

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Дальнефтепровод»
Р.А. Галиев
« » 2013 г.

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Наименование и адрес предприятия-заказчика		ООО «Дальнефтепровод»
2	Тип установки		Transport X
3	Технические требования по определению параметров:		
4	Содержание водорода	ppm	5 – 5000
5	Содержание двуокиси углерода	ppm	1 - 50000
6	Содержание метана	ppm	1 - 50000
7	Содержание окиси углерода	ppm	1 – 50000
8	Содержание ацетилена	ppm	0,5 - 50000
9	Содержание этана	ppm	1 - 50000
10	Содержание этилена	ppm	1 - 50000
11	Влажность	%	0 - 100
12	Точность измерений	%	±5
13	Точность измерения влаги в масле	ppm	±3
14	Условия для работы:		
15	Температура	°C	5 - 40
16	Электропитание	B	100 - 250
17	Связь с компьютером		USB
18	Вес, не более	кг	11
19	Размеры, не более	мм	170x340x460
20	Объем образца масла	мл	50
21	Объем образца газа	мл	5
22	Дополнительные требования:		
23	Внутренняя память, запись	шт.	20000
24	Встроенный термальный принтер		
25	Объем поставки		Анализатор растворенных газов в трансформаторном масле, сертификат соответствия; сертификат утверждения типа средств измерения с описанием типа средства измерения; документ, подтверждающий проведение первичной поверки средства измерения; методика поверки средства измерения; руководство по эксплуатации; паспорт на прибор
26	Дополнительные требования	-	Сенсорный экран

Согласовано ООО «Дальнефтепровод»:

Начальник ОК

Д.В. Злобин

Главный энергетик

Р.Р. Нуриев

ОЛ-29-ДМН-2014-1

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Переносной анализатор растворенных газов в трансформаторном масле		
Разработал	Титов Е.А.							
Проверил	Нуриев Р.Р.					Стадия		
Нач.отдела	Нуриев Р.Р.							
ГИП						Р	1	1