tai - Italia	27419	0,06	2 ani
85	NC4 de la FG PG 18/2a-05-80			16	C4	25 / 50	Tai - Italia	27408	0,06	2 ani
GRANITA SFERE										
86	Fr. C4 din CC la T144, T145 PG 18/4-001			7	C4	25 / 50	Tai - Italia	24670	0,06	2 ani
87	nC4 din FG la T148			7	C4	25 / 50	Tai - Italia	24674	0,06	2 ani
88	Fr. C4 din CC la T146, T147			7	C4	25 / 50	Tai - Italia	30499	0,06	2 ani
ESTACADA POMPE 17/8 B										
89	Tras din T149			10	C4	25 / 50	Tai - Italia	24671	0,06	2 ani

PETROTEL-LUKOIL

Tip document:
REGULAMENT
DE
FUNCTIONARE

P-120-96 / Ed. 1

Cod document: K2-RPG

Ed.: 1

Pag. 2 Rev. 0

Data: 15.1.08 [1X] 0g

Elaborat: Ing. Daniel Mihailescu Verificat: Ing. Nitu Constantin

TITLUL: INSTALATIA RPGL

3.1.4. Descrierea schemei tehnologice si de automatizare (protectii, semnalizari si interblocari, parametrii tehnologici principali - presiune, temperatura, debit, stare de agregare).

90	Impins la bz. Auto p9			7	C4	25 / 50	Tai - Italia	24672	0,06	2 ani
91	Tras T144 la P9			7	C4	25 / 50	Tai - Italia	27410	0,06	2 ani
92	Tras T147 la P9			7	C4	25 / 50	Tai - Italia	24675	0,06	2 ani
93	Impins P9 la rampa			16	C4	25 / 50	Tai - Italia	24673	0,06	2 ani
94	Impins P10 la rampa			15	C4	25 / 50	Tai - Italia	27422	0,06	2 ani
PODET T148										
95	C3 de la CC			26	C3	25 / 40	Tai - Italia	28133	0,06	2 ani
96	P15 la Brazi			20	C3	25 / 40	Nuovo Pignone - Italia	726279 0 / 23	0,06	2 ani
97	Impins P12, P14 nec. CC			35	C3	25 / 50	Tai - Italia	28131	0,06	2 ani
98	P11 la rampa			22	C3	25 / 40	Tai - Italia	32768	0,06	2 ani
ESTACADA T154-T148										
99	Tras P12 din T151+T15 3			23	C3	25 / 40	Tai - Italia	28141	0,06	2 ani
100	Tras P14 din T151+T15 3			23	C3	25 / 40	Tai - Italia	28130	0,06	2 ani
101	Tras P14 din T154+T15 7			23	C3	25 / 40	Tai - Italia	28139	0,06	2 ani
102	Tras P11 din T148			25	C4	25 / 50	Nuovo Pignone - Italia	281397 222944 / 256	0,06	2 ani
103	Tras P12 din T154+T15 5			23	C3	25 / 40	Tai - Italia	28137	0,06	2 ani

S.C. TP LOG EXPED SERVICES	Tip Document REGULAMENT DE FUNCTIONARE	Cod document : RF-RA GPL
		Ed.: 4 / Data: 06.11.2015
		Pag. 32 / Rev.: 0
		Ex. nr.: 1
Capitolul: 3. PROCESUL TEHNOLOGIC		
Subcapitolul 3.4. DESCRIEREA SCHEMEI TEHNOLOGICE SI DE AUTOMATIZARE		

Nr. Crt.	Locul ampla- sarii	Presiunea de calcul a utilajului protejat [bar]	Presiunea operativa tehnologi- ca in utilaj [bar]	Presiunea de reglare a supapei de siguranta [bar]	Orientarea evacuării supapei de siguranță cu indicarea contrapresiunii					Termen de verifi- care conf. 5.2.3.1. 5.2.3.3.
					Produs	Dn i/e	Furnizor	Serie	Contra- pre- siune	
1	R1	18,7	12	18,7	C3, Autogaz	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9272 A	0,6	2 ani
2	RI	18,7	12	18,7	C3, Autogaz	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9272 B	0	2 ani
3	R2	18,7	12	18,7	C3, Autogaz	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9762 A	0,6	2 ani
4	R2	18,7	12	18,7	C3, Autogaz	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9762 B	0	2 ani
5	R3	18,7	12	18,7	C3, Autogaz	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9763 A	0,6	2 ani
6	R3	18,7	12	18,7	C3, Autogaz	100 / 150	Boutevin Et Dubost - Franta	9763 B	0	2 ani
7	V1	24	12	24	C3, Autogaz	25 / 50	Leser	948723 5 1/1	0,06	2 ani
8	V2	24	12	24	C3, Autogaz	25 / 50	Leser	948723 5 1/2	0,06	2 ani
9	V3	24	12	24	C3, Autogaz	25 / 50	Leser	948723 5 1/3	0,06	2 ani
10	K1	18,75	10	18,75	C3, Autogaz	20 / 20	Bailey	210421	0,06	2 ani
11	Ref P2a,b	27,3	10	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/1	0,06	2 ani
12	Asp P2a,b	27,3	10	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/2	0,06	2 ani
13	R1- P1a,b,c	27,3	6	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/3	0,06	2 ani
14	R2- P1a,b,c	27,3	6	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/4	0,06	2 ani
15	R3- P1a,b,c	27,3	6	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/5	0,06	2 ani
16	P1a,b,c -cantar	27,3	10	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/6	0,06	2 ani
17	P1a,b,c -cantar	27,3	10	27,3	C3, Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/7	0,06	2 ani

S.C. TP LOG EXPED SERVICES	Tip Document REGULAMENT DE FUNCTIONARE	Cod document : RF-RA GPL
		Ed.: 4 / Data: 06.11.2015
		Pag. 33 / Rev.: 0
		Ex. nr.: 1
Capitolul: 3. PROCESUL TEHNOLOGIC		
Subcapitolul 3.4. DESCRIEREA SCHEMEI TEHNOLOGICE SI DE AUTOMATIZARE		

18	P2a,b- rampa auto	27,3	10	27,3	C3	15 / 25	Leser	948723 5 2/8	0,06	2 ani
19	P4- cantar	27,3	7	27,3	Autogaz	15 / 25	Leser	948723 5 2/9	0,06	2 ani