

SRL „Chişinău-Gaz”, именуемое в дальнейшем „Заказчик”, в лице директора ГАРБАЛЫ Р., действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и «Technology System» SRL, именуемое в дальнейшем „Подрядчик”, в лице директора АГАКИ В., действующего на основании Устава, лицензия А ММП № 051799, выданная на производство строительных работ Лицензионной Палатой действующая до «07» июня 2021 г. с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», в соответствии с Гражданским кодексом Республики Молдова № 1107-XV от 6 июня 2002 года, Постановлением Правительства Республики Молдова об утверждении Положения об организации и осуществлении работ по проектированию, монтажу и приемке систем газоснабжения № 1226 от 19.09.2002 и другими нормативными актами заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Согласно настоящего Договора „Подрядчик” обязуется поставить и смонтировать «Автоматизированную систему мониторинга параметров газораспределительного пункта» на ГРП и ГГРП на предприятиях системы АО «Молдовагаз»:

ООО «Бэлць-газ»; ООО «Кахул-газ», ООО «Яловень-газ» и ООО «Гагауз-газ», и передать в собственность в установленные сроки, а последний обязуется принять объекты и уплатить обусловленную цену.

1.2. «Автоматизированная система мониторинга параметров газораспределительного пункта» включает:

- Программное обеспечение сервера и блоков мониторинга;
 - программное обеспечение сервера;
 - программное обеспечение микропроцессорных блоков мониторинга;
 - программное обеспечение для отображения данных, устанавливаемое на компьютерах диспетчерских и другого технического персонала;
 - программное обеспечение мониторинга для мобильных устройств на ANDROID;
- Один блок мониторинга, устанавливаемый на удалённом объекте, содержащий:
- микропроцессор SL6087;
 - flash память 8Mb;
 - часы реального времени;
 - порт RS 232/485;
 - аккумуляторная батарея;
 - модем GSM 900/1800;
 - один датчик давления газа в диапазоне 0-16 bar;
 - один датчик КЭМ-1 состояния двери (открыто/закрыто);

Требования к «Автоматизированной системе мониторинга параметров газораспределительного пункта» расписаны в приложении № 1 к данному договору, которая, является неотъемлемой частью договора.

1.3. Наименование объектов, расписано в приложениях к данному договору по каждому предприятию в отдельности.

1.4. „Подрядчик” обязуется выполнить строительно-монтажные работы в соответствии требованиями NCM G05.01.-2014 «Система распределения газа», Правил безопасности в газовом хозяйстве и иного действующего законодательства.

2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

2.1. Стоимость работ, включая оборудование, по модернизации одного объекта ГГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» с учетом монтажа по 1 единице необходимого оборудования, установленная в результате проведения конкурса, составляет:

- стоимость одного объекта ГГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с одним (1) датчиком давления при

наличии 220V с монтажом одного датчика давления при наличии 220 Вт, составляет - 67 664,76 лей (Шестьдесят семь тысяч шесть сот шестьдесят четыре лея 76 бань) включая НДС включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с двумя (2) датчиками давления при наличии 220V, составляет – 89 636,08 лей (Восемьдесят девять тысяч шесть сот тридцать шесть лей 08 бань) включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с одним (1) датчиком давления при отсутствии 220V (с монтажом солнечной батареи), составляет – 72 869,94 лей (Семьдесят две тысячи восемь сот шестьдесят девять лей 94 бань) включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии с контроллером с двумя (2) датчиками давления при отсутствии 220V (с монтажом солнечной батареи), составляет – 95 508,62 лей (Девяносто пять тысяч пятьсот восемь лей 62 бани) включая НДС (смета прилагается);

- стоимость одного объекта ГРП или ГРП с оснащением «Автоматизированной системой мониторинга параметров газорегуляторного пункта» включая стоимость оборудования системы телеметрии - установка дополнительного датчика давления к существующему контроллеру, составляет – 22 007,46 лей (Двадцать две тысячи семь лей 46 бань) включая НДС (смета прилагается);

№	Наименование объекта	К-во линий редуцирования	К-во датчиков давления	Наличие 220 В	Место установки датчика избыточного давления для телеметрии вход/выход. Приделы рабочего давления Мпа	Стоимость лей вкл. НДС
1	ГРП с. Вэлены, р-н Кахул	1	2	220 В	Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	89 636,08
2	ГРП МСР Джорджюлешть, р-н Кахул	1	2	нет	Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	95 508,62
3	ГРП Тартаул де Салчие, р-н Кахул	1	2	нет	Вход 0,2-0,7 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	95 508,62
4	ГРП с. Ларга Ноуэ, р-н Кахул	1	2	нет	Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	95 508,62
5	ГРП с. Порумбень, р-н Кантемир	1	2	220 В	Вход 0,3-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	89 636,08
6	ГРП с. Плешень, р-н Кантемир	1	2	220 В	Вход 0,3-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	89 636,08
7	ГРП с. Лэргуца, р-н Кантемир	1	2	220 В	Вход 0,3-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	89 636,08
8	ГРП с. Готешть, р-н Кантемир	1	2	220 В	Вход 0,2-1,0 Мпа / Выход 0,1 - 0,3 Мпа	89 636,08
9	ГРП Блочного типа с. Садовое, мун. Бэлць	1	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
10	ГРП Блочного типа с. Рэуцел, р-н Фэлешть	1	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
11	ГРП Блочного типа с. Пыржота, р-н Рышкань	1	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08

12	ГРП Блочного типа с. Реча, р-н Рышкань	1	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
13	ГРП Блочного типа с. Кошкодень, р-н Сынджерей	1	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
14	ГРП Блочного типа с. Котужений Мичь, р-н Сынджерей	1	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
15	ГРП Блочного типа с. Хечул Векь, р-н Сынджерей	2	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
16	ГРП НГЧ, мун. Бэлць	2	2	220 В	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	89 636,08
17	ГРП Шкафного типа, с. Фэлештий Ной, р-н Фэлешть	1	2	нет	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	95 508,62
18	ГРП Шкафного типа, с. Иленуца, р-н Фэлешть	1	2	нет	На газопроводе, до и после регуляторов давления: вход 0-1,0 Мпа, выход 0-0,3 Мпа	95 508,62
19	ГРП, г.Комрат, Ф-Л Комрат-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
20	ГРП-1, г.Комрат, ул. Гоголя, Ф-Л Комрат-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -	22 007,46
21	ГРП-2, г.Комрат, ул. Новая, Ф-Л Комрат-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -	22 007,46
22	ГСГО Руская Кисилия, Ф-Л Комрат-Газ	1	2	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	89 636,08
23	ГРП Конгаз, Ф-Л Комрат-Газ	1	1	220 В	Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	67 664,76
24	ГСГО Котовское, Ф-Л Комрат-Газ	1	2	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	89 636,08
25	ГРП Кирсова, Ф-Л Комрат-Газ	1	1	220 В	Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	67 664,76
26	ГРП Бешалма, Ф-Л Комрат-Газ	1	1	220 В	Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	67 664,76
27	ГРП Конгазчик, Ф-Л Комрат-Газ	1	2	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	89 636,08
28	ГРП Садык, Ф-Л Комрат-Газ	1	2	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	89 636,08
29	ГСГО Авдарма, Ф-Л Комрат-Газ	1	1	нет	Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	72 869,94
30	ГСГО Ферापонтевка, Ф-Л Комрат-Газ	1	2	нет	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	95 508,62
31	ГРП Чок-Майдан, Ф-Л Комрат-Газ	1	2	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	89 636,08
32	УУРГ 1 с.Светлый Ленина 1а, Ф-Л Комрат-Газ	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	67 664,76
33	ГСГО КХП г.Комрат, Ф-Л Комрат-Газ	1	1	нет	Вход - / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	72 869,94

34	ГГРП, с. Валя Пержий, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
35	ГГРП, с. Кириет-Лунга, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
36	ГРП-1 Чадыр Лунга ул. Советская, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -	22 007,46
37	ГРП-2 Чадыр Лунга ул. Магросова, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -	22 007,46
38	ГГРП Томай, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
39	ГГРП Казакля, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
40	ГГРП Копчак, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
41	ГГРП Джолтай, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ	1	2	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход - 0,0 - 0,3 Мпа	89 636,08
42	ГРП-1 г. Вулкэнешты, ул 1 Мая, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,3 Мпа / Выход -	22 007,46
43	ГГРП-3 с. Чишмекиой, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-1,0 Мпа / Выход -	22 007,46
44	ГГРП-2 с. Етулия, Ф-Л Чадыр-Лунга-Газ (существующая система)	1	1	220 В	Вход 0,0-0,6 Мпа / Выход -	22 007,46
45	ГГРП Оксентя, р-н Дубэсарь	2	2	220 В	Выход 0,15-0,3	89 636,08
46	ГГРП с. Дороцкая, р-н Дубэсарь	1	1	220 В	Выход 0,15-0,3	67 664,76
47	ГРП г. Яловень, ул. Александру чел Бун 5	1	1	отсутствует	Выход 0,0018-0,003	72 869,94
48	ГГРП с. Хорешть, р-н Яловень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
49	ГРП г. Яловень, ул. Молдова	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
50	ГГРП с. Гэлешть, р-н Стрэшень	1	1	220 В	Выход 0,15-0,3	67 664,76
51	ГГРП с. Кирка, р-н Стрэшень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
52	ГГРП с. Цыгэнешть, р-н Стрэшень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
53	ГГРП с. Кошерница, р-н Криулень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
54	ГГРП с. Оницкань, р-н Криулень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
55	ГГРП с. Бошкана, р-н Криулень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
56	ГГРП с. Зэикань, р-н Криулень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
57	ГРП с. Мэгдэчешть, р-н Криулень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
58	ГГРП с. Жеврень, р-н Криулень	1	1	отсутствует	Выход 0,15-0,3	72 869,94
59	ГГРП с. Кобуска Ноуз, р-н Анений Ной	2	2	220 В	Выход 0,15-0,3	89 636,08
60	ГГРП с. Делакэу, р-н Анений Ной	2	2	220 В	Выход 0,15-0,3 Выход 0,0018-0,003	89 636,08
61	ГГРП с. Бэлэбнешть, р-н Криулень	1	1	220 В	Выход 0,15-0,3	67 664,76
Всего лей вкл. НДС:						4 252 105,00

* общая стоимость договора составляет – 4 252 105,00 лей вкл. НДС (четыре миллиона двести пятьдесят две тысячи сто пять лей 00 бань) вкл. НДС.

2.2. Материалы „Подрядчика” оплачиваются „Заказчиком” согласно смете расходов, актов выполненных работ и налоговых накладных.

2.3. Оплата производится авансом 20% на расчетный счет „Подрядчика”.

2.4. Стоимость выполненных работ оплачивается полностью „Заказчиком” в течении 15 банковских дней после сдачи объекта в эксплуатацию и только при условии предоставления „Подрядчиком” всей исполнительной документации по выполненным работам. В случае если у „Заказчика” имеются претензии к качеству выполненных работ, оплата осуществляется после устранения недостатков „Подрядчиком”. Устранение недостатков производится за счет „Подрядчика”, „Подрядчик” не вправе ссылаться

указание и качество „Заказчика”, если не информировал его письменно о том, что материалы и указания могут привести к недостаткам строительства.

- 2.5. Оплата осуществляется путем перечисления денежных средств на текущий счет „Подрядчика”, указанный в настоящем Договоре.
- 2.6. Стороны обязуются в письменной форме сообщать об изменении счета или иных сведений, связанных с оплатой по настоящему Договору.

3. СРОК ДОГОВОРА.

- 3.1. Срок выполнения работ 4 месяца с момента выплаты аванса.
- 3.2. Моментом окончания работ по настоящему Договору считается день подписания сторонами Актов приемки-передачи выполненных работ без замечаний. В случае если Акты подписаны с замечаниями, моментом окончания работ считается день подписания Акта об устранении недостатков.
- 3.3. Настоящий Договор действует до момента исполнения сторонами, предусмотренных в нем обязательств.

4. КАЧЕСТВО ОБЪЕКТА ДОГОВОРА.

- 4.1. „Подрядчик” гарантирует, что будет использовать при выполнении работ материалы и оборудование, прошедшие сертификацию.
- 4.2. „Подрядчик” гарантирует, что работы по строительству объекта настоящего Договора не будут иметь недостатки, уменьшающие ценность и возможность использования объекта в соответствии с нормальными условиями эксплуатации.
- 4.3. Гарантийный срок выполненных работ составляет 2 года при условии надлежащей эксплуатации. В период гарантийного срока „Подрядчик” несет ответственность перед „Заказчиком” за выполненные работы и обязуется за свой счет устранить допущенные недостатки в течении 10 дней с момента, когда о них стало известно. Гарантийный срок начинает течь с момента подписания Акта приемки-передачи выполненных работ. Истечение гарантийного срока прерывается на время устранения недостатков.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ „ЗАКАЗЧИКА”.

5.1. Права „Заказчика”:

- 5.1.1. Контролировать и принимать выполненные работы по строительству объекта согласно условиям настоящего Договора.
- 5.1.2. Требовать устранения недостатков, а также возмещения материального ущерба, причиненного вследствие неисполнения либо ненадлежащего исправления договорных обязанностей от „Подрядчика”.
- 5.1.3. Приостановить выполнение работ в случае необходимости при некачественном их выполнении.

5.2. Обязанности „Заказчика”:

- 5.2.1. Представлять в течение 3 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора техническую документацию, в соответствии с которой выполняются работы по строительству объекта.
- 5.2.2. Разрешить „Подрядчику” доступ к месту, где выполняются работы по строительству объекта.
- 5.2.3. Обеспечить материалы и своевременное производство огневых работ предприятиями АО «Молдовагаз», для подключения отключающих устройств (кранов датчиков давления) к газопроводам ГРП и ГГРП, согласно п. 3.5.2. технического задания.
- 5.2.4. Обеспечить в течении двух месяцев с момента заключения контракта полный комплект SIM карт (по одной для каждого объекта), выбирая оператора GSM с учетом наличия сигнала в местах расположения ГРП.
- 5.2.5. Обеспечить доступ к серверному оборудованию «Заказчика» с наличием статического IP-адреса, для установки программного обеспечения.
- 5.2.6. Обеспечить своевременные расчеты за выполненные работы.
- 5.2.7. Выдать письменное предписание „Подрядчику” об устранении недостатков при выявлении некачественно выполненных работ.

5.2.8. Принять объект строительства в установленном порядке.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ „ПОДРЯДЧИКА”.

6.1. Права „Подрядчика”:

- 6.1.1. Требовать оплаты и принимать платежи, предусмотренные настоящим Договором.
- 6.1.2. Принимать необходимые меры по устранению обстоятельств, препятствующих надлежащему исполнению договора.
- 6.1.3. Назначать своих представителей для оформления актом выполненных работ, проверки соответствия используемых материалов и оборудования проектной документации.

6.2. Обязанности „Подрядчика”:

- 6.2.1. Выполнять работы по строительству объекта согласно графика выполнения работ, согласованному с „Заказчиком” до начала выполнения работ,
- 6.2.2. Обеспечить качество выполненных работ, свободных от каких-либо материальных или правовых недостатков.
- 6.2.3. Соблюдать проект, исполнительную документацию и предписания действующих актов в области строительства, а также осуществлять контроль за соблюдением указанных правил на месте, где осуществляется строительство.
- 6.2.4. Исполнять в ходе выполнения работ по строительству объекта, задания „Заказчика”, если они не противоречат условиям Договора и действующему законодательству РМ.
- 6.2.5. Участвовать совместно с „Заказчиком” в сдаче объекта в эксплуатацию в установленные сроки.
- 6.2.6. Обеспечить хранение и целостность материалов, полученных для строительства объекта.
- 6.2.7. Составить в присутствии ответственного лица по объекту со стороны „Заказчика” к моменту передачи промежуточных работ акт выполненных работ в письменной форме с указанием материалов, использованных при строительстве объекта.
- 6.2.8. Устранить в ходе строительства и в период гарантийного срока выявленные недостатки в сроки, установленные настоящим Договором.
- 6.2.9. Хранить документы, подтверждающие все затраты по выполнению работ и строительству объекта и обеспечить доступ „Заказчика” к ним до завершения расчетов за выполненные работы.
- 6.2.10. Принимать от „Заказчика” материалы, необходимые для выполнения работ по строительству.
- 6.2.11. Экономно и расчетливо использовать материалы и вернуть остаток, либо с согласия „Заказчика” уменьшить цену работы с учетом стоимости остающегося у „Подрядчика” неиспользованного материала.
- 6.2.12. Информировать „Заказчика” письменно о том, что его указания и материалы могут нанести ущерб объекту строительства, за исключением случаев, когда объективно невозможно предвидеть данные последствия.
- 6.2.13. Приведение по окончании работ временно занятых земель в их первоначальное состояние согласно смете.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

- 7.1. В случае нарушения условий настоящего Договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РМ.
- 7.2. Каждая из сторон Договора обязана следить и информировать другую сторону о нарушении условий Договора.
- 7.3. В случае неоплаты в срок суммы, установленной в п. 2.1. настоящего Договора, „Заказчик” оплачивает пеню в размере 0,01% от неоплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 5% от цены Договора. Пеня может быть начислена и подлежит оплате только в случае, если „Заказчик” подписал Акт выполненных работ.
- 7.4. „Подрядчик” уплачивает штрафную неустойку в размере 0,1% от цены Договора за каждый день, который превышает финальный срок сдачи объекта, установленных настоящим Договором.

- 7.5. За несвоевременное устранение недостатков, выявленных в период гарантийного срока эксплуатации объекта, „Подрядчик” выплачивает штрафную неустойку в размере 0,1% от стоимости строительных работ по устранению недостатков за каждый день просрочки.
- 7.6. Сторона, нарушившая настоящий Договор, возмещает другой стороне все убытки, причиненные вследствие настоящего договора.
- 7.7. Если форс-мажорные обстоятельства препятствуют исполнению условий настоящего Договора, либо ведут к просрочке исполнения для любой из сторон, сторона освобождается от выполнения обязанностей, но только на период, когда форс-мажорные обстоятельства (землетрясение, наводнение, оползни и др.) оказывали действие на исполнение обязательства. Сторона, которая не может исполнить обязательство по причине форс-мажорных обстоятельств, обязана уведомить об этом другую сторону через телефон, факс или другим способом в течении 24 часов, представив в тридцатидневный срок документ, выданный Торгово-Промышленной Палатой, либо другим уполномоченным органом, который подтверждает наличие указанных обстоятельств.
- 7.8. Риск случайного повреждения объекта договора до его передачи несет „Подрядчик”. Этот риск переходит к „Заказчику” одновременно с принятием работ.

8. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

- 8.1. Договор может быть расторгнут по соглашению сторон в соответствии с действующим законодательством.
- 8.2. Предложение о расторжении Договора в письменном виде заинтересованная сторона, которая обязана рассмотреть его в 20-дневный срок.
- 8.3. При согласии второй стороны расторжение Договора оформляется двусторонним актом, в котором указываются:
- объем и стоимость фактически выполненных „Подрядчиком” строительных работ;
 - перечень передаваемой „Заказчику” исполнительной документации;
 - перечень и стоимость имущества „Заказчика”, не использованного
- 8.4. Договор может быть расторгнут „Заказчиком” в одностороннем порядке:
- если „Подрядчик” неоднократно (более одного раза) допустил некачественное выполнение строительных работ;
 - при существенном нарушении „Подрядчиком” сроков выполнения строительных работ, предусмотренных настоящим Договором
- 8.5. „Подрядчик” обязуется прекратить строительные работы с момента получения уведомления от „Заказчика” о расторжении Договора.
- 8.6. „Заказчик” не обязан оплачивать работы, осуществленные после получения „Подрядчиком” уведомления о расторжении Договора.
- 8.7. При возникновении необходимости выполнения строительных работ для обеспечения сохранности недостроенного объекта „Подрядчик” обязан их осуществить в согласованные сроки. Затраты, связанные с выполнением этих работ, несет сторона по вине которой расторгается Договор.

9. ПЕРЕДАЧА И ПРИЕМКА ОБЪЕКТА.

- 9.1. Приемка объекта осуществляется согласно требованиям Закона о качестве в строительстве № 721 от 02.02.1996г., Постановления Правительства об утверждении Положения о приемке строительных работ и установленного оборудования № 285 от 23.05.1996г., других действующих нормативных актов и проектно-сметной документации.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ.

- 10.1. Все споры, вытекающие из настоящего Договора, разрешаются по взаимной договоренности сторон, а в случае невозможности найти общее согласие, путем обращения в компетентную судебную инстанцию Республики Молдова.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

- 11.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой стороны, имеет юридическую силу и является обязательным для исполнения сторонами Договора.

- 11.2. Любое изменение, дополнение, исключение положений настоящего Договора считается действительным в случае, если оформлено в письменном виде и подписано каждой из сторон.
- 11.3. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РМ.
- 11.4. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются конкурсная документация и смета затрат.

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

«Заказчик»

SRL „Chişinău-gaz”

D-2005, Республика Молдова
мун. Кишинэу, ул. Албишоара, 38,
тел.:(+373 22) 578-700, 578-703
факс.: (+37322) 223-270
IBAN MD11VI000022248112021MDL,
BC «Victoriabank» SA
filiala Centru or. Chişinău,
код банка: VICBMD2X
ф/к 1003600066037, код НДС 0600427

«Подрядчик»

«Technology System» SRL

MD-2005, Республика Молдова
мун. Кишинэу, ул. Транснистрия 4
тел.:(+373) – 22 – 47-61-64
IBAN MD09VI02224140000109MDL
BC «Victoriabank» SA,
fil. 14, Chisinau,
код банка: VICBMD2X446
ф/к 1016600010445, код НДС 0405288

Директор



/Р. П. ГАРБАЛЫ

Директор



/В. АГАКИ