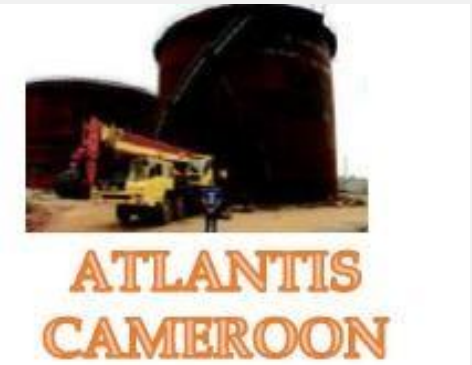


BNH GAS TANKS LLP INDIA-ATLANTIS SARL CAMEROON JOINT VENTURE GROUP



+919822076167



+237 677700109/694831505

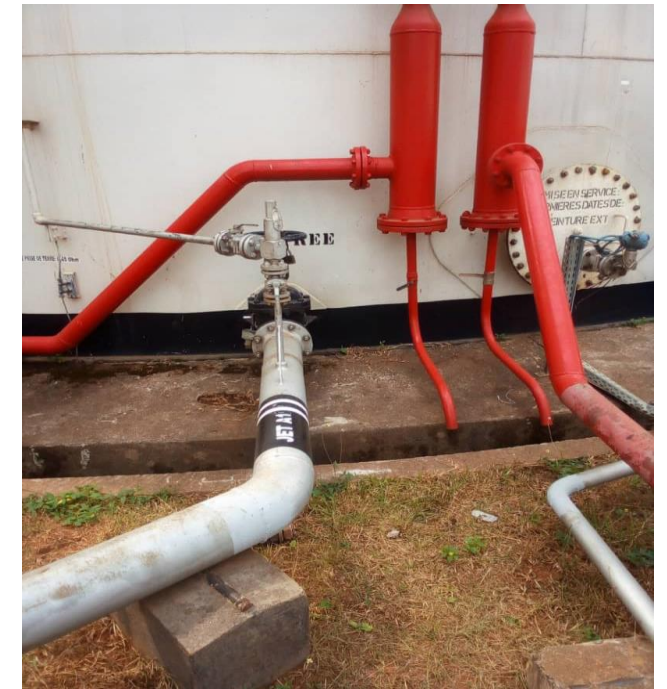
PRESENTATION DU GROUPEMENT

La société Atlantis Cameroun basée au Cameroun et la société BNH GAS TANK basée en Inde se sont mise ensemble en 2019 pour réunir leurs efforts pour l'Etude et la Réalisation des projets dans la sous Région d'Afrique Centrale et au Cameroun en particulier.

Depuis cette date, le groupement a eu à réaliser plusieurs projets dans le domaine pétrolier:

N°	ANNEES	DESIGNATION	LOCALISATION	MONTANT HT	OBSERVATIONS
1	2019	Projet de la transformation du réservoir pétrole en réservoir du JET A1	Dépôt SCDP de NSAM Yaoundé	322 363 253	Réceptionné
2	2020	Projet de construction d'un réservoir de 10 000m3 pour stockage gasoil	Dépôt SCDP de NSAM Yaoundé	3 014 969 934	Réceptionné
3	2020	Projet de revamping des tuyauteries	Dépôt SCDP de BONABERI	387 612 883	Réceptionné
4	2022	Projet de la réalisation d'un pipeline de 10'' sur 4km reliant le port autonome au dépôt SCDP de Bessengue	PAD-CAMRAIL-SCDP	3 150 428 000	En cours 80,06% taux de réalisation à date
5	2022	Projet de construction d'un réservoir boulonné défense contre incendie de 3000 m3	dépôt SCDP de Bafoussam	404 999 633	En cours de réalisation 41% de réalisation

QUELQUES IMAGES PROJET 1



COMPTEUR TEHNIC FMC/FILTRE FAUDI/POMPE



Marché de base + avenant et PV de Réception

REPUBLIQUE DU CAMEROUN Paix – Travail – Patrie SOCIETE CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS DIRECTION GENERALE CELLULE DES MARCHES	REPUBLIC OF CAMEROON Peace – Work – Fatherland CAMEROON PETROLEUM DEPOT COMPANY GENERAL MANAGER'S OFFICE PUBLIC CONTRACTS UNIT
---	--

AVENANT N° 1 AU MARCHÉ N°070/M/DG/DEX/STND/CIPM-SCDP/2019 RELATIF A LA FOURNITURE DES MATERIELS ET AUX TRAVAUX POUR LA TRANSFORMATION D'UN BAC PETROLE DE 2.900 M³ (R 09) EN BAC JET A1 AU DEPOT SCDP DE NSAM A YAOUNDE.

MAITRE D'OUVRAGE : DIRECTEUR GENERAL DE LA SOCIETE CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS (SCDP)

TITULAIRE : GROUPEMENT BNH GAS TANKS-ATLANTIS CAMEROUN SARL
 N° RCCM: RC/DLA/2019/B/4546.
 NIU: M09191411823512
 B.P: 15 746 Douala Cameroun
 Tel: 677 70 01 09
 N° de Compte : 06169381001
 Code Banque : 10005
 Code Guichet : 00017
 Clé RIB : 54
 Code SWIFT : CCEICMCX
 IBAN : CM21 10005 00017 06169381001-54
 Banque: AFRILAND FIRST BANK S.A à Yaoundé.

OBJET DU MARCHÉ : FOURNITURE DES MATERIELS ET TRAVAUX DE TRANSFORMATION D'UN BAC PETROLE DE 2.900 M³ (R 09) EN BAC JET A1 AU DEPOT SCDP DE NSAM A YAOUNDE.

OBJET DE L'AVENANT : PRISE EN COMPTE DES TRAVAUX SUPPLEMENTAIRES DE REVÊTEMENT ANTICORROSION INTERIEUR ET EXTERIEUR DU BAC 9 VISE AU MARCHÉ DE BASE ET MODIFICATION DU DESCRIPTIF DU TYPE DE COMPTEUR AFFECTE AUDIT BAC.

MONTANT EN FCFA :

	Marché de base	Avenant N°1	Marché de base + Avenant N°1
TOTAL HTVA	248 240 338	74 122 915	322 363 253
TVA (19,25%)	47 786 265	14 268 661	62 054 926
IR (2,2 %)	5 461 287	1 630 704	7 091 991
TOTAL TTC	296 026 603	88 391 576	384 418 179
Net à Mandater	242 779 051	72 492 211	315 271 262

DELAI D'EXECUTION :

Marché de base	Avenant N°1	Marché de base + Avenant N°1
SEPT (07) MOIS	UN (01) MOIS	HUIT (08) MOIS

FINANCEMENT : LIQUIDATION DU BUDGET D'INVESTISSEMENT SCDP, EXERCICE 2021

IMPUTATION : LIGNE BUDGETAIRE MOSAL

Souscrit le _____
 Signé, le _____
 Notifié, le _____
 Enregistré, le _____

Page 1/16

Société Camerounaise des Dépôts Pétroliers

Rue de la Cité Chardy - B.P. 2271/ 2272 Douala - Cameroun
 Tél. : (237) 233 40 54 45 - 33 40 38 32
 233 40 22 07 - 33 40 21 87
 233 40 37 41 - 33 40 63 42
 Fax : (237) 233 40 47 96

PROCES VERBAL DE LA COMMISSION DE RECEPTION PROVISOIRE DE L'AVENANT N°1 RELATIF A LA PRISE EN COMPTE DES TRAVAUX SUPPLEMENTAIRES DE REVETEMENT ANTI-CORROSION INTERIEUR ET EXTERIEUR DU BAC 9 DU DEPOT DE NSAM A YAOUNDE ET MODIFICATION DU DESCRIPTIF DU TYPE DE COMPTEUR AFFECTE AUDIT BAC SUITE AU MARCHÉ N°070/M/DG/DEX/STND/CIPM-SCDP/2019.
 L'an DEUX MILLE VINGT DEUX ET LE 20 DU MOIS DE JUILLET à 13h00 mn, s'est réunie, conformément aux dispositions de l'Article 34 de l'Avenant susvisé, la Commission de réception provisoire composée des membres ci-dessous désignés, pour procéder à la réception provisoire des prestations susvisées exécutées par le Groupement ATLANTIS CAMEROON Sarl/BNH GAS TANKS.

Il s'agit de :

- Le Directeur Général ou son Représentant
- Le Directeur Technique
- Le Directeur Qualité, Sécurité et Environnement
- Le Chef des dépôts de Yaoundé
- Le Chef Cellule des Marchés
- Le Sous-Directeur de la Maintenance Industrielle et du Magasin
- Le cocontractant

Président
 Membre
 Membre
 Membre
 Rapporteur
 Invité

Après avoir vérifié que les prestations répondent aux spécifications techniques définies dans le Cahier des Clauses Techniques Particulières et conformément au procès-verbal de réception technique, la Commission prononce ce jour la réception provisoire desdites prestations.

Délai de garantie : Douze (12) mois à compter de la date de réception provisoire

PRESIDENT ET MEMBRES DE LA COMMISSION DE RECEPTION DES PRESTATIONS

NOMS ET SIGNATURE	Fonction
<i>Ambahe Ganga Yaoundé</i>	Président
<i>Conseiller Technique N°2</i>	Conseiller Technique N°2
<i>Blame Blame Palaise MBA</i>	Directeur Qualité, Sécurité, Environnement
<i>Quana Ganga Yaoundé</i>	Chef des Dépôts de Yaoundé
<i>Christophe</i>	Chef Cellule des Marchés
<i>M. Kanabé Laurent</i>	Sous-Directeur de la Maintenance Industrielle et de Magasin
<i>N. BANTENI Bala</i>	Mandataire du Groupement ATLANTIS CAMEROON Sarl/BNH GAS TANKS ou son Représentant

En foi de quoi le présent procès-verbal de la réception provisoire des prestations est établi ce jour en trois (03) exemplaires pour servir et valoir ce que de droit.

1/1

S.A. au Capital de 16.800.000.000 F CFA - R.C / DLA /1999 / B / 6468 - SCIFE : 1552601 - E- NIU M077900001656A

QUELQUES IMAGES PROJET 2 MONTANT PAR VERINS





QUELQUES IMAGES PROJET 2 TESTE ET RECEPTION TECHNIQUE



Marché de base + avenant et PV de Réception Définitive

REPUBLIQUE DU CAMEROUN
Paix – Travail – Patrie

SOCIETE CAMEROUNAISE
DES DEPOTS PETROLIERS

DIRECTION GENERALE
CELLULE DES MARCHES

REPUBLIC OF CAMEROON
Peace – Work – Fatherland

MINISTERE DES FINANCES
DIRECTION GENERALE DES IMPOTS
CAMEROUN PETROLEUM DEPOT COMPANY
HEAD QUARTER
PUBLIC CONTRACTS UNIT

REPUBLIQUE DU CAMEROUN
MINISTERE DES FINANCES
DIRECTION GENERALE DES IMPOTS
Centre Régional des Impôts du Littoral Extérieur
Cellule Spéciale d'Enregistrement
Le 05 AUG 2021
COURRIER ARRIVEE
Enregistré sous N° 100310

AVENANT N° 1 AU MARCHÉ N° 003/DG/DTEC/CIPM-SCDP/2020, RELATIF AUX TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN BAC DE STOCKAGE GAS-OIL DE 10 000 m³ AU DEPOT SCDP DE NSAM A YAOUNDE

MAITRE D'OUVRAGE : DIRECTEUR GENERAL DE LA SOCIETE CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS (SCDP)

TITULAIRE : GROUPEMENT ATLANTIS CAMEROON SARL / BNH GAS TANKS
N° RCCM: RC/DLA/2019/B/4546, NIU: M091916182351Z
Code Swift : CCEICMCX
Code banque : 10005
Code Guichet : 00017
N° de Compte : 061693810001
Clé: 54
Code IBAN: CM21
Banque: AFRILAND FIRST BANK
B.P: 15 746 Douala-Cameroun/ TEL: 677 70 01 09/694 83 15 05

OBJET DU MARCHÉ : TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN BAC DE STOCKAGE GAS-OIL DE 10 000 m³ AU DEPOT SCDP DE NSAM A YAOUNDE

OBJET DE L'AVENANT N°1 : PRISE EN COMPTE DES TRAVAUX SUPPLEMENTAIRES PORTANT SUR LA LA MODIFICATION DU TYPE DE FONDATION DU BAC DE STOCKAGE GAS-OIL DE 10 000 m³ AU DEPOT SCDP DE NSAM A YAOUNDE

MONTANT DU MARCHÉ DE BASE ET DE L'AVENANT N° 1 EN FCFA

	Marché de Base	Avenant N°1	Marché de base + Avenant N°1
TOTAL HTVA	2 721 938 209	293 031 725	3 014 969 934
TVA (19,25%)	523 973 105	56 408 607	580 381 712
IR (2,2%)	59 882 641	6 446 698	66 329 339
TOTAL TTC	3 245 911 314	349 440 332	3 595 351 646
NET A MANDATER	2 662 055 568	286 585 027	2 948 640 595

DELAI D'EXECUTION :


Marché de base	Avenant N°1	Marché de base + Avenant N°1
Neuf (09) mois	Trois mois et demi (3,5) mois	Douze mois et demi (12,5) mois

FINANCEMENT : BUDGET D'INVESTISSEMENT SCDP, EXERCICE 2021

IMPUTATION : LIGNES BUDGETAIRES : 014Q1 et C12Q1

Souscrit, le 28 AVR 2021
Signé, le
Notifié, le
Enregistré, le

Page 1/10



Société Camerounaise des Dépôts Pétroliers

Rue de la Cité Charly - B. P. 2271 / 2272 Douala - Cameroun
Tél. : (237) 233 40 54 45 - 233 40 38 32
233 40 22 07 - 233 40 21 87
233 40 37 41 - 233 40 63 42
Fax : (237) 233 40 47 96

PROCES VERBAL DE LA COMMISSION DE RECEPTION DEFINITIVE DES TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN BAC DE STOCKAGE GAS-OIL DE 10 000m³ AU DEPOT SCDP DE NSAM A YAOUNDE SUITE AU MARCHÉ N°064/M/DG/DTEC/SDMIM/SMI/CIPM-SCDP/2020 ET SON AVENANT N°1.

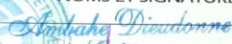
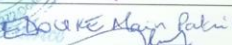

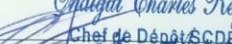
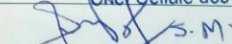
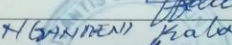
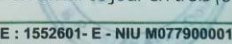

L'an DEUX MILLE VINGT TROIS ET LE 08 DU MOIS DE FEVRIER à 13 h00 mn, s'est réunie, conformément aux dispositions de l'Article 37 du marché susvisé, la Commission composée des membres ci-dessous désignées, pour procéder à la réception des travaux susvisés exécutés par le Groupement ATLANTIS CAMEROON Sarl/BNH GAS TANKS.

Il s'agit de :

- Le Directeur Général ou son Représentant
- Le Directeur Technique
- Le Directeur de L'Exploitation
- Le Directeur de la Qualité, Sécurité et Environnement
- Le Chef des dépôts de Yaoundé
- Le Chef Cellules des Marchés
- Le Sous-Directeur des Projets, Etudes et Suivi des Travaux
- Le Maître d'œuvre
- Le cocontractant

Président
Membre
Membre
Membre
Membre
Rapporteur
Membre
Invité

Après avoir vérifié que les prestations répondent aux spécifications techniques définies dans le cahier de charges et n'ont pas subi de détérioration durant la période de garantie, conformément au procès-verbal de réception technique définitive, la commission prononce ce jour la réception définitive desdits prestations.

PRESIDENT ET MEMBRES DE LA COMMISSION DE RECEPTION DEFINITIVE	NOMS ET SIGNATURE
Le Directeur Général ou son Représentant	 Edouard Ndioumbo Directeur Général / SCDP
Le Directeur Technique (Chef Service du Marché)	 Edouard Ndioumbo
Le Directeur de L'Exploitation	 Edouard Ndioumbo
Le Directeur de la Qualité, Sécurité et Environnement	 Orono Etundu Pe Roland Directeur de la Qualité, de la Sécurité et Environnement
Le Chef des dépôts de Yaoundé	 Orléans Charles Rogus Chef de Dépôt SCDP
Le Chef Cellules des Marchés	 Emery Simel Patrick Chef Cellule des Marchés
Le Sous-Directeur des Projets, Etudes et Suivi des Travaux (Ingénieur du Marché)	 S. M'VIE
Le Mandataire du Groupement PARLYM INTERNATIONAL/PARLYM CAMEROON	 NDONGO JEAN SANGHEL
Le Mandataire du Groupement ATLANTIS CAMEROON Sarl/BNH GAS TANKS ou son représentant	 H. GANENI

En foi de quoi le présent procès-verbal de la réception définitive est établi ce jour en trois (03) exemplaires pour servir et valoir ce que de droit.

1/1

S.A. au Capital de 16.800.000.000 F CFA - R.C. / DLA / 1999 / B / 6468 - SCIFE : 1552601- E - NIU M077900001656A

QUELQUES IMAGES PROJET 3





Copie du marché et PV de Réception

REPUBLIQUE DU CAMEROUN
Paix – Travail – Patrie

SOCIÉTÉ CAMEROUNAISE
DES DÉPÔTS PÉTROLIERS

DIRECTION GÉNÉRALE
CELLULE DES MARCHÉS

REPUBLIC OF CAMEROON
Peace – Work – Fatherland
CAMEROON PETROLEUM DEPOTS COMPANY
HEAD QUATER
PUBLIC CONTRATS UNIT

MARCHE N° 085 /M/DG/DTEC/SDMIM/SMI/CIPM-SCDP/2020 PASSE APRES APPEL D'OFFRES NATIONAL OUVERT N° 48 /AONO/DG/DTEC/SDMIM/SMI/CIPM-SCDP/2020 DU 19 NOVEMBRE 2020 RELATIF AUX TRAVAUX DE REVAMPING (INSTALLATION DES ELECTROPOMPES GPL, MODIFICATION DE LA TUYAUTERIE GPL, INSTALLATION DES BRAS DE CHARGEMENT AU PCCC ET MODIFICATION DES INSTALLATIONS ELECTRIQUES) DU CENTRE EMPLISSEUR GPL DE BONABERI A DOUALA.

MAITRE D'OUVRAGE : DIRECTEUR GENERAL DE LA SOCIÉTÉ CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS (SCDP)

TITULAIRE : GROUPEMENT ATLANTIS CAMEROON SARL/ BNH GAS TANKS
N° RCCM: RC/DLA/2019/B/4546
NIU: M091916182351Z
Numéro de Compte : 06169381001
Code Banque : 10005
Code Guichet : 00017
Clé RIB : 54
Code SWIFT : CCEICMCX
IBAN : CM21 10005 00017 06169381001-54
Banque: AFRILAND FIRST BANK "FIRST BANK" S.A
B.P.: 15 746 Douala-Cameroun/ TEL : (+237) 677 700 109

OBJET DU MARCHE : TRAVAUX DE REVAMPING (INSTALLATION DES ELECTROPOMPES GPL, MODIFICATION DE LA TUYAUTERIE GPL, INSTALLATION DES BRAS DE CHARGEMENT AU PCCC ET MODIFICATION DES INSTALLATIONS ELECTRIQUES) DU CENTRE EMPLISSEUR GPL DE BONABERI A DOUALA

LIEUX D'EXECUTION : CENTRE EMPLISSEUR GPL DE BONABERI A DOUALA

MONTANT EN FCFA :

	Montant en chiffres F CFA	Montant en lettres F CFA
Montant TTC	387 612 883	Trois cent quatre-vingt-sept millions six cent douze mille huit cent quatre-vingt-trois
Montant HTVA	325 042 250	Trois cent vingt-cinq millions quarante-deux mille deux cent cinquante
TVA (19,25 %)	62 570 663	Soixante-deux millions cinq cent soixante-dix mille six cent soixante-trois
IR (2,2 %)	7 150 929	Sept millions cent cinquante mille neuf cent vingt-neuf
Net à Mandater	317 891 321	Trois cent dix-sept millions huit cent quatre-vingt-onze mille trois cent-vingt-un

DELAI D'EXECUTION : CENT VINGT (120) JOURS

FINANCEMENT : BUDGET D'INVESTISSEMENT SCDP, EXERCICE 2020

IMPUTATION : LIGNE BUDGETAIRE O08P1

Souscrit, le 30 DEC 2020

Signé, le _____

Notifié, le _____

Enregistré, le _____

Centre Régional des Impôts du Littoral Extérieur
Cabinet Supérieur d'Enregistrement
COURRIER ARRIVE
Le 04 FEB 2021
Enregistré n° 13578

Page 1/55



Société Camerounaise des Dépôts Pétroliers

Rue de la Cité Charly - B.P. 2271 / 2272 Douala - Cameroun
Tél. : (237) 233 40 54 45 - 233 40 38 32
233 40 22 07 - 233 40 21 87
233 40 37 41 - 233 40 63 42
Fax : (237) 233 40 47 96

PROCES VERBAL DE LA COMMISSION DE RECEPTION PROVISOIRE DES TRAVAUX DE REVAMPING (INSTALLATION DES ELECTROPOMPES GPL, MODIFICATION DE LA TUYAUTERIE GPL, INSTALLATION DES BRAS DE CHARGEMENT AU PCCC ET MODIFICATION DES INSTALLATIONS ELECTRIQUES DU CENTRE EMPLISSEUR GPL DE BONABERI A DOUALA SUITE AU MARCHE N°065/M/DG/DTEC/SDMIM/SMI/CIPM-SCDP/2020.


L'an DEUX MILLE VINGT DEUX ET LE 25 DU MOIS DE MAI à 13h00 mn, s'est réunie, conformément aux dispositions de l'Article 34 du marché susvisé, la Commission de réception provisoire composée des membres ci-dessous désignés, pour procéder à la réception provisoire des travaux susvisés exécutés par le **Groupement ATLANTIS CAMEROON Sarl/BNH GAS TANKS**.

Il s'agit de :

- Le Directeur Général ou son Représentant
- Le Directeur Technique
- Le Directeur Exploitation
- Le Sous-Directeur de la Maintenance Industrielle et du Magasin
- Le Chef de dépôt de Bonaberi
- Le Chef Cellule des Marchés
- Le Maître d'œuvre
- Le cocontractant

Après avoir vérifié que les travaux répondent aux spécifications techniques définies dans le Cahier des Clauses Techniques Particulières et conformément au procès-verbal de réception technique, la Commission prononce ce jour la réception provisoire desdits travaux.

Délai de garantie : Douze (12) mois à compter de la date de réception provisoire

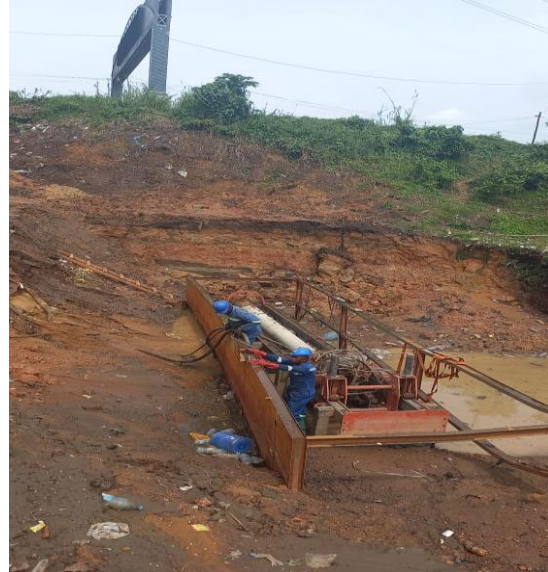
PRÉSIDENT ET MEMBRES DE LA COMMISSION DE RECEPTION DES TRAVAUX	NOMS ET SIGNATURE
Le Directeur Général ou son Représentant	
Le Directeur Technique (Chef Service du Marché)	
Le Directeur Exploitation	
Le Sous-Directeur de la Maintenance Industrielle et du Magasin (Ingénieur du Marché)	
Le Chef de dépôt de Bonaberi	
Le Chef de la Cellule des Marchés	
Le Directeur Général de KRANDY ENGINEERING & CONSULTING Sarl ou son Représentant	
Le Mandataire du Groupement ATLANTIS CAMEROON Sarl/BNH GAS TANKS ou son Représentant	

En foi de quoi le présent procès-verbal de la réception provisoire des travaux est établi ce jour en trois (03) exemplaires pour servir et valoir ce que de droit.

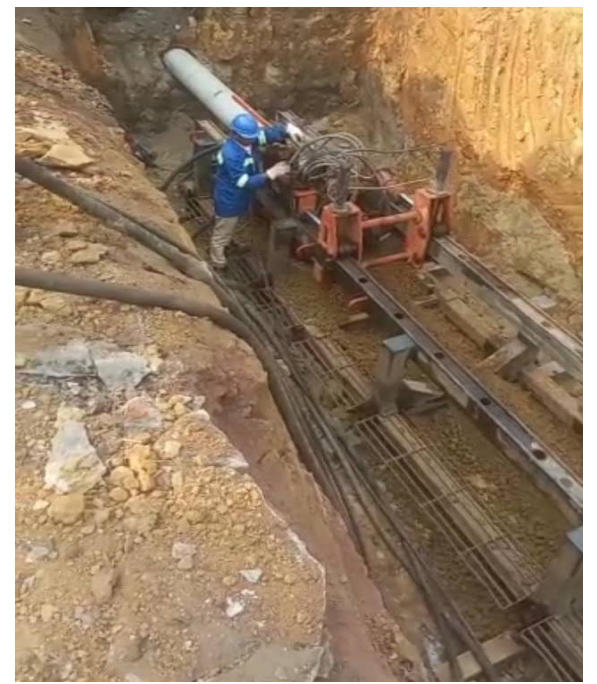
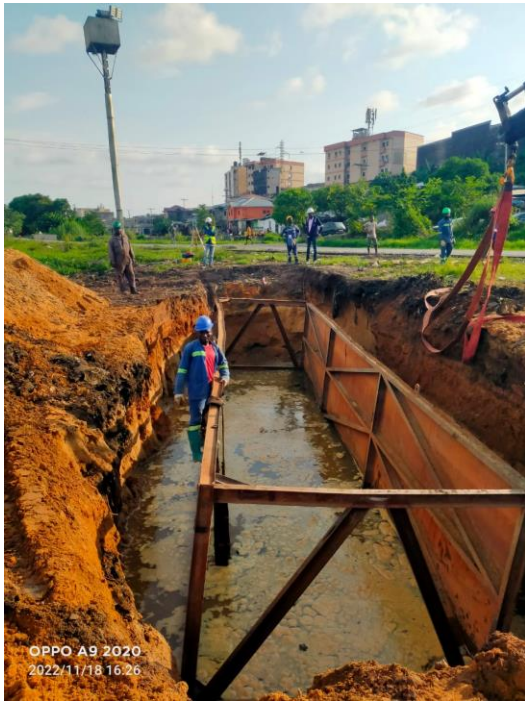
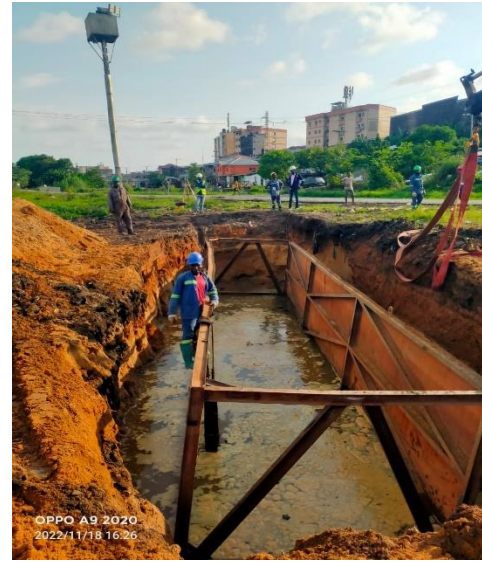
S.A. au Capital de 16.800.000.000 F CFA - R.C. / DLA / 1999 / B / 6468 - SCIFE : 1552601-E - NIU M077900001656A

QUELQUES IMAGES PROJET 4

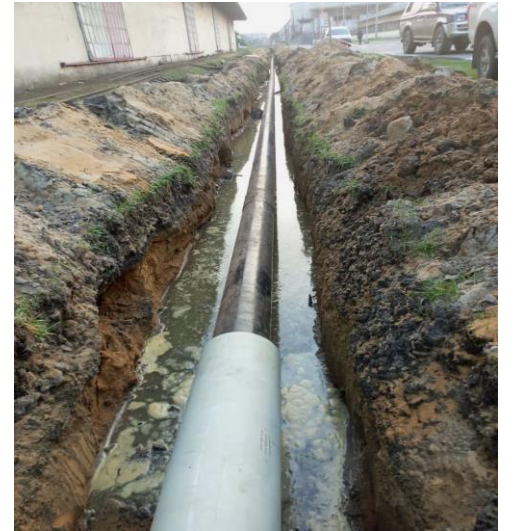
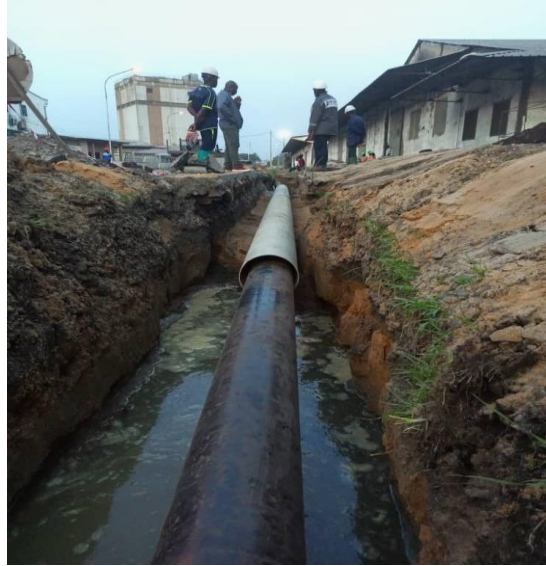
I. Partie fonçage (traversée souterraine 50m route gendarmerie du marché sandaga)







II. Partie tuyauterie et équipements



Copie du marché et avancement à date

REPUBLIQUE DU CAMEROUN
Paix – Travail – Patrie

SOCIETE CAMEROUNAISE
DES DEPOTS PETROLIERS

DIRECTION GENERALE
CELLULE DES MARCHES

REPUBLIC OF CAMEROON
Peace – Work – Fatherland

RECEPTE DES FINANCES
127195 12 1920
07/01/22 09:47
CFA 0001000
CAMEROON PETROLEUM DEPOTS
COMPANY
CHR10105

HEAD QUATER
PUBLIC CONTRATS UNIT

MARCHE N° 043 /M/DG/DTEC/SDPEST/SPE/CIPM-SCDP/2021 PASSE APRES APPEL D'OFFRES INTERNATIONAL RESTREINT N°032/AOIR/DG/DTEC/SDPEST/SPE/CIPM-SCDP/2021 RELATIF A LA FOURNITURE DES MATERIELS ET A LA REALISATION DES TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN NOUVEAU PIPELINE DE RECEPTION DES PRODUITS PETROLIERS(OLEODUC) ENTRE LE PORT AUTONOME DE DOUALA (DUC D'ALBE PETROLIER) ET LE DEPOT SCDP DE BESSENGUE A DOUALA(PHASE I).

MAITRE D'OUVRAGE : DIRECTEUR GENERAL DE LA SOCIETE CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS (SCDP)

TITULAIRE : GROUPEMENT ATLANTIS CAMEROUN SARL / BNH GAS TANKS LLP
N° RCCM : RC/DLA/2019/B/4546
NIU : M091914182351Z
Tel : +(237) 677 700 109/694 83 15 05
B.P : 15746 Douala-Cameroun
Code Swift : CCEICMXX
N° de compte : 06169381001
Code Banque : 10005
Code Guichet : 00017
Clé RIB : 54
Iban : CM21 10005 00017 06169381001- 54
Banque : AFRILAND FIRST BANK, "FIRST BANK" SA, agence d'Akwa-Douala

OBJET DU MARCHE : FOURNITURE DES MATERIELS ET REALISATION DES TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN NOUVEAU PIPELINE DE RECEPTION DES PRODUITS PETROLIERS(OLEODUC) ENTRE LE PORT AUTONOME DE DOUALA (DUC D'ALBE PETROLIER) ET LE DEPOT SCDP DE BESSENGUE A DOUALA(Phase I)

LIEU D'EXECUTION : DEPOT SCDP DE BESSENGUE

MONTANT EN FCFA :

	Montant en chiffres F CFA	Montant en lettres F CFA
Montant TTC	3 756 885 390	Trois milliards sept cent cinquante-six millions huit cent quatre-vingt-cinq mille trois cent quatre-vingt dix
Montant HTVA	3 150 428 000	Trois milliards cent cinquante millions quatre cent vingt-huit mille
TVA (19,25 %)	606 457 390	Six cent six millions quatre cent cinquante-sept mille trois cent quatre-vingt dix
IR (2,2 %)	69 309 416	Soixante-neuf millions trois cent neuf mille quatre cent seize
Net à Mandater	3 081 118 584	Trois milliards quatre-vingt-un millions cent dix-huit mille cinq cent quatre-vingt quatre

DELAI D'EXECUTION : Quatorze (14) mois

FINANCEMENT : LIGNES BUDGETAIRES C12Q1 et S35A1

DIRECTION GENERALE DES IMPOTS
Centre Régional des Impôts du Littoral Extérieur
Cellule Spéciale d'Enregistrement

Souscrit, le
Signé, le
Notifié, le
Enregistré, le

Le 07 JAN 2022

COURRIER ARRIVEE
Enregistré sous N° 13

07 DEC 2021

Cahier des Clauses Techniques Particulières (CCTP) | Page 1/139

AVANCEMENT DES TRAVAUX DU MARCHE PIPELINE AU DECOMPTE N°3

	DESIGNATION DES TACHES	UNITE	QTE	QTE REALISABLE	PRIX UNITAIRE EN CHIFFRE HTVA (EN FCFA)	PRIX TOTAL EN CHIFFRE HTVA (EN FCFA)	MONTANT PAYABLE	AVANCEMENT DES TRAVAUX
	Sous-total travaux de tuyauterie - Tronçon 5 - Cheminement à l'intérieur du dépôt de Bessengue jusqu'au manifold					129 310 000	55 310 000	43%
	TOTAL V - TRAVAUX DE TUYAUTERIES					318 001 250	157 904 800	50%
VI	TRAVAUX D'ELECTRICITE - INSTRUMENTATION - PROTECTION CATHODIQUE							
VI.1	Fourniture matériel protection cathodique							
VI.1.1	Ensemble fourniture pour protection cathodique (Transformateur, anodes, coffrets, câbles, etc...)	U	1	0,95	220 000 000	220 000 000	209 000 000	95%
VI.2	Pose de la protection cathodique et raccordement des joints isolants						-	
VI.2.1	Tuyauteries 10"	U	1	0	44 000 000	44 000 000	-	0%
	Sous-total travaux d'électricité - instrumentation - protection cathodique					264 000 000	209 000 000	79%
	TOTAL V - TRAVAUX ELECTRICITE - INSTRUMENTATION - PROTECTION CATHODIQUE					264 000 000	209 000 000	79%
VII	DIVERS PRESTATIONS							
VII.1	Peinture des tuyauteries hydrocarbures conformément SPEC 028 TOM	U	1	0,55	170 000 000	170 000 000	93 500 000	55%
VII.2	Contrôles Destructifs et non destructifs (CND)	U	1	0,60	27 500 000	27 500 000	16 500 000	60%
VII.3	Essais Test Hydrostatique	U	1		11 000 000	11 000 000	-	0%
VII.4	Réception en usine des tuyauteries et accessoires	F/Per	3	3	3 850 000	11 550 000	11 550 000	100%
	Sous-total divers prestations					220 050 000	121 550 000	55%
	TOTAL VII - DIVERS PRESTATIONS					220 050 000	121 550 000	55%
	AVANCEMENT GLOBAL AU MOIS ACTUEL					3 150 428 000	2 539 240 720	80,60%
	AVANCEMENT GLOBAL AU DECOMPTE N°2					3 150 428 000	1 909 159 368	60,6%
	AVANCEMENT GLOBAL AU PRESENT DECOMPTE N°3					3 150 428 000	630 081 352	20,0%
	ENTREPRISE	MAITRISE D'ŒUVRE	INGENIEUR DE SUIVI	CHEF SERVICE SUIVI DES TRAVAUX	INGENIEUR DU MARCHE			
DOUALA LE:	DOUALA LE:	DOUALA LE:	DOUALA LE:	DOUALA LE:	DOUALA LE:			

PROJET 5 en cours de réalisation phase réservoir déjà livré et terrassement en cours

REPUBLIQUE DU CAMEROUN
PAIX - TRAVAIL - PATRIE

SOCIETE CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS

REPUBLIC OF CAMEROON
PEACE - WORK - FATHERLAND

MINISTRE DES FINANCES
CAMEROON PETROLEUM DEPOTS COMPANY
TITRE FISCAL - FISCAL STAMP
CMR20065

PAGE 61 ET DERNIERE DU MARCHE N° 029 /M/DG/DTEC/SDPEST/SST/CIPM-SCDP/2022 PASSE APRES APPEL D'OFFRES NATIONAL OUVERT N° 014/M/DG/SDPEST/SST/CIPM-SCDP/2022 DU 1^{er} JUIN 2022 RELATIF AUX TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN BAC D'EAU INCENDIE DE TROIS MILLE (3000) M³ AU DEPOT SCDP DE BAFOUSSAM.

MAITRE D'OUVRAGE : DIRECTEUR GENERAL DE LA SOCIETE CAMEROUNAISE DES DEPOTS PETROLIERS (SCDP)

TITULAIRE : GROUPEMENT ATLANTIS CAMEROUN Sarl-BNH GAS TANKS LLP B23
N° RCCM: RC/DLA/2019/B/4546
NLU: M0919141023512
Tel: (+237) 675 72 03 06/677 70 01 09/694 83 15 05
B.P.: 15 746 Douala -CAMEROUN
Email: agconseil04@yahoo.fr
Code Swift: CCEICMCK
N° de compte: 06169381001
Code Banque: 10005
Code Guichet: 00017
Clé Rib: 54
IBAN: CM21 10005 00017 06169381001-54
Banque: Afriland First Bank en abrégé "First bank", agence de Douala-Akwa.

OBJET DU MARCHE : TRAVAUX DE CONSTRUCTION D'UN BAC D'EAU INCENDIE DE TROIS (3 000) M3 AU DEPOT SCDP DE BAFOUSSAM

LIEU D'EXECUTION : DEPOT SCDP DE BAFOUSSAM.

MONTANT EN FCFA

	Montant en chiffres FCFA	Montant en lettres FCFA
Montant TTC	482 962 062	Quatre cent quatre-vingt-deux millions neuf cent soixante-deux mille soixante-deux
Montant HTVA	404 999 633	Quatre cent quatre millions neuf cent quatre-vingt-dix-neuf mille six cent trente-trois
TVA (19,25%)	77 962 429	Soixante-dix-sept millions neuf cent soixante-deux mille quatre cent vingt-neuf
IR (2,2%)	8 909 992	Huit millions neuf cent neuf mille neuf cent quatre-vingt-douze
Net à Mandater	396 089 641	Trois cent quatre-vingt-seize millions quatre-vingt-neuf mille six cent quarante-un

DELAI D'EXECUTION : Neuf (09) mois calendaires

LIU ET ACCEPTE PAR L'ENTREPRENEUR
Gakam Jean
Douala, le 08 SEPT 2022

SIGNE PAR LE MAITRE D'OUVRAGE
Mangoua Yvonique Aho
Moussamba Mbiso
Directeur Général

Enregistré au Centre National des Impôts du Littoral 1
Cellule Spéciale d'Enregistrement
ACTES ADMINISTRATIFS

Le 23/09/2022
Volume 2
Parçu 236 221
Quittance N° 236 221

Page 61/61

S. A. au Capital de 10 000 000 000 FCFA
RCL/CLAN/99/8/6468 - SCIEF - 3352/07
E-NLU: M07090010564

Rue de la Cité Charly
BP 2271 / 2272 Douala
Cameroon

Tel.: (237) 233 40 54 / 233 40 38 32
233 40 21 87
Fax: (237) 233 40 87 99

N°29/M/DG/DTEC/SDPEST/SST/CIPM-SCDP/2022

Item	Désignation	Unité	Quantité	Pris Unitaire en Chiffres HTVA (FCFA)	Pris Total en Chiffres HTVA (FCFA)	Quantité exécutée	Pris Total payable HTVA (FCFA)	Avancement des travaux
LOT IV - CHAUDRONNERIE ET TUYAUTERIE								
4.1	Fourniture et travaux de raccordement aux réseaux aspiration GMP1 et alimentation du réservoir en eau							
4.1.1	Tube 6" sch 40	ml	6	94 000	564 000	-	0%	
4.1.2	Tube 4" sch 40	ml	60	80 000	4 800 000	-	0%	
4.1.3	Tube 10" sch 40	ml	48	250 000	12 000 000	-	0%	
4.1.4	Tube 10" sch 40	ml	36	180 000	6 480 000	-	0%	
4.1.5	Clapet antiretour double battant type sandwich INOX 15x1, 10" FN 20	u	2	3 500 000	7 000 000	-	0%	
4.1.6	Vanne papillon sortie 10" classe 150	u	3	3 000 000	9 000 000	-	0%	
4.1.7	Vanne à opercule sortie 4" classe 150	u	1	1 300 000	1 300 000	-	0%	
4.1.8	Robinet à boisseau sphérique 6" classe 150	u	1	984 880	984 880	-	0%	
4.1.9	Fourniture ensemble des brides nécessaires aux travaux de tuyauteries	ens	1	11 000 000	11 000 000	-	0%	
4.1.10	Fourniture ensemble des Tés nécessaires aux travaux de tuyauteries	ens	1	5 000 000	5 000 000	-	0%	
4.1.11	Fourniture ensemble des coudes et réductions nécessaires aux travaux de tuyauteries	ens	1	3 000 000	3 000 000	-	0%	
4.1.12	Fourniture et pose d'équipement de mise à la terre	FFT	1	2 500 000	2 500 000	-	0%	
4.1.13	Fourniture des matériels nécessaires aux travaux de supportage des tuyauteries	Ens	1	2 500 000	2 500 000	-	0%	
4.1.14	Fourniture ensemble de boulonnerie, joints et tout autre accessoire nécessaire aux travaux de tuyauteries	ens	1	2 500 000	2 500 000	-	0%	
4.1.15	Ensemble des travaux de tuyauterie	ens	1	7 500 000	7 500 000	-	0%	
				Sous total	76 128 880			
4.2	Peinture des tuyauteries eau incendie et accessoires							
4.2.1	Préparation des surfaces par décapage Sa 2,5 y compris nettoyage et dépolisstrage	ens	1	1 175 000	1 175 000	-	0%	
4.2.2	Fourniture et application d'une peinture primaire SICMACCOVER 280 ou équivalent ep 50 microns	ens	1	2 000 000	2 000 000	-	0%	
4.2.3	Fourniture et application d'une peinture intermédiaire SICMACCOVER 406 ou équivalent ep 100 microns	ens	1	3 400 000	3 400 000	-	0%	
4.2.4	Fourniture et application d'une peinture finition SICMACDUR 500 ral 3020 ou équivalent ep 50 microns	ens	1	3 400 000	3 400 000	-	0%	
				Sous total	9 975 000			
4.3	Piombérie pour évacuation et raccordement au forage							
4.3.1	Fourniture de tous les matériels et ensemble des travaux de trop plein et de raccordement au forage	Ens	1	2 279 933	2 279 933	-	0%	
				Sous total	2 279 933			
S/TOTAL LOT IV								
LOT V- TRAVAUX DIVERS								
5.1	Contrôles Non Destructifs (CND)	Ens	1	14 467 000	14 467 000	-	0%	
5.2	Essais et tests hydrostatiques	Ens	1	1 950 000	1 950 000	-	0%	
5.3	Réception en usine des tôles préfabriquées du réservoir et accessoires	FP	1	15 440 880	15 440 880	-	0%	
				S/TOTAL LOT V	31 857 880			
TOTAL GENERAL HT				405 000 000		170 326 900	42,06%	
IVA (19,25%)				77 962 500		32 787 934		
IR (2,2 ou 5,5%)				8 910 000		3 747 192		
TOTAL GENERAL TTC				482 962 500		203 114 864		
NET A MANDATER				396 090 000		166 579 737		
ENTREPRISE			INGENIEUR DE SUIVI			INGENIEUR DU MARCHE		
Douala le:			Douala le:			Douala le:		





INTRODUCTION

BNH GAS TANKS LLP AND ATLANTIS SARL



LPG and Petroleum Cross Country Pipeline

LPG AND PETROLEUM GHANA Cross Country PIPELINE

LPG and Petroleum Pipeline

PIPELINE DESIGN

SECTION-1



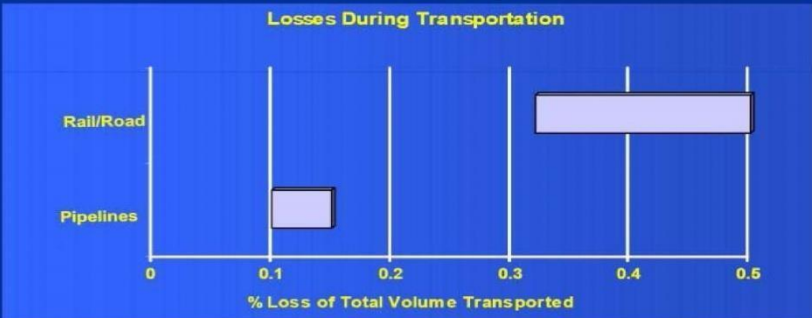
PIPELINE DESIGN

Benefits of Transportation by Pipelines

- ❑ Safer mode of transportation
- ❑ Environment friendly
- ❑ Least energy requirement
- ❑ Lowest maintenance costs
- ❑ Minimal impact on land use pattern
- ❑ Negligible loss of product in transit
- ❑ High reliability
- ❑ Multi-product Transportation

ECONOMICS OF PIPELINE TRANSPORTATION

Transmission losses



Transmission losses are lowest in Pipelines

LPG and Petroleum Pipeline

PIPELINE DESIGN

Products Transported

- ❑ Crude Oil
- ❑ Petroleum Products (MS, HSD, ATF, SKO)
- ❑ Water & Effluents
- ❑ LPG
- ❑ Natural Gas
- ❑ Slurries



PIPELINE DESIGN

Stages of Pipeline Project

- ❑ **Basic Engineering**
 - Process Design and Sizing
 - Optimization Studies
 - Route Surveys and Investigations
- ❑ **Detailed Engineering**
 - Engineering Design Basis
 - Route Engineering and Engineering Analysis
 - Specifications and Job Standards
 - Engineering for Procurement
 - Installation Engineering and Construction Procedures

LPG and Petroleum Pipeline

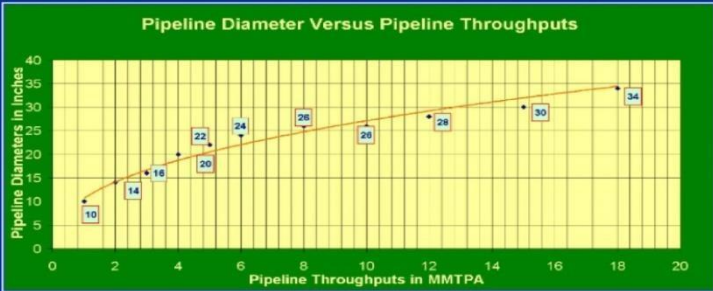
PIPELINE DESIGN Major Codes & Standards

Code/Standard	Title
ASME B 31.8 (2003)	Gas Transportation and Distribution Piping Systems
ASME B 31.4 (2006)	Pipeline Transportation Systems for Liquid Hydrocarbons and other Liquids
OISD-141 (2003)	Design and Construction Requirements for Cross-Country Hydrocarbon Pipelines
OISD-214 (2006)	Cross-Country LPG Pipelines
OISD-226 (2007)	Natural Gas Transmission Pipelines and City Gas Distribution Networks
API 5L / ISO 3183 : 2007	Specification for Line Pipe
API RP1102	Recommended practice for Rail and Highway crossings
API 1104	Standard for welding pipeline and related facilities
API 6D / ISO 14313	Pipeline Valves
DNV OS-F101	Submarine pipeline systems
Other References	Applicable Standards / Specs of ASME, API, NACE, MSS, BS and DIN

LIST OF SOFTWARES USED IN PIPELINE ENGINEERING

- CAESAR-II
- AUTOPIPE
- IPMCS
- MRPACK
- SORPS
- PIPECALC
- OFFPIPE
- PRISE
- PIPECROSS
- PIPELINE STUDIO
- TGNET
- TLNET
- HYSIS

PIPELINE DESIGN Optimal sizes of various capacities



Economy of scale

LPG and Petroleum Pipeline

PIPELINE DESIGN


Route Selection

Routing Considerations

- ❑ Pipeline length
- ❑ Obstructions & Sensitive areas
- ❑ Installation Limitations
- ❑ Crossings

Surveys

- ❑ Topographical
- ❑ Geo-technical
- ❑ Population Density Index
- ❑ Soil Resistivity
- ❑ Cadastral




Pipeline Design
32 of 74

PIPELINE DESIGN

Design and Analysis

- ❑ Wall Thickness Calculations
- ❑ Anti-Buoyancy Measures
- ❑ Piping Stress Analysis
- ❑ Buried Pipeline Analysis
- ❑ Crossing Design




Pipeline Design
36 of 74

PIPELINE DESIGN

Steel Pipe Wall Thickness Calculation

<p>LIQUID PIPELINE <i>(ASME B 31.4, Cl. 404.1.2)</i></p> $t = \frac{P_i D}{2 S}$ <p>where <i>P_i</i> Internal design pressure <i>S</i> allowable stress $= 0.72 \times E \times SMYS$ <i>D</i> Outside Diameter of pipe <i>t</i> thickness design wall thickness <i>E</i> Weld joint factor</p>	<p>GAS PIPELINE <i>(ASME B 31.8, Cl. 841.11)</i></p> $P = \frac{2St}{D} FET$ <p>where <i>P</i> Design pressure <i>S</i> Specified minimum yield strength <i>D</i> Nominal OD of pipe <i>t</i> Nominal wall thickness <i>F</i> Design factor <i>E</i> Longitudinal joint factor <i>T</i> Temperature de-rating factor</p>
---	--




Pipeline Design
37 of 74

PIPELINE DESIGN

Material Selection & Corrosion Control

<p>Assessment</p> <ul style="list-style-type: none"> ❑ Nature of the Product ❑ Design Life ❑ Product Temperature <p>Corrosion Protection</p> <ul style="list-style-type: none"> ❑ Material Chemistry ❑ Internal Coatings ❑ Product Conditioning ❑ Corrosion inhibitors ❑ Corrosion Allowance 	<p>Materials</p> <ul style="list-style-type: none"> ❑ Carbon Steel (CS) ❑ NACE Carbon Steel ❑ CRA Clad CS ❑ CS with internal Coatings ❑ Non-Metallic Materials
--	--




Pipeline Design
35 of 74


PIPELINE DESIGN

Pigging


<p>Requirements</p> <ul style="list-style-type: none"> ◆ Pipeline Cleaning ◆ Displacement ◆ Internal Inspection ◆ Batching 	<p>Types of Pigs</p> <ul style="list-style-type: none"> ◆ Brush pigs ◆ Gauge Pigs ◆ Spheres ◆ Intelligent Pigs
---	---




Cleaning pigs




Gauge Pigs



Spheres



Intelligent Pig (MFL)



Pipeline Design
69 of 74

PIPELINE DESIGN

Overview of Micro tunneling






Pipeline Design
67 of 74

PIPELINE DESIGN

Pipeline Installation using Micro-tunnelling Long Distance Micro Tunnelling





Pipeline Design
66 of 74

LPG and Petroleum Pipeline

PIPELINE DESIGN

Installation, Testing & Commissioning

Field Joint Coating

- ❑ Heat Shrink Sleeves
- ❑ Cold applied tapes

Lowering & Backfilling



PIPELINE DESIGN

Installation, Testing & Commissioning

Welding & NDT :

- Edge Preparation
- Internal / External Line-up Clamps
- Manual / Automatic Welding
- NDT (X-Ray / UT / MPI etc.)



LPG and Petroleum Pipeline

PIPELINE DESIGN

Installation, Testing & Commissioning

RoU Grading & Trenching

Stringing of Linepipe



Boring Across Road crossings.



BNH GAS TANKS LLP

Company Presentation



BNH Gas Tanks LLP – A Brief Introduction

- Founded in 1999
- A leading Solution Provider, Investing and EPC Company with Specializing in Hydrocarbon, LPG / Propane / Ammonia, CO2 and Fuel Facilities.
- Executed more than 90 projects worldwide with Turnkey execution from Feasibility Study to Commissioning.

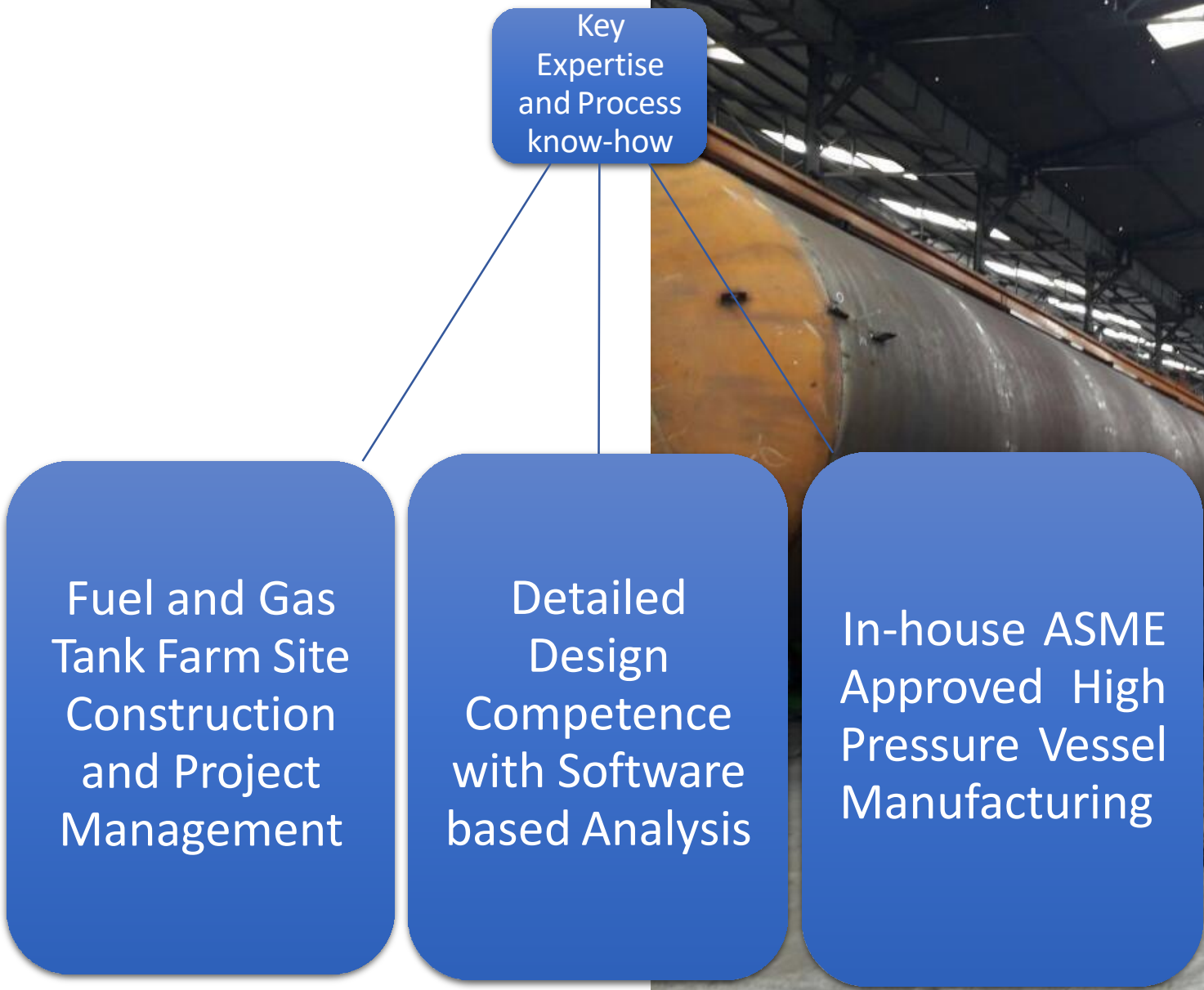


BNH Gas Tanks LLP– Capabilities

- Fully equipped Factory with state-of-the-art fabrication equipments, inspection and testing facilities with an installed capacity of 15,000 MTPA and 110,000 Sq. mtr. Area



BNH Gas Tanks LLP– Key Competence

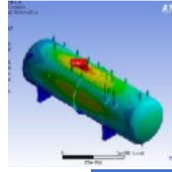


BNH Gas Tanks LLP– Key Competence



DESIGN CODES

- ASME Sec. VIII Div. 1
- ASME Sec. VIII Div. 2
- PD 5500
- EN 13445
- AD 2000 Merkblätter
- CODAP Div. 1 & 2
- AS 1217
- IS 2825
- API 650
- CODRES 2015



EQUIPMENT TYPES

- High Pressure Gas and Liquid Storage Vessels
- Surge Vessels
- Cryogenic Pressure Vessels
- Distillation Columns
- Filters
- Air Heat Exchangers
- Petroleum storage tanks



MATERIALS

- Low Temp. Carbon Steels ASME SA 537 Class 1 & 2 & EN 10028
- High Temp. Carbon Steels SA 516 Gr. 60, 65, 70
- Low Temp. Carbon-Manganese-Silicon Steels SA738 Gr. A, B, C
- Nickel Alloy Steels X7Ni9
- Stainless Steels 304, 304L, 316, 316L
- SA 275 , SA 355JO



WELDING PROCESSES

- Shielded Metal Arc Welding (SMAW)
- Submerged Arc Welding (SAW)
- Gas Tungsten Arc Welding (GTAW)
- Flux Cored Arc Welding (FCAW)

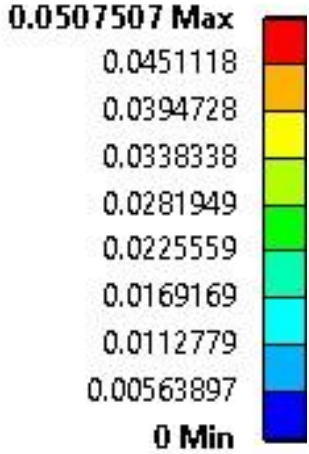
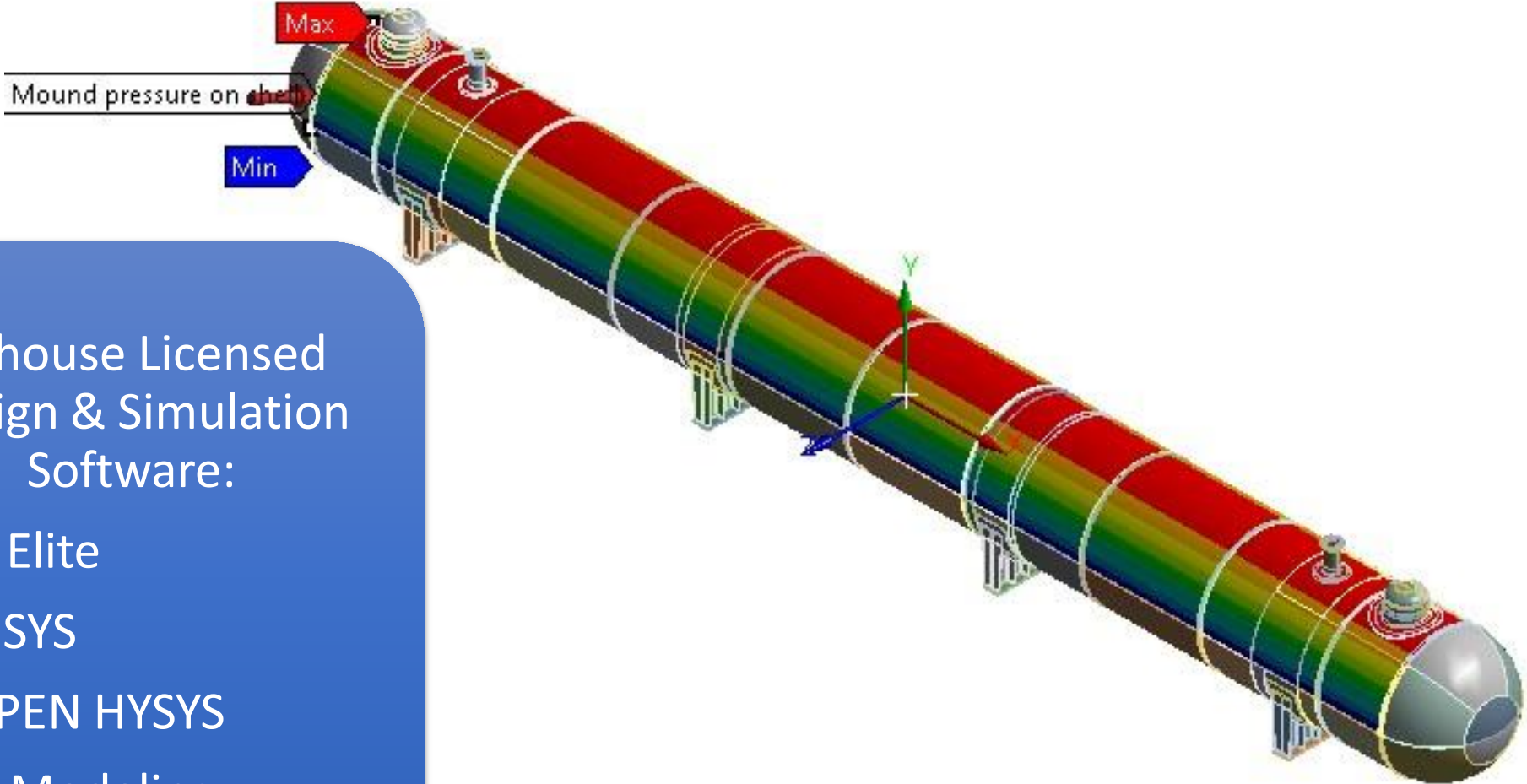
BNH Gas Tanks LLP– Key Competence

B: design pressure

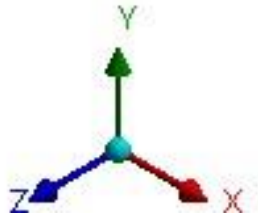
Mound pressure on shell

Time: 1. s

Unit: MPa

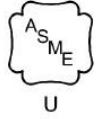


- In-house Licensed Design & Simulation Software:
- PV Elite
 - ANSYS
 - ASPEN HYSYS
 - 3D Modeling



BNH Gas Tanks LLP- Certification

The American Society of Mechanical Engineers



CERTIFICATE OF AUTHORIZATION

The named company is authorized by The American Society of Mechanical Engineers (ASME) for the scope of activity shown below in accordance with the applicable rules of the ASME Boiler and Pressure Vessel Code. The use of the ASME Single Certification Mark and the authority granted by this Certificate of Authorization are subject to the provisions of the agreement set forth in the application. Any construction stamped with the ASME Single Certification Mark shall have been built strictly in accordance with the provisions of the ASME Boiler and Pressure Vessel Code.

COMPANY:

BHARAT TANKS AND VESSELS LLP
Gat. No. 647, Pimpri Budrukh
Taluka Khed
District - Pune, Maharashtra 410505
India

SCOPE:

Manufacture of pressure vessels at the above location and field sites controlled by the above location (This authorization does not cover impregnated graphite)

AUTHORIZED: June 1, 2018
EXPIRES: July 30, 2021
CERTIFICATE NUMBER: 41533


Board Chair, Conformity Assessment


Managing Director, Conformity Assessment

ASME Certified for
9 years
since the Year 2012
Certified to Design,
Manufacturing of
Pressure Vessels as per
ASME Sec. VIII Div. 1 &
Div. 2
“U”, “U2” & “R”
ASME Sec. III “N”
Stamp for Nuclear
Applications
preparation underway,
ANIA Contract signed



CERTIFICATE OF AUTHORIZATION

The named company is authorized by The American Society of Mechanical Engineers (ASME) for the scope of activity shown below in accordance with the applicable rules of the ASME Boiler and Pressure Vessel Code. The use of the ASME Single Certification Mark and the authority granted by this Certificate of Authorization are subject to the provisions of the agreement set forth in the application. Any construction stamped with the ASME Single Certification Mark shall have been built strictly in accordance with the provisions of the ASME Boiler and Pressure Vessel Code.

COMPANY:

BHARAT TANKS AND VESSELS LLP
Gat. No. 647, Pimpri Budrukh
Taluka Khed
District - Pune, Maharashtra 410505
India

SCOPE:

Manufacture of Class 1 and Class 2 pressure vessels at the above location and field sites controlled by the above location

AUTHORIZED: June 1, 2018
EXPIRES: July 30, 2021
CERTIFICATE NUMBER: 51851


Board Chair, Conformity Assessment


Managing Director, Conformity Assessment

The American Society of Mechanical Engineers



BNH Gas Tanks LLP– Certification

THE NATIONAL BOARD
OF
BOILER & PRESSURE VESSEL INSPECTORS

Certificate of Authorization



This is to certify that

Bharat Tanks and Vessels
Gat No. 647, Pimpri Budruk
Taluka Khed, District - Pune
Maharashtra 410 505
India

is authorized to use the R Symbol in accordance with the provisions of the National Board Inspection Code and NB-415, Accreditation of "R" Repair Organizations.

All activities within the scope of this Authorization shall be controlled by the above location.

The scope of this Authorization is limited to:

Metallic
Repairs and Alterations
At
Shop and Field Locations

Certification Number: 8905

Issue Date: June 13, 2018

Expiration Date: July 30, 2021



DNV·GL

EU CERTIFICATE OF CONFORMITY

Certificate No.:
12167-2018-CE-IND-ACCREDIA

Issue date:
25 September, 2018

This certificate consists of 3 pages

This is to certify that the products manufactured by

Bharat Tanks and Vessels

Gat No. 647, Pimpri Budruk, Tal - Khed, Dist - Pune 410505, India

have been assessed with respect to the conformity assessment procedure described in

ANNEX III MODULE G OF DIRECTIVE 2014/68/EU ON PRESSURE EQUIPMENT

and found to comply with the requirements in Annex I – Essential Safety Requirements of the Directive.

The certificate is valid for the following products:

Type of Pressure Equipment
Product Name
Product Identification

Pressure Vessel
Liquid CO2 Vertical Storage Tank
BT-CO2-721

In-house Infrastructure – List of Key Machineries

- Plate Rolling / Bending M/c – **123 mm Thk** x 3m Width
- Plate Rolling / Bending M/c – 70 mm Thk x 3m Width
- Plate Rolling / Bending M/c – 37 mm Thk x 3m Width
- Submerged Arc Welding M/c (1200 Amps.) – 30 Nos.
- Hydraulic Dishend End Press – **1500 MT**
- Hydraulic Dishend End Press – 500 MT
- Hydraulic Dishend End Press – 100 MT
- Vessel Rotators (SAW) 200 MT – 22 Nos.

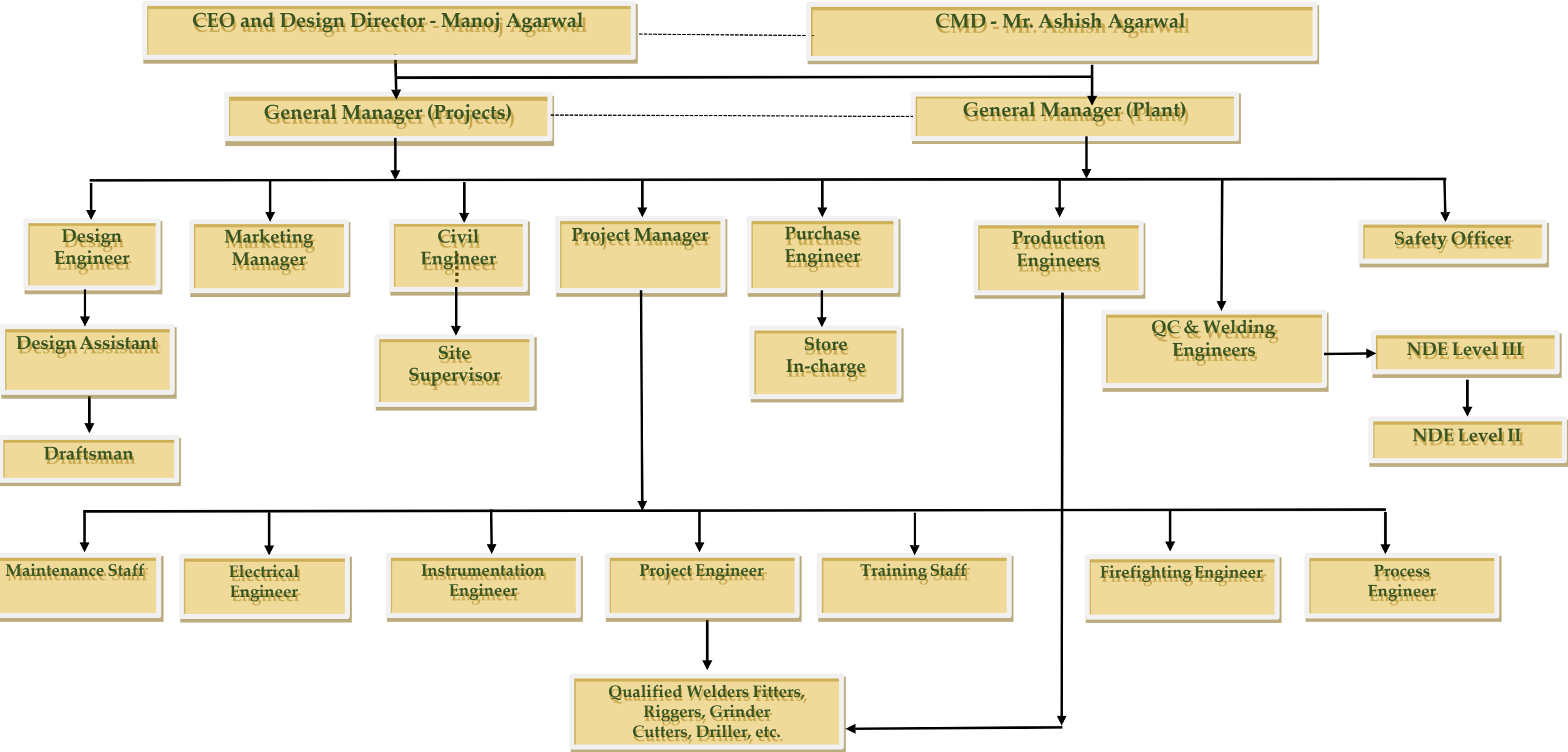


In-house Infrastructure – List of Key Machineries

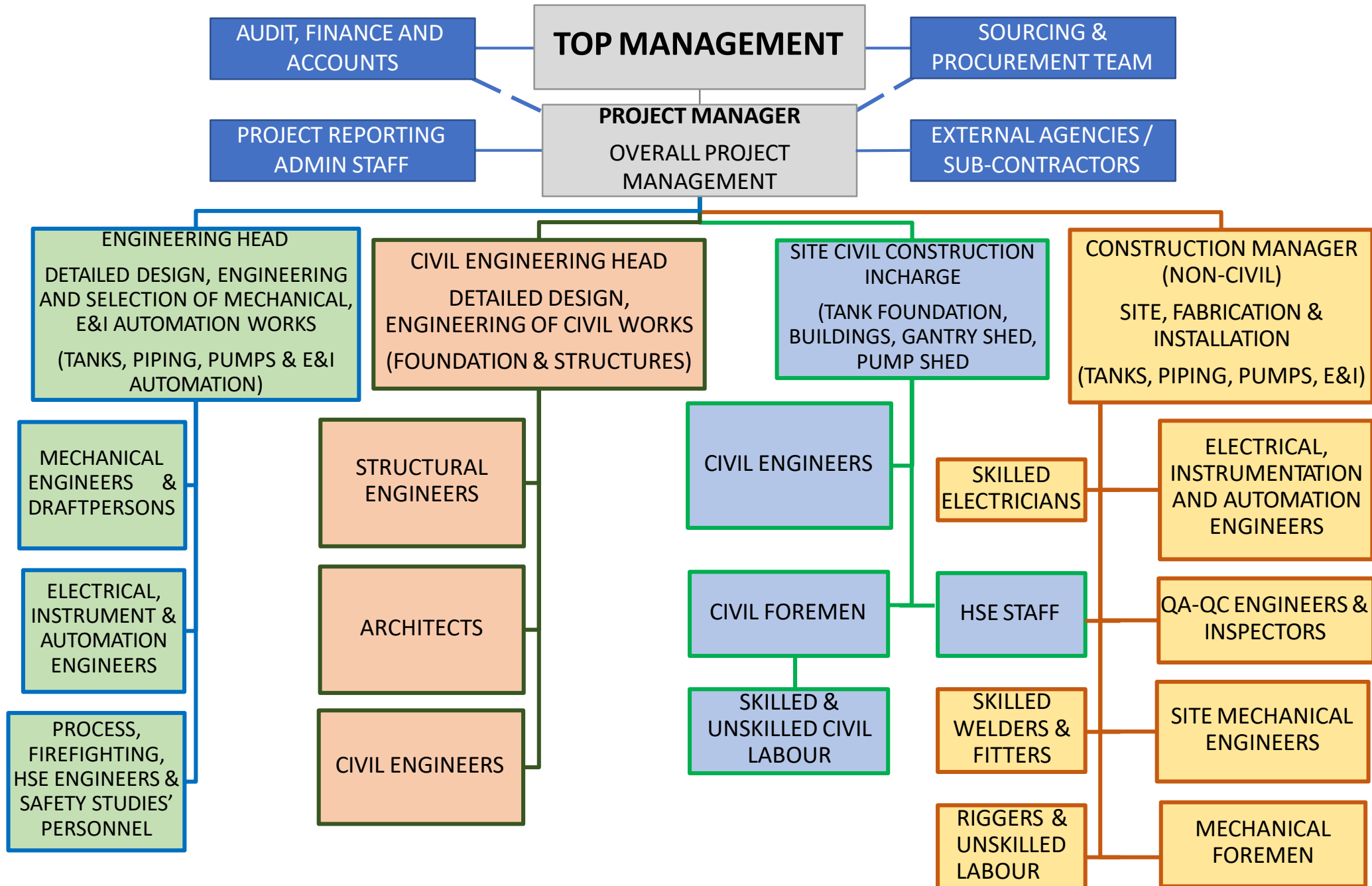
- Welding Rectifiers: 600 Amps. – 98 Nos
- Welding TIG unit: 600 Amps. – 26 Nos
- Welding MIG Unit: 600 Amps. – 18 Nos.
- Screw Jack: 60 MT – 30 Nos.
- Overhead Crane: 15 MT X 15mtr span – 10 Nos.
- Painting Airless Spray M/c – 9 Nos.
- Mobile Crane: 15 MT / 50 MT / 70 MT
- Civil Excavation Backhoes – 2 Nos.



Organisation Chart



TYPICAL PROJECT ORGANISATION CHART



Propane / LPG Storage Project

**8000 TONS PROPANE /LPG
Storage Projects in Ghana**

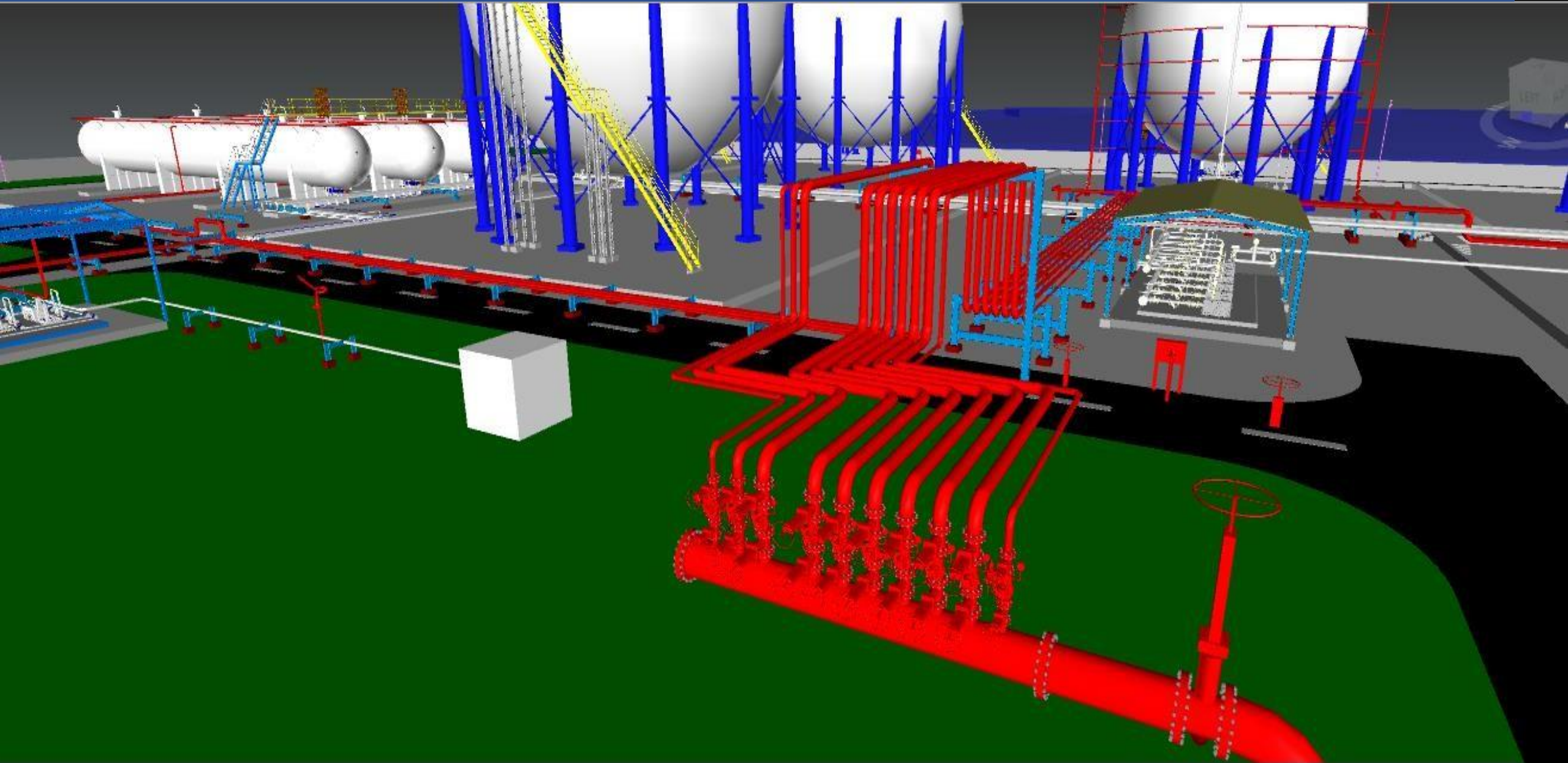
8000 Tons LPG storage project in Ghana

- *Equipment Type:*
3 X 1800MT Butane and
2 X 1300 MT Propane
- *Service:*
Propane and Butane
- *Overall Dimensions:*
Butane 19.7m Dia., 36 mm Thk.
Propane 17.7m Dia., 56 mm Thk
- *Code of Construction:*
ASME Sec. VIII Div. 2 Class 2
- *Design Data:*
Butane:
Design Pressure: INT. 12 Kg/cm² (g)
Design Temperature: -27 to 55 Deg. C

Propane:
Design Pressure: INT. 21 Kg/cm² (g)
Design Temperature: -42 to 55 Deg. C



Spherical LPG / Ammonia Tank Farm Modelling



Sphere Construction Activities

SPHERE CIVIL FOUNDATION



Sphere Construction Activities



**ERECTION OF SPHERE
COLUMNS AND
EQUATORIAL PETALS**



Sphere Construction Activities



**ERECTION OF
DERRICK FOR SPHERE
INSTALLATION**

Sphere Construction Activities

ERECTION OF SPHERE BOTTOM POLAR PETALS



Sphere Construction Activities

ERECTION OF SPHERE TOP POLAR PETALS



Sphere Construction Activities

**RADIOGRAPHY FILMS
PLACEMENT FOR
SPHERE RT**



Sphere Construction Activities



**PREPARATION FOR
PWHT (STRESS
RELIEVING) OF
SPHERE**

Sphere Construction Activities

HYDROTESTING OF SPHERE



8000 Tons LPG Storage facility in Ghana



8000 Tons LPG Storage facility in Ghana

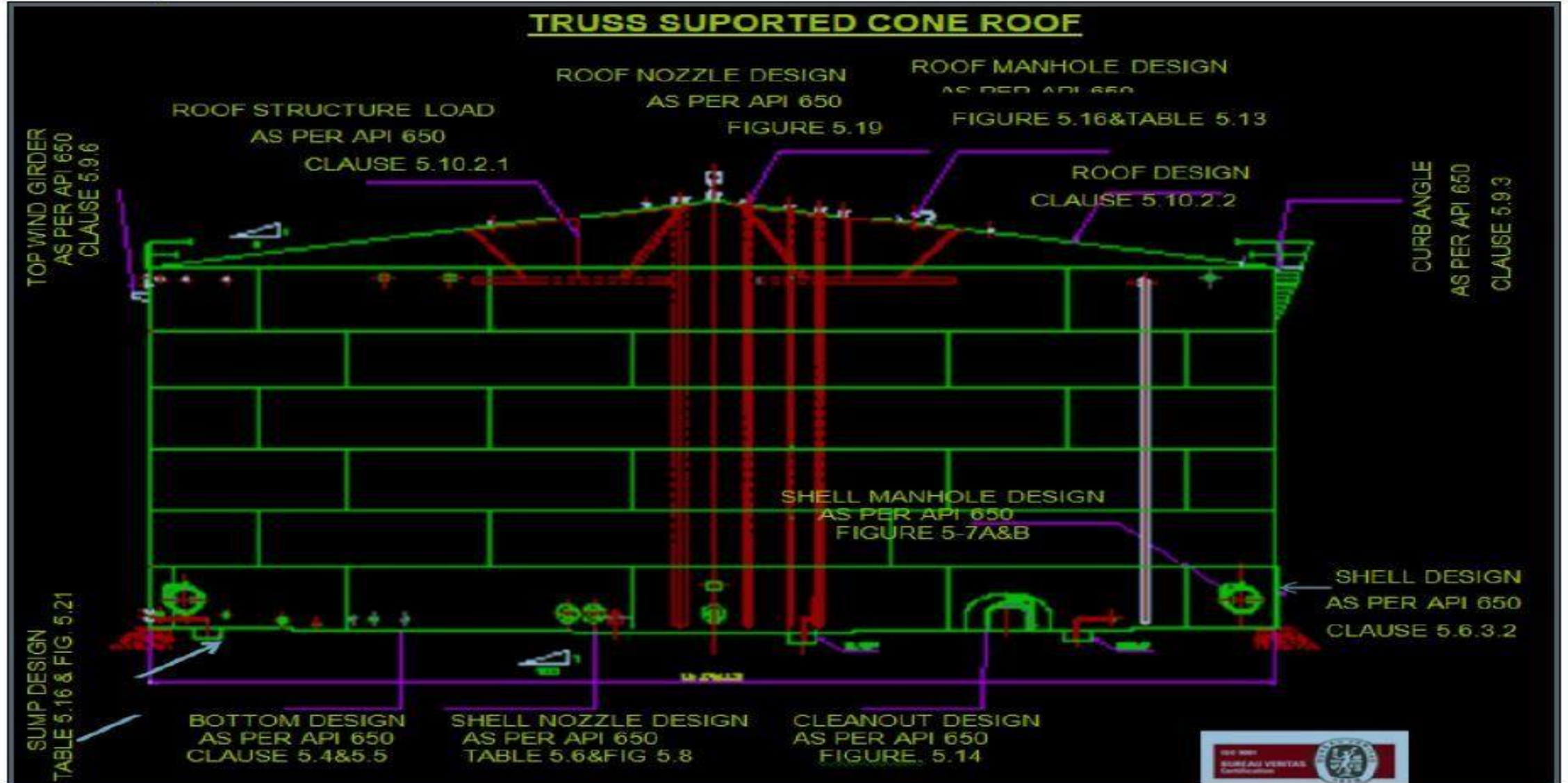


Petroleum Storage Terminal Project

PETROLEUM STORAGE TERMINAL PROJECT

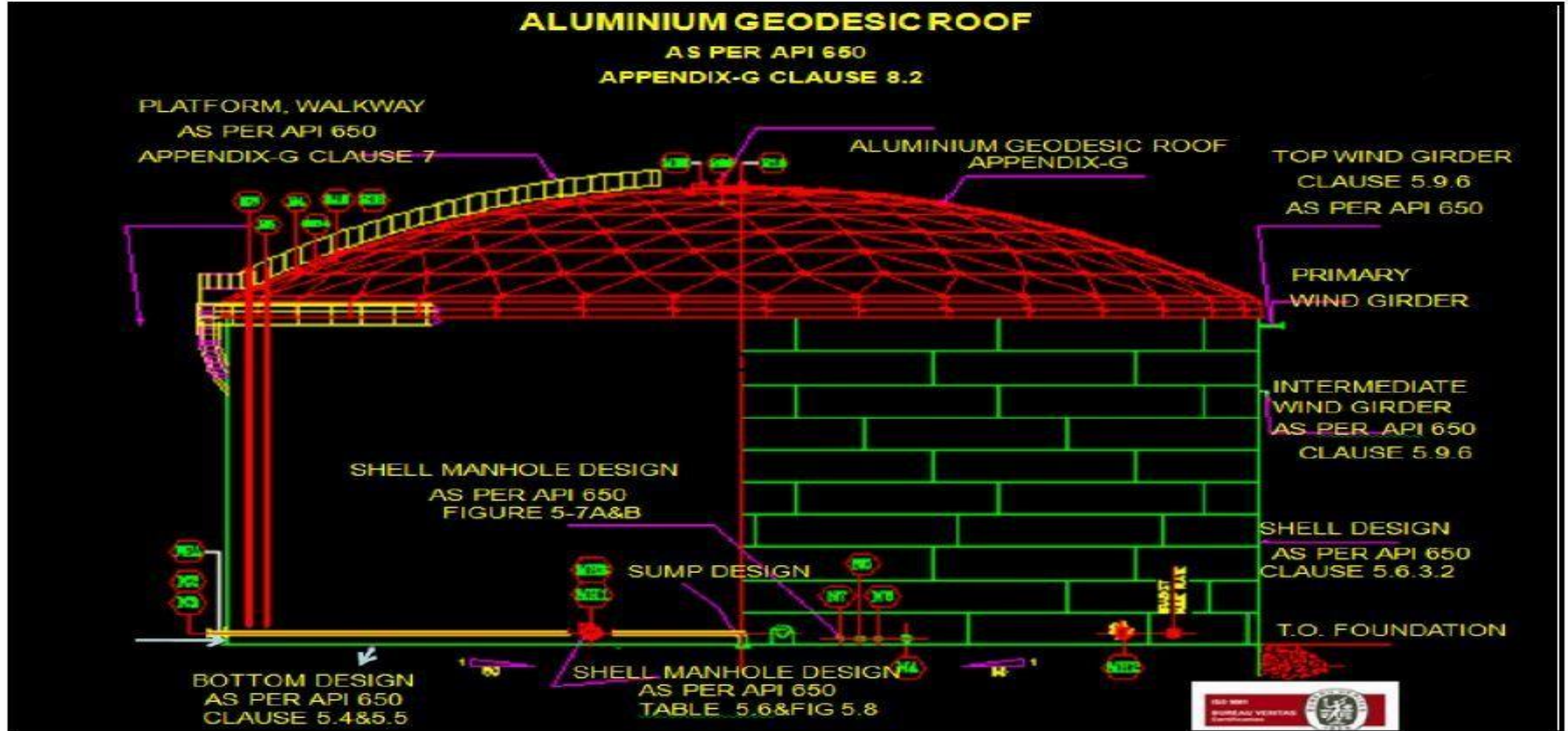
BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF - TRUSS SUPPORTED CONE ROOF STORAGE TANK



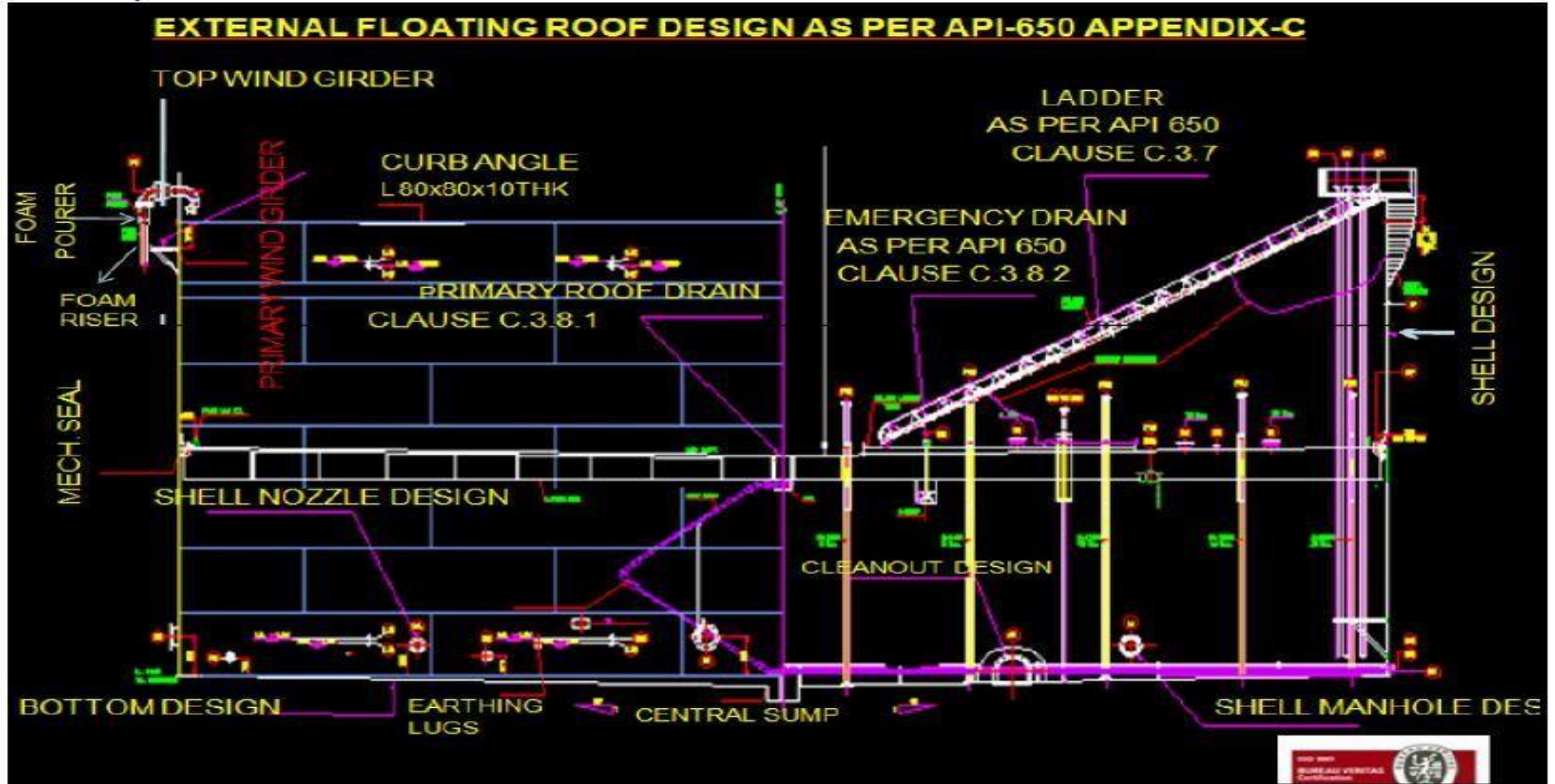
BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF – ALUMINIUM GEODESIC ROOF STORAGE TANK



BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF – EXTERNAL FLOATING ROOF STORAGE TANK



130,000 KL Fuel Storage Tank Farm Facility in Ghana

- Storage Capacity: 80,000 KL
- Product: Diesel, Petrol, Aviation Fuel
- No. of Tanks: 5
- Scope of Work:
 - ✓ Detailed Design
 - ✓ Tank Farm Construction
 - ✓ Tanker Loading / Unloading Gantry
 - ✓ Pipeline Jetty to Tank Farm
 - ✓ Fire Fighting System
 - ✓ Inventory Management System



Fuel Storage Tank Construction Activities as per API 650

FUEL STORAGE TANK CONSTRUCTION USING JACKING METHOD



Fuel Storage Tank Construction Activities as per API 650



**FUEL STORAGE TANK
COMPLETION OF
WELDING AND
RADIOGRAPHY AS
PER API 650**

Fuel Storage Tank Construction Activities as per API 650

**FUEL STORAGE TANK
COMPLETION OF VISUAL
INSPECTION AND FINAL
FINISHING BEFORE
HYDROTESTING (WATER
FILL-UP TEST)**



Fuel Storage Tank Construction Activities as per API 650



**FUEL STORAGE TANK
COMPLETION OF PAINTING**

Fuel Storage Tank Farm – Loading Gantry

**FUEL STORAGE TANK FARM –
LOADING GANTRY**



Some Noteworthy Projects executed



**FUEL STORAGE TANK FARM
PLC AND SCADA BASED TANK
FARM MANAGEMENT SYSTEM**

Fuel Storage Tank Facility in Myanmar

- Storage Capacity:
200,000 KL
- Product: Diesel, Petrol
- No. of Tanks: 17
- Scope of Work:
 - ✓ Detailed Design
 - ✓ Civil Works
 - ✓ Tank Farm
Construction
 - ✓ Tanker Loading /
Unloading Gantry
 - ✓ Fire Fighting System
 - ✓ Jetty Pipeline





BNH GAS TANKS ,PUNE

*REFERENCE PHOTOS OF PETROLEUM STORAGE TANKS CONSTRUCTED BY
BNH GAS TANKS, INDIA*

BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF - DESIGN, ENGINEERING, SUPPLY, FABRICATION OF 12 VERTICAL STORAGE TANKS

EPC Contract

Engineering, Procurement & Construction Of 12nos. Vertical Storage tanks + Floating suction & Floating suction level indicator for tank 8 Nos., 29Mts. Dia. x 24 Mts. High (mix: internal aluminium floating deck + internal carbon steel pontoon type floating deck) 4 Nos., 41Mts. Dia. x 24Mts. High (mix: internal aluminum floating deck + internal carbon steel pontoon type floating deck)



BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF - DESIGN, ENGINEERING, SUPPLY, FABRICATION OF 9 VERTICAL STORAGE TANKS

EPC Contract

Design, Engineering, Procurement, Construction, Fabrication & Commissioning of Base Oil Storage Tanks and Vessel, additive vessels, compartmental tanks, 9 Nos. Vertical Storage Tanks (various sizes), 16 Nos. Vessels (various capacities), 6nos. Additive vessels with 7 Vertical Storage tanks, ranging from 5Mts Dia. X 14Mts High to 15Mts. Dia. X 18Mts High 14 Homogeneous vessels ranging from 2.7Mts Dia. X 7.5Mts High. to 4250Mts Dia. X 9Mts High, total plant and utility piping, structural works for pipe racks and walk ways, equipment erection and fire fighting system, loading Bay with associated facilities at inside Port of Fujairah.



BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF – DESIGN, ENGINEERING, SUPPLY, FABRICATION OF 8 PRODUCT STORAGE TANKS

Design, Engineering,
Supply, Fabrication,
Painting,
Erection/Installation,
Testing and Pre-
commissioning of 8
Nos. Product Storage
Tanks of sizes: 55m
Dia x 25m Ht. 4 Nos.
& 39m Dia x 25m Ht.
and its associated civil
works.



BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE / ATF - ERECTION, TESTING AND CALIBRATION OF 2 FLOATING SUCTION TANKS

Erection, Testing and calibration of 2 Floating Suction Tanks of size 30.5 m Dia x 12.5m ht., 2 Fresh Water Tanks of size 9.14m Dia x 7m ht. & 2 Disposal Water Tanks of size 16m Dia x 11.5m ht. – Total 6 Tanks.



BNH GAS TANKS ,PUNE

TANK CIVIL FOUNDATION AT SITE (BY LOCAL CIVIL CONTRACTOR)



BNH GAS TANKS ,PUNE

PETROLEUM STORAGE TANK PRE FABRICATED MATERIAL UNLOADING AT SITE



BNH GAS TANKS ,PUNE

SITE FABRICATION OF GASOIL / GASOLINE STORAGE TANK (BOTTOM PLATE)





BNH GAS TANKS ,PUNE

EXTERNAL FLOATING ROOF CRUDE OIL STORAGE FACILITY



BNH GAS TANKS ,PUNE

SITE FABRICATION OF PROCESS PIPING FOR PETROLEUM STORAGE FACILITY



BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL STORAGE TANK WITH INSTRUMENTATION SYTSEM





BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL STORAGE TANK WITH FIRE WATER AND FOAM PIPING AND FOAM POURER SYTSEM



BNH GAS TANKS ,PUNE

GASOIL / GASOLINE STORAGE FACILITY



Fuel Storage Tank Farm Facility in Seychelles

- Storage Capacity: 275,000 KL
- Product: Diesel, Petrol, Aviation Fuel
- No. of Tanks: 28
- Scope of Work:
 - ✓ Detailed Design
 - ✓ Tank Farm Construction
 - ✓ Tanker Loading / Unloading
 - ✓ Fire Fighting System
 - ✓ Inventory Management System
 - ✓ Emergency Shutdown System
 - ✓ Jetty Pipeline



BNH GAS TANKS ,PUNE

FIRE FIGHTING WATER AND FOAM SYSTEM FOR GASOIL / GASOLINE STORAGE FACILITY



BNH GAS TANKS ,PUNE

ERECTION OF GASOLINE STORAGE TANK AT SITE



BNH GAS TANKS ,PUNE

ERECTION OF GASOLINE STORAGE TANK AT SITE





BNH GAS TANKS ,PUNE

PERTROLEUM STORAGE FACILITY – UNDER CONSTRUCTION

