



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИВА СЕРВИС»**

Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Лобачевского, д. 118, корпус 2, помещение 155

Почтовый адрес: 460027, Россия, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 10 А

ИНН 5610237627 ОГРН 1195658019303

Телефон: 8(3532) 99-96-66

e-mail: info@iva56.ru

Справка о фактическом наличии материально-технических ресурсов

1. Обеспеченность основными техническими ресурсами

Установка освоения, добычи, исследования нефтяных и газовых скважин*	№ п/п	Наименование оборудования	Технические характеристики	
			Объем, м3	Давление, Мпа
У-1/1 производительность: по жидкости 1500 м.куб/сутки; по газу 1 080 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	10	10
	2	Емкость	40,0	1,0
	3	Емкость	40,0	1,0
	4	Блок кассетный.ГФУ	-	-
	5	АСН	-	-
У-2 производительность: по жидкости 480 м.куб/сутки; по газу 1 000 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	8,0	6,3
	2	Емкость	40,0	1,0
	3	Емкость	40,0	0,25
	4	ГФУ	-	-
	5	Блок кассетный	-	-
	6	АСН	-	-
У-3/1 производительность: по жидкости 1500 м.куб/сутки; по газу 1 000 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	10,0	10,0
	2	Емкость	50,0	0,50
	3	Емкость	50,0	0,50
	4	Емкость	50,0	0,50
	5	Блок кассетный.ГФУ		
	6	АСН		
У-4 производительность: по жидкости 45 -225 м.куб/час; по газу 110 000 м.куб/час.	1	Сепаратор	12,5	3,60
	2	Емкость	40,0	1,00
	3	Емкость	40,0	1,00
	4	БОУН	80,0	1,00
	5	Блок кассетный	-	-
	6	ГФУ	-	-
	7	АСН	-	-
	8	БДР (2шт.)	-	-
У-6 производительность: по жидкости 450 м.куб/сутки; по газу 700 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	6,0	3,60
	2	Емкость	40,0	1,00
	3	Емкость	40,0	1,00
	4	Емкость	40,0	1,00
	5	ГФУ	-	-
	6	Блок кассетный	-	-

У-7 производительность: по жидкости 700 м.куб/сутки; по газу 1 100 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	7,5	1,60
	2	Емкость	40,0	1,00
	3	Емкость	100,0	0,10
	4	БООН	80,0	1,00
	5	Блок кассетный	-	-
	6	ГФУ	-	-
	7	БДР (2шт.)	-	-
У-8/1 производительность: по жидкости 700 м.куб/сутки; по газу 1 100 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	12,5	6,30
	2	Емкость	40,0	1,00
	3	Емкость	40,0	1,00
	5	Блок кассетный	-	-
	6	ГФУ	-	-
	7	БДР (2шт.)	-	-
У-9 производительность: по жидкости 1280 м.куб/сутки; по газу 1 000 000 м.куб/сутки.	1	Сепаратор	12,5	6,30
	2	Емкость	40,0	1,00
	3	Блок кассетный, ГФУ	-	-
	4	Емкость	40,00	1,00
У-10 производительность: по жидкости 300 м.куб/сутки; по газу 700 000	1	Сепаратор	4,0	16,00
	2	Емкость	50,0	1,60
	3	Емкость	40,00	1,00
	4	Блок кассетный, ГФУ	-	-

2. Обеспеченность ДЭС

Тип	№ п/п	Наименование оборудования	Технические характеристики	
			Мощность, кВт	
ДЭС	1	Atlas Copco (генератор QIS 45)	37	
	2	Atlas Copco (генератор QES 40)	34	
	3	ЭНЕРГО (EDF 130/400 IVC)	99,2	
	4	ЭНЕРГО (EDF 170/400 IVC)	137	
	5	RID 40 (E-SERIES S/RID 1000A)	32	
	6	JSB G65QS	50,4	
	7	Atlas Copco (генератор QIS 70)	57	
	8	Atlas Copco (генератор QIS 70)	57	
	9	БМЕ Дизель (АД34С-Т400-2РП)	34	
	10	БМЕ Дизель (МДГ 7056)	57	
	11	ТМЗ-ДЭ104-У2	100	
	12	БМЕ Дизель (АД34С-Т400-2РП)	34	
	13	JSB G90QS	65	
	14	Energo ED 250/400 IV S	220	
	15	ТСС АД-100С-Т400-1РПМ19	100	
БЭС	1	TSS SGG 9000 ЕНЗА	7	
	2	TSS SGG 9000 ЕНЗА	7	
	3	YAMAHA EB 7,0/230 Y(L,E)	7	
	4	YAMAHA EB 7,0/230 YL	7	
	5	YAMAHA EB 5,0/230 YL	5	
	6	YAMAHA EB 5,0/230 YL	5	

3. Обеспеченность вспомогательными техническими ресурсами

№ п/п	Наименование	Кол-во	Год выпуска
1	Газоанализаторы СЕАН-Н	2	2018
2	Drager Pac 5500	20	2019
3	Газоанализаторы АНКAT-7631Микро	32	2018

4. Обеспеченность мобильными помещениями

1	Вагон – дом 8 мест с душевой без шасси	3	2017-2019
2	Вагон – дом 8 мест с душевой без шасси	2	2017-2020
3	Вагон – дом 8 мест с душевой на шасси	9	2017-2020
4	Вагон – дом 8 мест с душевой на шасси	6	2017-2019

5. Обеспеченность вспомогательными техническими ресурсами

№ п/п	Наименование	Год выпуска
1	Scania P 340 LA4X2HNA, грузовой тягач седельный	2017
2	VOLVO FM-TRUX2, тягач седельный	2011
3	КАМАЗ 65116-N3, тягач седельный	2011
4	КАМАЗ 65225-63, тягач седельный	2012
5	УАЗ 390945, грузовой	2012
6	УАЗ 390945, грузовой	2015
7	КАМАЗ-65115-62, автотопливозаправщик	2015
8	MST M542	2010
9	УСТ 54530 L	2012
10	БРОНТО 1922-00	2015
11	7903D1-10, установка парогенераторная	2014
12	НЕФАЗ-96931-04, полуприцеп-цистерна	2015
13	99393, полуприцеп	2013
14	НЕФАЗ-96931-04, полуприцеп-цистерна	2013
15	НЕФАЗ 96894, полуприцеп-цистерна	2013
16	КАМАЗ 65116 - А4, тягач седельный	2011
17	КАМАЗ 65116 - А4, тягач седельный	2015
18	КС-55713-5В на шасси КАМАЗ 43118-46	2017
19	КАМАЗ 65116 - А4, тягач седельный	2017
20	УСТ 54535В, мастерская передвижная с КМУ	2017
21	КАМАЗ 53504-50, тягач седельный	2020
22	КАМАЗ 53504-50, тягач седельный	2020
23	КАМАЗ-КМУ,	2019
24	КАМАЗ, тягач седельный	2019
25	Урал4320, ППУ1600/100	2018

6. Установка колтюбинговая

№ п/п	Наименование оборудования	Технические характеристики
1	ГНКТ МК30М	Операции с использованием гибких насосно-компрессионных труб (ГНКТ) позволяют осуществлять спуско-подъемные и технологические операции с использованием БДТ при капитальном, текущем ремонте и интенсификации нефтяных и газовых скважин (ликвидации гидратных, парафинистых, песчаных отложений и пробок, кислотной обработки призабойной зоны и так далее), без их глушения при давлении на герметизируемом устье до 70 МПа. Перед использованием традиционного кабеля и других методов применение колтюбинговой установки представляется
2	МК 30Т	целым рядом преимуществ:– проведение операций в скважинах с большим отходом от вертикали, спуск инструмента к продуктивным интервалам; – прочность и стойкость для работы в наклонных и высокодебитных скважинах, обеспечивая доступ к горизонтальным участкам, и возможность прохождения искривленных участков профиля скважины; – защита каротажного кабеля колтюбинговой трубой для работы в сложных и агрессивных средах; – возможность постоянной циркуляции для жидких смазочных материалов или азота для поддержания отрицательного давления на пласт, особенно для пластов с низким давлением, где только таким образом можно обеспечить риток; экономия средств на повторных входах и ремонте скважин;– возможность создания постоянной депрессии на пласт

3	МК40Т	при низком забойном давлении для обратного притока несцементированной твердой фазы, возможность проведения различных внутрискважинных операций за один или несколько рейсов, экономия времени на обработку, что позволяет увеличить дебит скважины;– ГНКТ позволяют выполнять непрерывные операции без глушения скважин, при этом практически ежедневно изобретаются все новые способы применения существующих и доработанных инструментов;– время на проведение работ колтюбингом по сравнению с КРС в 2–3 раза меньше, вследствие чего уменьшаются общие затраты на ремонт, сокращаются простои скважин, дается возможность проводить многие технологические операции, недоступные для традиционных методов и в конечном итоге увеличивающие добычу нефти и газа.
3	Дополнительные катушки (2шт.)	
4	труба ГНКТ производства ESTM	Ø 50,8 мм, длиной 4800 м
5	труба ГНКТ производства ESTM	Ø 44,45 мм, длиной 5500 м
6	труба ГНКТ производства ESTM	Ø 38,1 мм, длиной 5500 м
7	насосная установка Н500 (500-10)	Состоит из силового блока и блока компрессора

7. Участок интенсификации

№ п/п	Наименование оборудования	Технические характеристики	
1	Криогенная азотная установки А-100-40	1	2019г.в. Производительность от 8,8 до 85 м3/мин по газу.
2	Азотная установка АГУ-8	1	2020, Производительность от 1 до 28 м3/мин по газу.
3	Азотная установка АГУ-2М	1	2020, Производительность 6 м3/мин по газу.
4	Азотно-компрессорная установка НСКА	1	2019 г.в. Производительность 10 м3/мин по газу.

* ООО «ИВА СЕРВИС» на данный момент располагает в установках с различными параметрами по производительности и техническими характеристиками для освоения, исследования и добычи с применением автоматизированных сепарационных комплексов УОДИНГС. Все сепарационные установки оснащены автоматизированной системой управления технологическим процессом (АСУТП), которая обеспечивает поддержание установленных режимов технологического процесса, за счет контроля и изменения технологических параметров и выдачи команд на исполнительные механизмы с визуальным отображением данных о ходе производственного процесса и состоянии технологического оборудования на автоматизированное рабочее место оператора в режиме реального времени. Данная система управления позволяет предупреждать возникновение аварийных ситуаций, производить анализ контролируемых значений и обеспечивать оперативное дистанционное управление технологическим процессом.

Базовая комплектация УОДИНГС с АСУТП включает:

- узлы учета попутного нефтяного газа на линии сброса газа на факельную установку;
- узлы учета жидкости;
- сигнализацию верхнего и нижнего аварийных уровней жидкости;
- оснащение электронными измерителями уровня жидкости;
- оснащение электронными датчиками давления;
- ЗРА с электроприводами;
- газоаналитическими системами ПДК, ДВК (при необходимости).

Принцип действия автоматизированной системы управления тех. процессом основан на измерении параметров с помощью интеллектуальных средств измерения и последующем управлении технологическим процессом. С датчиков, которые фиксируют контролируемые параметры, поступает сигнал на программируемые логические контроллеры, именно здесь выполняются задачи автоматического регулирования, логико-командного управления, пуска/остановки оборудования, аварийной защиты и отключения. С контроллеров информация передается на верхний уровень управления объектом – к оператору.

Всё оборудование средств автоматизации соответствует климатическим условиям эксплуатации оборудования с учетом абсолютного минимума и максимума температур, имеют сертификат соответствия, либо декларацию о соответствии требованиям Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», внесены в Государственный реестр средств измерений РФ и имеют свидетельства о поверки.