



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 1 از 21

طرح نگهداشت و افزایش تولید 27 مخزن

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک

D01	Jul. 2022	IFA	H.Shakiba	M.Fakharian	M.Mehrshad	
D00	Mar. 2022	IFC	H.Shakiba	M.Fakharian	Sh.Ghalikar	
Rev.	Date	Purpose of Issue/Status	Prepared by:	Checked by:	Approved by:	CLIENT Approval
Class:2		CLIENT Doc. Number: F0Z-707423				

Status:

- IDC: Inter-Discipline Check
- IFC: Issued For Comment
- IFA: Issued For Approval
- AFD: Approved For Design
- AFC: Approved For Construction
- AFP: Approved For Purchase
- AFQ: Approved For Quotation
- IFI: Issued For Information
- AB-R: As-Built for CLIENT Review
- AB-A: As-Built –Approved



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 2 از 21

REVISION RECORD SHEET

PAGE	D00	D01	D02	D03	D04
1	X	X	X		
2	X	X	X		
3	X				
4	X				
5	X	X	X		
6	X				
7	X				
8	X	X	X		
9	X	X	X		
10	X				
11	X				
12	X	X	X		
13	X				
14	X	X	X		
15	X				
16					
17					
18		X	X		
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					
39					
40					
41					
42					
43					
44					
45					
46					
47					
48					
49					
50					

PAGE	D00	D01	D02	D03	D04
51					
52					
53					
54					
55					
56					
57					
58					
59					
60					
61					
62					
63					
64					
65					
66					
67					
68					
69					
70					
71					
72					
73					
74					
75					
76					
77					
78					
79					
80					
81					
82					
83					
84					
85					
86					
87					
88					
89					
90					
91					
92					
93					
94					
95					
96					
97					
98					
99					
100					



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 3 از 21

CONTENTS

1.0	INTRODUCTION	4
2.0	SCOPE	5
3.0	NORMATIVE REFERENCES.....	5
3.1	LOCAL CODES & STANDARDS	5
3.2	INTERNATIONAL CODES & STANDARDS	5
3.3	THE PROJECT DOCUMENTS.....	5
3.4	ENVIRONMENTAL DATA	5
4.0	CONDUCTOR AND SHIELD WIRE PARAMETER	6
5.0	ELECTRICAL CALCULATIONS OF PHASE CONDUCTOR	6
5.1	AMPACITY CALCULATION	6
5.2	SHORT CIRCUIT CALCULATION.....	8
6.0	ELECTRICAL PARAMETER CALCULATION.....	8
7.0	POWER LOSSES.....	9
8.0	INSULATOR AND FITTING CALCULATIONS	9
8.1	ARCING DISTANCE	9
8.2	CREEPAGE DISTANCE.....	9
8.3	MECHANICAL TENSION RATE	12
8.4	RESULT.....	12
9.0	SELECTION OF LOAD CONDITION.....	13
10.0	TOWER LOADING TABLE.....	14
11.0	CONDUCTOR & SHIELD WIRE TENSION CRITERIA.....	18
12.0	TOWER LOADING TABLE.....	18
13.0	TOWER DRAWINGS	18



**نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض**
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 4 از 21

1.0 INTRODUCTION

Binak oilfield in Bushehr province is a part of the southern oilfields of Iran, is located 20 km northwest of Genaveh city.

With the aim of increasing production of oil from Binak oilfield, an EPC/EPD Project has been defined by NIOC/NISOC and awarded to Petro Iran Development Company (PEDCO). Also PEDCO (as General Contractor) has assigned the EPC-packages of the Project to "Hirgan Energy - Design and Inspection" JV.

As a part of the Project, construction of well location, access roads, wellhead facilities for 6 new wells (with electric power supply for 2 of them) and required modifications on 4 workover wells (with electric power supply) shall be done. In addition, construction of 6 new flowlines from new wells to Binak B/C unit (with extension of relevant manifold) are in the Project scope of work.

GENERAL DEFINITION

The following terms shall be used in this document.

CLIENT:	National Iranian South Oilfields Company (NISOC)
PROJECT:	Binak Oilfield Development – Construction of New Well Locations, Modifications on Workover Wells, Wellhead Facilities, Electrification Facilities, Flowlines and Extension of Binak B/C Manifold
EPD/EPC CONTRACTOR(GC):	Petro Iran Development Company (PEDCO)
EPC CONTRACTOR:	Joint Venture of : Hirgan Energy – Design & Inspection(D&I) Companies
VENDOR:	The firm or person who will fabricate the equipment or material.
EXECUTOR:	Executor is the party which carries out all or part of construction and/or commissioning for the project.
THIRD PARTY INSPECTOR (TPI):	The firm appointed by EPC CONTRACTOR (GC) and approved by GC & COMPANY (in writing) for the inspection of goods.
SHALL:	Is used where a provision is mandatory.
SHOULD:	Is used where a provision is advisory only.
WILL:	Is normally used in connection with the action by COMPANY rather than by an EPC/EPD CONTRACTOR, supplier or VENDOR.
MAY:	Is used where a provision is completely discretionary.



نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 5 از 21

2.0 SCOPE

This document covers minimum necessary requirements for checking of Electrical & Mechanical parameters and study of 11KV OHL for approximately 5km (worst condition) single circuit to feeding 250kVA load in Binak Oilfield Development-BK05,12,15 and W007,046 (according to the route plan drawing and plan profile spotting).

It shall be used in conjunction with data/requisition sheets for present document subject.



3.0 NORMATIVE REFERENCES

3.1 LOCAL CODES & STANDARDS

- IPS-E-EL-100 Engineering Standard for Electrical System Design
- IPS-E-EL-160 Engineering Standard for Overhead Transmission & Distribution Lines

3.2 INTERNATIONAL CODES & STANDARDS

- Islamic republic of Iran vice presidency for strategic planning and supervision, General technical specification and execution procedures for transmission lines, General design of power lines, Journal No: 402
- Islamic republic of Iran vice presidency for strategic planning and supervision, General technical specification and execution procedures for cable and overhead power distribution lines, Journal No: 374



3.3 THE PROJECT DOCUMENTS

- BK-W007S-PEDCO-110-EL-DW-0001 Over Head Line Plan and Profile - W007S
- BK-W046S-PEDCO-110-EL-DW-0001 Over Head Line Plan and Profile - W046S
- BK-BK05-PEDCO-110-EL-DW-0001 Over Head Line Plan and Profile – BK05
- BK-BK12-PEDCO-110-EL-DW-0001 Over Head Line Plan and Profile - BK12
- BK-BK15-PEDCO-110-EL-DW-0001 Over Head Line Plan and Profile - BK15
- BK-SSGRL-PEDCO-110-EL-CN-0011 Calculation note for 11kv OHL sag tension

3.4 ENVIRONMENTAL DATA

Refer to "Electrical System Design Criteria; Doc. No. Electrical System Design Criteria".



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 6 از 21

4.0 CONDUCTOR AND SHIELD WIRE PARAMETER

Conductor and shield wire parameters are according to below table:

Code Name	Stranding and wire diameter		Overall diameter mm	Area			Weight Total kg/km	Nominal Breaking load kgf
	Aluminum mm	Steel mm		Aluminum mm ²	Steel mm ²	total mm ²		
Hyena	7/4.39	7/1.93	14.57	105.9	20.4	126.2	450	4090
7No.8 AWG	7/3.26		9.78	-	-	58.43	390	7226

5.0 ELECTRICAL CALCULATIONS OF PHASE CONDUCTOR

5.1 AMPACITY CALCULATION

The software used is “TL-Package” and input & output data is defined in next page.

This program is able to calculate maximum current capacity (Ampacity) of conductor in any environmental condition and also calculate maximum temperature of conductor with any desired current. This program use for selecting appropriate conductor for transmission line. This program is based on standard IEEE-738.



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 7 از 21

Ampacity and Temperature Input Data

Page: 1 of 1

Project Name		
Ambient Temperature	°C	51.8
Wind Velocity	m/s	0.6096
Wind Angle	deg.	270
Elevation Above Sea Level	m	92
Line Latitude	deg.	33
Atmosphere Condition		Industrial
Max. Sun Radiation Hour		Noon
Line Direction		East-West
Conductor Name		Hyena
Conductor Diameter	mm	14.57
Frequency	Hz	50
Coefficient of emissivity		0.5
Coefficient of solar absorption		0.5

Output Data

Radiated heat loss (w/ft)-qr	1.3999
Convected Heat Loss (w/ft)-qc	6.8942
Heat gain from the sun (w/ft)-qs	1.8703
Ac Resistance of Cond. at Max Temperature (ohm/km) -Rac	0.3316557
Max. Conductor Temperature (°C)	75
Max. Conductor Ampacity (Amp.)	252.08

$$P = \sqrt{3} * U * I * \cos\Phi = \sqrt{3} * 11 * 252.08 * 0.9 = 4.32 MW$$

- Radiated heat loss is heat losses due to heat radiation from the conductor.
- Convection heat loss is thermal losses due to the heat convective transfer from the conductor to the environment.
- Heat gain from the sun is the interest in absorbing thermal energy from the sun.



نگهداری و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت ارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 8 از 21

5.2 SHORT CIRCUIT CALCULATION

The thermal effect of short circuit current is according to below equation:

$$I_{sc} = A \frac{K}{\sqrt{T}}$$

For K = 85 (for ACSR conductors), Short Circuit Calculation is according to below table:

(A=126.2 mm²)

T (Sec)	0.2	0.3	0.4	0.5	1
I _{sc} (kA)	24	19.5	16.9	15.1	10.7

D01

6.0 ELECTRICAL PARAMETER CALCULATION

D01

The software used is “TL-Package” and input & output data is defined in next.

This program is able to calculate electrical parameter such as resistance, inductance, capacitance, positive and zero sequence impedance,... and also regulation and need of compensation for transmission line.

Project Name		Binak-11kV	
Voltage		11 (KV)	
Number of Circuits		1	
Number of Shield Wires		1	
Length		5 (km)	
Load		0.25 (MW)	
Load Power Factor		0.9 - Lagging	
Conductor Name		Hyena	
Conductor Diameter		1.45 (cm)	
Conductor Ac Resistance at 80 °C		.3355 (ohm/km)	
Conductor GMR		0.5 (cm)	
Shield Wire Name		7 No. 8 AWG	
Shield Wire Diameter		0.978 (cm)	
Shield Ac Resistance at 50 °C		1.6386 (ohm/km)	
Shield GMR		1.06370 (cm)	
No. of Conductor Per phase		1	

Phases Coordinates	A	B	C	ca
X (m)	-2	2	-2	0
Y (m)	17	15	13	20

Output of Program	
L= 1.351799	Inductance (Mili Henry/Km/phase/CCT)
C= .008706	Capacitance (Mili Farad/KM/phase/CCT)
Z= .335510 +j .424680	Impedance (Ohm/Km/phase/CCT)
XL= .424680	Positive sequence Inductance (Ohm/Km/phase)
Xc= .365641	Positive sequence Capacitance (Mega Ohm.Km)
Z0= .604218 +j 1.317207	Zero Sequence Impedance (Ohm/Km/phase/CCT)
Zc= 420.22 +j -145.97	Characteristic Impedance (ohm/Km/Line)
SIL= .31 (MW)	Surge Impedance= 394.06 (ohm)
A= .99998548+j .00001147	B= 1.67753270+j 2.12339652
C= .00000000+j .00001367	D= .99998548+j .00001147
Before Compensation ----> Regulation= .56%	
Vs= 11.06 (KV)	Vt= 11 (KV)
Is= .0145 (KA)	Ir= .0146 (KA)
If Regulation= 0 % ----> Total Compensator= .319 (MVAR)	
Vs= 11.00 (KV)	Vt= 11 (KV)
Is= .017 (KA)	Ir= .017 (KA)



نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



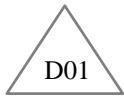
شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 9 از 21

7.0 POWER LOSSES



The following equation is used to calculate power losses:

$$P = 3 \times R_{ac} \times L \left(I^2 - 2 \times I \times I_c \times \sin \theta + I_c^2 \right)$$

$$I_c = \frac{V}{\sqrt{3} X_c} , \quad X_c = \frac{1}{2\pi.f.C}$$

According to the mentioned information and the resistance of the conductor and line load of about 250 kVA, the maximum power losses for the selected conductor is equal to:

$$P = 3 \times 0.314 \times 1 \left(252^2 - 2 \times 252 \times 0.05 \times \sin 90 + 0.0025 \right) \sim 60 W$$

8.0 INSULATOR AND FITTING CALCULATIONS

8.1 ARCING DISTANCE

Minimum distance between conductor and pole and its accessories in terms of electrical calculated as follows:

$$L_{min} = 125 + 5 \times (V - 8.7) = 136.5 mm$$

Where:

V = Nominal voltage = 11 kV

8.2 CREEPAGE DISTANCE

11kV overhead line is located in south of Iran and according to polluted condition on journal No.456 and below figure & too, according to IEC 60815 minimum nominal specific creepage distance is 31mm/kv but special pollution levels is 40mm/kV so:

Minimum required creepage distance = $12 \times 40 = 480$ mm

نگهداری و افزایش تولید میدان نفتی بینک فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت ارض عمومی و مشترک

شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 10 از 21

جدول (A) : طبقه‌بندی مناطق مختلف از نظر الودگی

فاصله گذشتی پروژه (mm/Kv)	نحوی پایه منطقه	سطح الودگی
۱۶	- نواحی بدنه تاسیسات صنعتی و نارای تراکم مسکونی محدود و مجهز به وسائل گرمایی	(گروه ۱) الودگی سبک
	- نواحی با تراکم صنعتی و خانگی محدود ولی نارای باد و بارانهای منتاب	
	- نواحی کشاورزی	
	- مناطق کوهستانی	
۲۰	- کلیه نواحی که در فاصله‌ای حداقل بین ۱۰ تا ۲۰ کیلومتر از دریا واقع بونه و باد از سوی دریا به آنها نرسی وزد	(گروه ۲) الودگی متوسط
	- نواحی صنعتی که دودهای الودگی کننده تولید نمی‌کنند و منطبق با تراکم مسکونی متوسط و منجر به وسائل گرمایی	
	- نواحی با تراکم صنعتی و خانگی بالا ولی نارای بادها و بارانهای منتاب	
۲۵	- نواحی که در معرض وزش بادهای دریایی قرار می‌گیرند ولی با ساحل چند کیلومتر فاصله نارند	(گروه ۳) الودگی سنگین
	- مناطق با تراکم صنعتی بالا و جومه شبهی بزرگ با تراکم وسائل گرمایی الودگی کننده بالا	
	- نواحی نزدیک دریا یا منطبق که در هر صورت در معرض بلاهای نسبتاً شدید دریایی قرار می‌گیرند	
۳۱	- مناطقی که در معرض گرد و خاکهای رسانی و دودهای صنعتی که به خصوص لایه‌های ضخیم رسانای ایجاد می‌کند قرار دارد	(گروه ۴) الودگی خلیجی سنگین
	- نواحی سیار نزدیک به ساحل که در معرض پاشیدن اب دریا یا بادهای شدید الودگی دریا قرار می‌گیرند	
	- نواحی پیلانی که برای مدتها طولانی بدنه باران بوده و در معرض وزش بادهای شدید همراه با ماده و نمک می‌باشد و بطور منظم تحت تاثیر میان میان قرار می‌گیرند	
≥ ۲۲ با نظر طراح	- نوار ساطع جنوب کشور	(گروه ۵) الودگی ویژه
	- مناطقی که در معرض الودگی سیار سنگین صنعتی و طبیعی قرار دارند مانند کارخانه‌های سیمان، گچ و ...	

شکل ۱ آذرین تحقیق انجام گرفته درخصوص الودگی شهرها و مناطق کشور را نشان می‌دهد [۸]



شکل ۱: پهنه‌بندی مناطق مختلف از نظر الودگی



NISOC

**نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض**
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 11 از 21

IEC 60815 :

Example	Description of typical environments
E1	> 50 km ^a from any sea, desert, or open dry land > 10 km from man-made pollution sources ^b Within a shorter distance than mentioned above of pollution sources, but: <ul style="list-style-type: none">• prevailing wind not directly from these pollution sources• and/or with regular monthly rain washing
E2	10-50 km ^a from the sea, a desert, or open dry land 5-10 km from man-made pollution sources ^b Within a shorter distance than E1 from pollution sources, but: <ul style="list-style-type: none">• prevailing wind not directly from these pollution sources• and/or with regular monthly rain washing
E3	3-10 km ^c from the sea, a desert, or open dry land 1-5 km from man-made pollution sources ^b Within a shorter distance than mentioned above of pollution sources, but: <ul style="list-style-type: none">• prevailing wind not directly from these pollution sources• and/or with regular monthly rain washing
E4	Further away from pollution sources than mentioned in E3, but: <ul style="list-style-type: none">• dense fog (or drizzle) often occurs after a long (several weeks or months) dry pollution accumulation season• and/or heavy, high conductivity rain occurs• and/or there is a high NSDD level, between 5 and 10 times the ESDD
E5	Within 3 km ^c of the sea, a desert, or open dry land Within 1 km of man-made pollution sources ^b
E6	With a greater distance from pollution sources than mentioned in E5, but: <ul style="list-style-type: none">• dense fog (or drizzle) often occurs after a long (several weeks or months) dry pollution accumulation season• and/or there is a high NSDD level, between 5 and 10 times the ESDD
E7	Within the same distance of pollution sources as specified for "heavy" areas and: <ul style="list-style-type: none">• directly subjected to sea-spray or dense saline fog• or directly subjected to contaminants with high conductivity, or cement type dust with high density, and with frequent wetting by fog or drizzle• desert areas with fast accumulation of sand and salt, and regular condensation

^a During a storm, the ESDD level at such a distance from the sea may reach a much higher level.

^b The presence of a major city will have an influence over a longer distance, i.e. the distance specified for sea, desert and dry land.

^c Depending on the topography of the coastal area and the wind intensity.

Specific creepage distance for three-phase a.c. systems	USCD
12,7	22,0
16	27,8
20	34,7
25	43,3
31	53,7



نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره صفحه : 12 از 21

شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

In accordance with the above calculations we get:

Minimum required Creepage distance	Minimum required Arcing distance
480 (mm)	136.5 (mm)

8.3 MECHANICAL TENSION RATE

Insulator and String Tension rate for Maximum U.T.S of conductors:

$$\frac{U.T.S \text{ of conductor} \times S.F \times 9.81 \times \text{Sag Tension S.F}}{1000} = \frac{4090 \times 0.95 \times 9.81 \times 0.5}{1000} = 19.05kN$$

By selecting of 70 kN insulator:

$$S.F = \frac{70}{19.05} \approx 3.6 > 2.5$$

8.4 RESULT

According to above calculations, insulator sets will be considered as below table:

D01

Tension Insulator Set	Suspension Insulator Set
2*70KN (146x255mm,c.d=295mm) Porcelain/Ceramic Type	2*70KN (146*255mm,c.d=295mm) Porcelain/Ceramic Type

شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

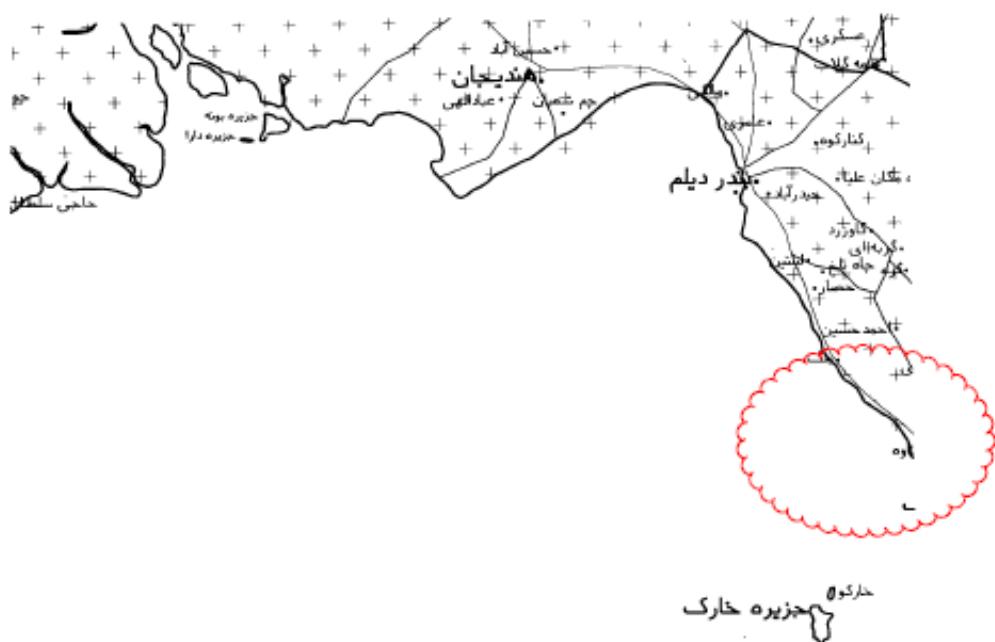
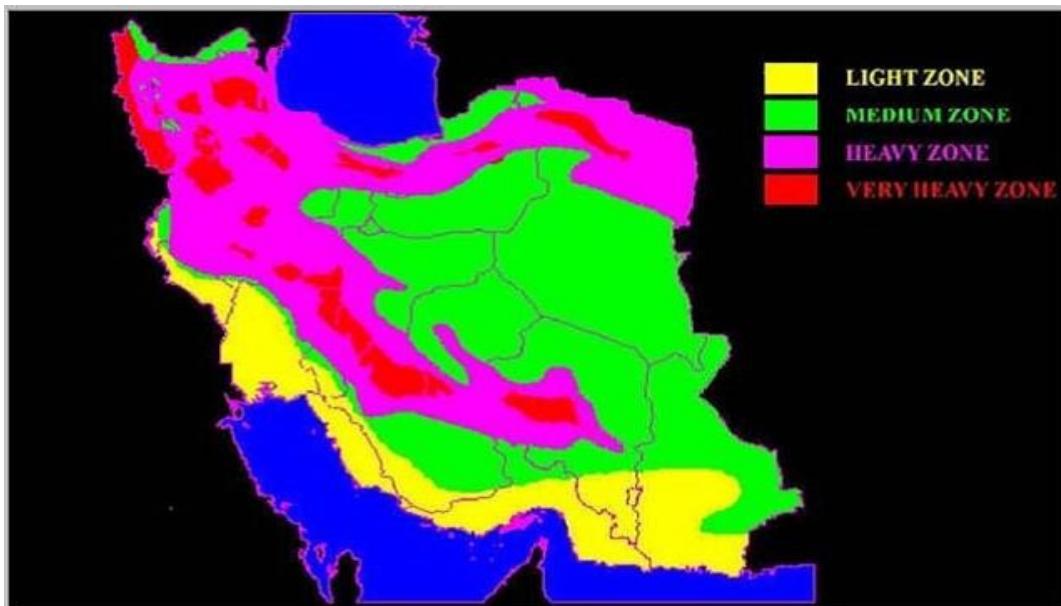
11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 13 از 21

9.0 SELECTION OF LOAD CONDITION

Selection of load condition is based on I.P.I.S (Iranian Power Industry Standard) According to below figure and tables:





نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مرکز	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

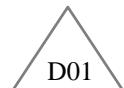
شماره صفحه : 14 از 21

شرایط بارگذاری برای مناطق چهارگانه آب و هوایی کد —— ور
(براساس پنهانه بندی ایران)

مقدار ثابت kg/m	باد m/(kg/m ²)	قطع mm	جهات شماور mm	درجہ حرارت	نوع بارگذاری		نوع منطقه
					با دامتوسط	استاندارد	
-	۲۸(۵)	-	۱۵	NESC-LIGHT	بارگذاری متعادل	استاندارد	
-	۳۶,۵(۷)	-	-۱	بارگذاری حدی			
-	۴۵(۱۶)	-	-	بار شدید			
-	۵۲(۲۰)	۶	-۵	بیخ و باد			
-	۶۰(۲۶)	-	-	بار طویل نامتعادل بیارگی سیم در باد شدید	بارگذاری		
-	۷۲(۳۰)	۶ - ۰	-۵	بار طویل متعادل :	بار طویل متعادل		
				- بیخ و باد در پیکطرف اسیان	غيرمتعادل		
				- باد بدون بیخ در طرف دیگر			
-	-	-	۲۵	EDS	شسرایط		
-	-	-	-۵	حداقل درجه حرارت	حداقل درجه حرارت		
-	-	-	۵۰-۵۵*	حداکثر درجه حرارت	حداکثر درجه حرارت		

Load condition refer to PLS-CADD software to be selected according to below tables:

Description	Air Density Factor (Q) (kg/m ³)	Wind Velocity (Pa/(m/s) ²)	Wind Pressure (Pa)	Wire Ice Thickness (cm)	Wire Ice Density (daN/dm ³)	Wire Load (daN/m)	Wire Temp. (deg C)	Ambient Temp. (deg C)	Weather Constant Factor	NESC Factor	Wire Wind Height (daN/m)	Wire Wind Model	Wire Gust Response Factor
high wind	0.613	45.0001	1241.33	0	0	0	0.0	0.0	1	0	None	1	
wind & ice	0.613	22	296.692	0.6	0.8956	0	-5.0	-5.0	1	0	None	1	
eds	0.613	0	0	0	0	0	25.0	25.0	1	0	None	1	
minimum temp	0.613	0	0	0	0	0	-5.0	-5.0	1	0	None	1	
max temp	0.613	0	0	0	0	0	80.0	50.0	1	0	None	1	



10.0 TOWER LOADING TABLE

The final ultimate loading tables of towers are as follows:



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت ارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 15 از 21

Suspension tower 3° (type A)

CONDUCTOR		
Loading "HYENA" (Span 240m)		
Suspension Tower 3° (Type "A")		
No.	Load Case	Design Loads (Kg)
		Vertical Transversal Longitudinal
1	Wind & Ice	352 242 0
2	NESC Light	289 443 0
3	High Wind	212 562 0
4	Medium Wind	289 494 0
5	Broken in High Wind	158 288 1104
6	Unbalanced Longitudinal	122 69 1030
		159 119 1498
		282 188 164

SHIELD WIRE		
Loading "CANARY" Core (Span 240m)		
Suspension Tower 3° (Type "A")		
No.	Load Case	Design Loads (Kg)
		Vertical Transversal Longitudinal
1	Wind & Ice	290 196 0
2	NESC Light	249 292 0
3	High Wind	183 370 0
4	Medium Wind	249 325 0
5	Broken in High Wind	128 185 2426
6	Unbalanced Longitudinal	91 44 2075
		145 98 2365
		237 142 290



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت ارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 16 از 21

Tension tower 30° (type B)

CONDUCTOR		
Loading "HYENA" (Span 240m)		
Tower 30° (Type "B")		
No.	Load Case	Design Loads (Kg)
		Vertical Transversal Longitudinal
1	Wind & Ice	385 1021 0
2	NESC Light	334 1357 0
3	High Wind	245 1527 0
4	Medium Wind	334 1317 0
5	Broken In High Wind	191 302 1839
6	Unbalanced Longitudinal	155 72 1030
		159 119 1498
		315 191 469

SHIELD WIRE		
Loading "CANARY" Core (Span 240m)		
Tower 30° (Type "B")		
No.	Load Case	Design Loads (Kg)
		Vertical Transversal Longitudinal
1	Wind & Ice	290 1420 0
2	NESC Light	249 1929 0
3	High Wind	183 1625 0
4	Medium Wind	249 1799 0
5	Broken In High Wind	128 185 2426
6	Unbalanced Longitudinal	91 44 2075
		145 98 2365
		237 142 290



NISOC

نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 17 از 21

Tension tower 90° (type C)

CONDUCTOR					
Loading "HYENA" (Span 240m)					
Tension Tower 90° (Type "C")					
No	Load Case		Design Loads (Kg)		
	Vertical	Transversal	Vertical	Transversal	Longitudinal
1	Wind & Ice	385	2363	0	
2	NESC Light	334	2921	0	
3	High Wind	245	3176	0	
4	Medium Wind	334	2722	0	
5	Broken in High Wind	191	1221	1593	
6	Unbalanced Longitudinal	155	587	892	
		159	868	1298	
		315	1455	406	
Dead End With 30° Line Angle					
7	Wind & Ice	385	245	1498	
8	NESC Light	245	200	1164	
9	High Wind	245	576	1839	
10	Medium Wind	245	223	1045	
11	Wind & Ice	385	1021	1447	
12	NESC Light	245	802	1124	
13	High Wind	245	1527	1777	
14	Medium Wind	245	763	1009	

SHIELD WIRE					
Loading "CANARY" Core (Span 240m)					
Tension Tower 90° (Type "C")					
No	Load Case		Design Loads (Kg)		
	Vertical	Transversal	Vertical	Transversal	Longitudinal
1	Wind & Ice	290	3539	0	
2	NESC Light	249	4765	0	
3	High Wind	183	3799	0	
4	Medium Wind	249	4351	0	
5	Broken In High Wind	128	1397	2101	
6	Unbalanced Longitudinal	91	1081	1797	
		145	1280	2048	
		237	2361	252	
Dead End With 30° Line Angle					
7	Wind & Ice	290	1420	2284	
8	NESC Light	183	1220	2038	
9	High Wind	183	1625	2343	
10	Medium Wind	183	1126	1834	
11	Wind & Ice	290	196	2365	
12	NESC Light	183	128	2110	
13	High Wind	183	370	2426	
14	Medium Wind	183	143	1899	



**نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض**
عمومی و مشترک



شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سربال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 18 از 21

11.0 CONDUCTOR & SHIELD WIRE TENSION CRITERIA

Refer to weather condition & S.F on I.P.I.S (Iranian Power Industry Standard) Sag Tension for conductor calculated With PLS-CADD software according to below tables:

Weather case	Cable condition	% of Maximum Ultimate Tension (daN)	Maximum Catenary (m)	Applicable Cable (blank=all cables)
high wind	Creep RS	50.000	0.000	0.000
wind & ice	Creep RS	40.000	0.000	0.000
eds	Creep RS	20.000	0.000	0.000
min temp	Creep RS	25.000	0.000	0.000
max temp	Creep RS	25.000	0.000	0.000

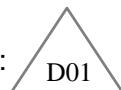
12.0 TOWER LOADING TABLE

Refer to weather condition & S.F on I.P.I.S (Iranian Power Industry Standard), Structure Loads Criteria for Tower Loading with PLS-CADD software according to below tables:

Row #	Description	Weather case	Cable condition	Wind Load Factor	Wind Direction	Bisector Struct.	Wind Dir (deg)	Wire Weight	Vert. Load Factor	Struct.	Wind Area Factor
	Wire and Struct.	Wind Load Model									
1	high wind+	high wind	Initial RS	NA+	0.00	1.3	1.3	1.3	1.3		Wind on Face
2	high wind-	high wind	Initial RS	NA-	0.00	1.3	1.3	1.3	1.3		Wind on Face
3	min temp	min temp	Initial RS	NA+	0.00	1.3	1.3	1.3	1.3		Wind on Face
4	Broken Wire+	high wind	Load RS	NA+	0.00	1.3	1.3	1.3	1.3		Wind on Face
5	Broken Wire-	high wind	Load RS	NA-	0.00	1.3	1.3	1.3	1.3		Wind on Face

13.0 TOWER DRAWINGS

Tower single line diagram drawing shown in below:





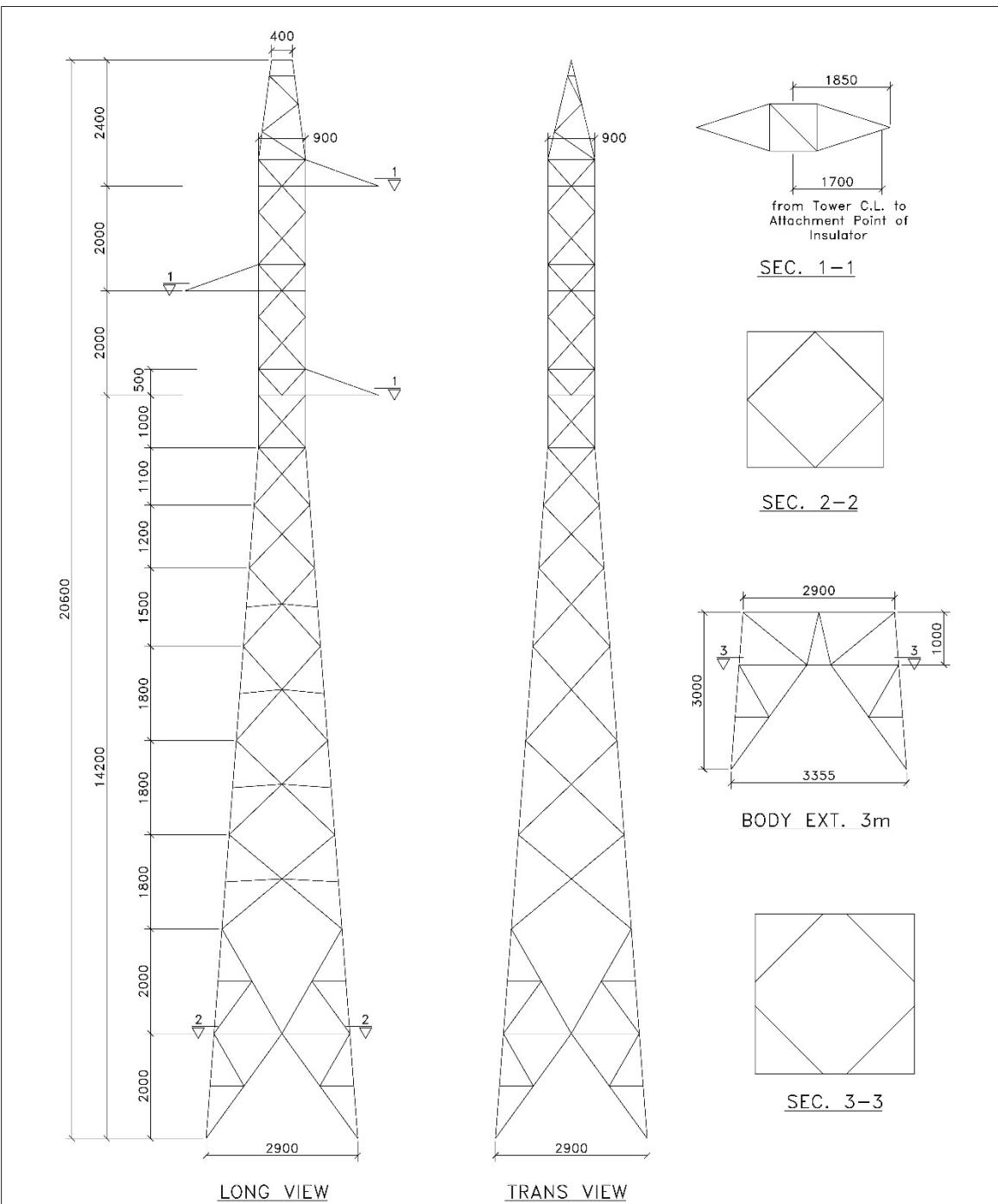
نگهداری و افزایش تولید میدان نفتی بینک فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض



شماره پیمان:

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

شماره صفحه : 19 از 21



LONG VIEW

TRANS VIEW

00	-	-	-	-	-	-
00	-	-	-	-	-	-
Rev.	Design	Drawn	Checked	Approved	Date	Description
 TESACO			NISOC Client : OWNER : Industrial Group Project : S.C. POWER LINE Title : LINEAR DRAWING TOWER TYPE "A"			
Str. Code:—			Str. Type:—		Sheet No.: 00	



نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک
فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض

عمومی و مشترک

سازمان پژوهش و توسعه صنعت نفت
پردازش ایران

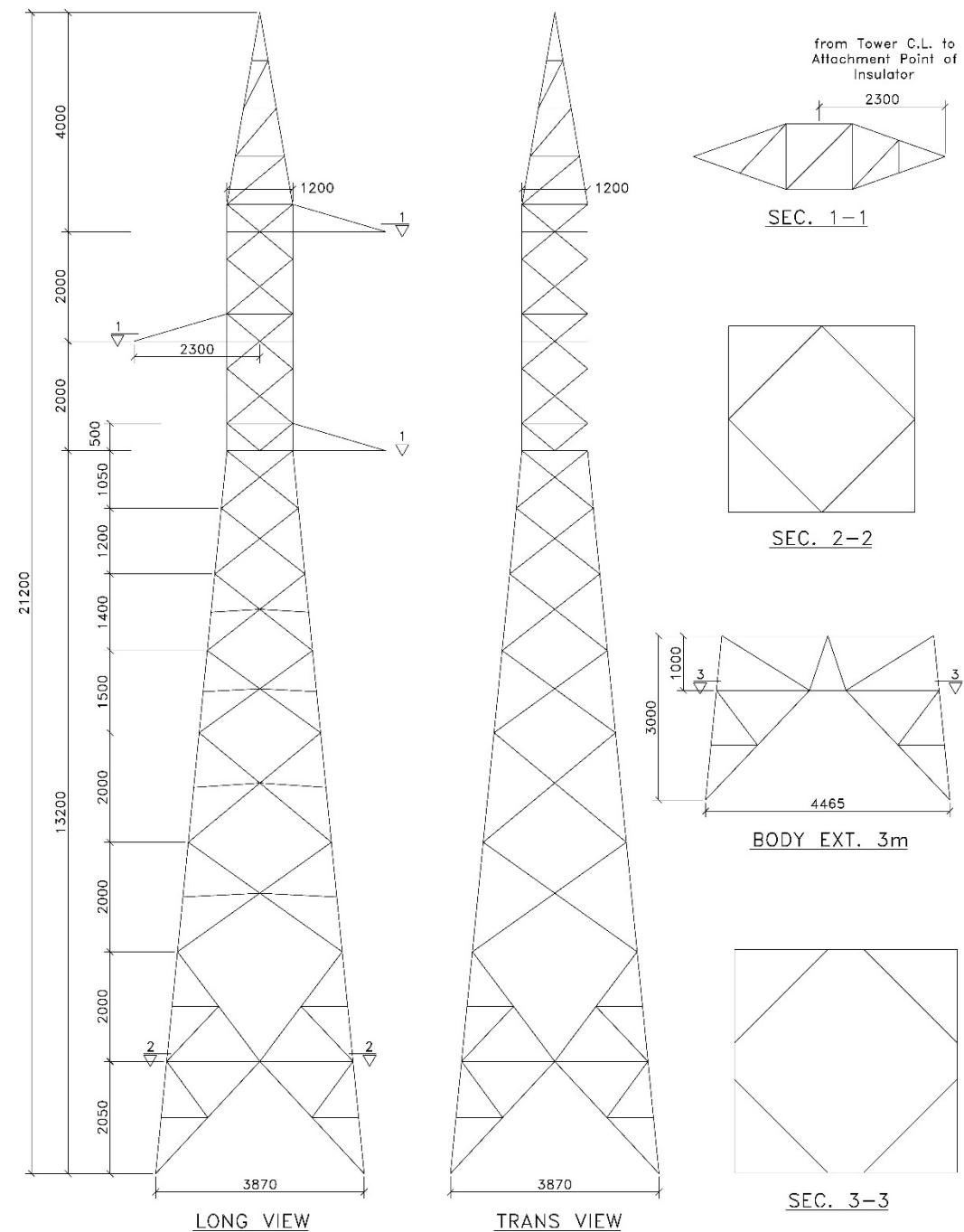


شماره پیمان:
053 - 073 - 9184

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

پروژه	بسته کاری	صادر کننده	تسهیلات	رشته	نوع مدرک	سریال	نسخه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 20 از 21



LONG VIEW

TRANS VIEW

SEC. 3-3

00	-	-	-	-	-	-
00	-	-	-	-	-	-
Rev.	Design	Drawn	Checked	Approved	Date	Description
			Client : NISOC			
			OWNER : Industrial Group			
			Project : S.C. POWER LINE			
			Title : LINEAR DRAWING TOWER TYPE "B"			
Str. Code: --			Str. Type: --			
Sheet No.: 00						



نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی بینک فعالیت های رو زمینی در بسته های کاری تحت الارض



شماره پیمان:

11KV OVER HEAD LINE STUDY REPORT

نام	نام پیمانه	نام مدارک	نام شرکت	نام تهییلات	نام کنندگان	نام بسته کاری	نام پروژه
BK	SSGRL	PEDCO	110	EL	RT	0004	D01

شماره صفحه : 21 از 21

