

г. Новосибирск

01 января 2013 г.

Договор № 27у

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирьгазстрой», именуемое в дальнейшем «**Подрядчик**», в лице директора Сураева Федота Ивановича, действующего на основании устава, с одной стороны и **Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец»**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице директора Сумина Андрея Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили между собой договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя выполнение следующих видов работ:

Профилактическое обслуживание, текущий ремонт и проверка эффективности работы электрозащиты от коррозии газопровода ЗАО «Энергосервис «Чкаловец», в том числе:

- СКЗМ-1,0 (катодная станция) - 1 шт;
- ИФС-(изолирующее фланцевое соединение) – 1 шт;
- КИП-(контрольно-измерительный пункт) - 5 шт;
- БДР-(блок совместной защиты) – 2 шт.;
- ПМ-10У (протектора) – 2 группы;
- ДРП- 300 (дренажная установка) – 1 шт.

1.2 Работы, предусмотренные настоящим договором, которые могут выявиться в процессе выполнения работ, в т.ч. текущий ремонт устройств и установок, выполняются Подрядчиком по дополнительному соглашению сторон на основании письменных рекомендаций Подрядчиком.

1.3 Подрядчик обязуется выполнить работы по настоящему договору в течение года.

1.4 Заказчик обязуется оплачивать указанные в п.1.1 работы в порядке и сроки, установленные в разделе 3 настоящего договора.

2. Порядок выполнения работ

2.1 Все работы выполняются в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и по технологии, принятой Подрядчиком.

2.2 Заказчик вправе проверять ход и качество выполнения работ без вмешательства в хозяйственную деятельность Подрядчика.

2.3 Заказчик несет ответственность за сохранность оборудования.

2.4 Подрядчик предоставляет Заказчику один раз в год сводные ведомости замеров по требованию Заказчика.

2.5 До начала работ по договору Заказчик передает Подрядчику по Акту техническую документацию на оборудование ЭХЗ.

2.6 Для решения всех вопросов в процессе выполнения работ по настоящему договору и постоянной связи с Подрядчиком Заказчик выделяет своего представителя в лице: _____

3. Стоимость работ и порядок оплаты

3.1 Стоимость поручаемых работ по настоящему договору, согласно сметы (Приложение), составляет - 125 100, 00 (сто двадцать пять тысяч сто) рублей 00 коп в год, в том числе НДС 19 083,00 рублей.

3.2 В срок до 5-го числа месяца следующего за отчетным, Подрядчик обязан предоставить Заказчику комплект документов накрытие работ (счет, акт, счет фактура).

3.3 Заказчик производит оплату 1/12 годовой стоимости работ помесечно на основании подписанного сторонами акта выполненных работ. Оплата производится денежными средствами в 5-тидневный срок после оформления расчетных документов, в которых указывается номер счет-фактуры, номер договора и дата его заключения.

3.4 Стоимость работ в течение срока действия договора может изменяться. Об изменениях стоимости работ Подрядчик извещает Заказчика за 15 дней до срока введения новой стоимости. Заказчик обязан в течение 10 дней с момента получения от подрядчика извещения о новой стоимости работ

А.Н. Сумин

Ф.И. Сураев

направить подрядчику уведомление о согласовании новой стоимости работ или мотивированные возражения к расчету новой стоимости работ. В случае неполучения данного уведомления от Заказчика в указанный срок новая стоимость работ считается согласованной.

4. Ответственность сторон

4.1 Стороны несут ответственность за надлежащее и своевременное исполнение обязательств по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ. Все спорные вопросы, возникающие при исполнении договора, решаются Подрядчиком и Заказчиком по взаимному согласию, не ущемляя интересов обеих сторон. При не достижении согласия споры разрешаются в установленном законом порядке.

5. Особые условия

5.1 При длительной (свыше 30 дней) задолженности Заказчика за выполненные работы Подрядчик имеет право прекратить выполнение работ по настоящему договору с уведомлением Заказчика. Возобновление работ производится Подрядчиком в течение 15 дней после погашения Заказчиком имеющейся задолженности, либо по отдельному соглашению сторон о порядке погашения задолженности.

5.2 В случае прекращения выполнения работ по п.5.1 настоящего договора весь риск неблагоприятных последствий возлагается на Заказчика.

5.3 Срок действия договора - с 01.01.13г. по 31.12.13г. Договор считается продленным на следующий год, если за 1 месяц до окончания срока действия договора ни одна из сторон не заявит об отказе от договора, либо о заключении нового договора.

5.4 Во всем, что не урегулировано настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством.

5.5 При взаимоотношениях стороны руководствуются Гражданским Кодексом, действующим нормативным законодательством и условиями, изложенными в данном договоре.

Вопросы, неучтенные в указанных документах, вносятся в договор путем заключения дополнительных соглашений к договору. Дополнительными соглашениями производятся также уточнение сроков оказания и стоимости услуг.

5.6 Настоящий договор составлен в 2-х экз., по одному для каждой стороны

Приложение:

- смета

6. Реквизиты и подписи сторон

Заказчик:

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»

ИНН 540 133 0397

Адрес: 630051, г. Новосибирск, ул. Ползунова, д. 15

тел./факс (383)-279-09-92

Подрядчик:

ООО «Сибирьгазстрой»

ИНН 540 416 2782

Адрес: 630079 г. Новосибирск,
ул. Вертовская, 42, тел. (383) -361-01-22,
тел./факс (383)-343-74-12

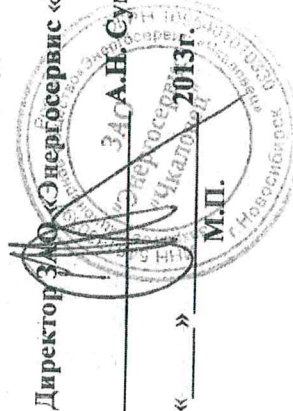
email: sibgazstroy@mail.ru

Р/счет 407 028 107 440 300 130 63 в Сибирском
банке Сбербанка России г. Новосибирск
К/счет 301 018 105 000 000 006 41
БИК 045 004 641
КПП 540 401 001
ОКПО 524 591 34

Р/с 407 028 101 440 800 073 44 в Сибирском
банке Сбербанка России г. Новосибирск
К/счет 301 018 105 000 000 006 41
БИК 045 004 641
КПП 540 101 001
ОГРН 109 540 101 0330

Директор ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»

ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»



Директор ООО «Сибирьгазстрой»

Ф.И. Сураев



Обслуживание ЭХЗ газопровода на объекте: "Газопровод ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"
СКЗМ-1 шт., КИП-5 шт., БДР -2 шт., ПМ-10У - 2 группы, ИФС - 1шт.

С М Е Т А № 1

Составлена на основе Прейскуранта, утвержденного ОАО "Сибирьгазсервис" от 12.11.08г.

№.№ п/п	Обоснование	Наименование работ	Ед.изм.	К-во	Стоимость работ, руб	
					един.	общая
1	2	3	4	5	6	7
1	6.2.9.	Измерение сопротивления визуальными приборами между протектором и газопроводом	изм.	4	387,00	1 548,00
2	6.2.15.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств или анодного заземления	изм.	2	301,00	602,00
3	6.2.26.	Проверка исправности изолирующего фланцевого (муфтового) соединения на вводах газопровода с вылачей заключения	фланец	2	296,00	592,00
4	6.2.28.	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного медно-сульфатным электродом длительного действия	КИП	10	860,00	8 600,00
5	6.2.30.	Технический осмотр протекторной защиты при измерении медно-сульфатным электродом сравнения	протект. защита	4	1 355,00	5 420,00
6	6.2.32.	Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на электронных схемах средней сложности	станция	24	800,00	19 200,00
7	6.2.37.	Технический осмотр блока совместной защиты	блок	4	737,00	2 948,00
8	6.2.39.	Проверка эффективности действия катодной установки на средних электронных схемах при измерении разности потенциалов до 6 пунктов	установка	2	5 258,00	10 516,00
9	6.2.42.	Периодическая регулировка (наладка) режима работы автоматической ЭЗУ на электронных схемах средней сложности	установка	2	760,00	1 520,00
10	6.2.44.	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	24	547,00	13 128,00
11	6.2.39.	Проверка эффективности действия поляризованной дренажной установки при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	2	3 447,00	6 894,00
12	6.3.25.	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении	КУ	1	1 237,00	1 237,00
13	6.3.27.	Ремонт контактного устройства на трубопроводе в колоде или ковре	КУ	3	1 344,00	4 032,00
14	6.3.47.	Текущий ремонт электрозащитных установок				
		- катодных	установка	2	8 893,00	17 786,00
		- протекторных	установка	4	899,00	3 596,00
		- дренажных	установка	2	2 307,00	4 614,00
		- катодных выводов и КИП	установка	8	473,00	3 784,00
		Итого:				106 017,00
		НДС		18%	106 017,00	19 083,00
		ВСЕГО:				125 100,00

Руб. Сто двадцать пять тысяч сто рублей 00 копеек

Объем услуг на одну станцию согласно НЦД.

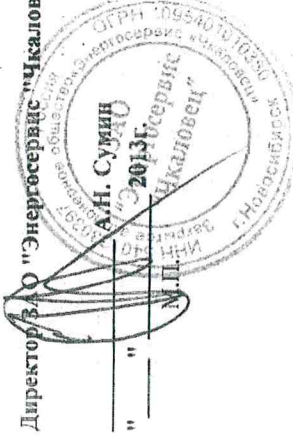
Профобслуживание ЭЗУ- 24 раза в год
Проверка эффективности ЭЗУ 2 раза в год
Периодическая регулировка 2 раза в год
Текущий ремонт ЭЗУ 2 раза в год
Ремонт КИП, КУ 1 раз в год

ЗАКАЗЧИК:

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

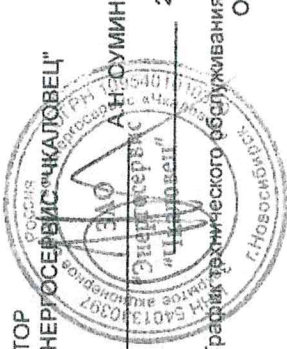
ПОДРЯДЧИК:

Директор ООО «Сибирьгазстрой»



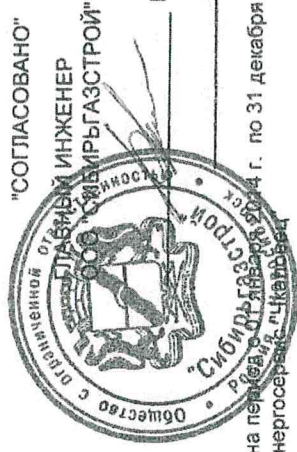
"УТВЕРЖДАЮ"

ДИРЕКТОР
ЗАО "ЭНЕРГОСЕРВИС "ЧКАЛОВЕЦ"



2013г.

АН. СУМИН



Ю.А. КОСОЛАПОВ

2013 г.

График технических обслуживания ЭЗУ и электроизмерений на период с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.
Объект: Газопровод ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

I КВАРТАЛ

Вид	ЯНВАРЬ																																
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
	Техн.																																
обсл.										1																							
Вид	ФЕВРАЛЬ																																
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28				
	Техн.																																
обсл.											1															1							
Вид	МАРТ																																
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
	Техн.																																
обсл.												1															1						

II КВАРТАЛ

Вид	АПРЕЛЬ																																
	Исполнитель		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
	Техн.																																
обсл.								1																1									

Вид	МАЙ																																
	Исполнитель		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Техн.																																
обсл.														1																	1		

Вид	ИЮНЬ																																
	Исполнитель		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
	Техн.																																
обсл.																																	

III КВАРТАЛ

Вид	ИЮЛЬ																															
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Техн. обсл.								1																							

Вид	АВГУСТ																															
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Техн. обсл.																															

Вид	СЕНТЯБРЬ																															
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
	Техн. обсл.																															

IV КВАРТАЛ

Вид	ОКТАБРЬ																																
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
	Техн. обсл.							1																									
Вид	НОЯБРЬ																																
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
	Техн. обсл.											1														1							
Вид	ДЕКАБРЬ																																
	Исполнитель	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
	Техн. обсл.																																

Наименования маршрутов обслуживания устройств ЭХЗ.

МАРШРУТ
№ 1

Газопровод ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

СОСТАВИЛ: НАЧАЛЬНИК СЛУЖБЫ ЭХЗ
ООО "СИБИРЬГАЗСТРОЙ"

Б.Н. ИВАНОВ