

СТАНДАРТ СЭВ	СТ СЭВ 4905—84
<b>СОВЕТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ВЗАИМОПОМОЩИ</b>  <b>УСТАНОВКИ ДЛЯ БУРЕНИЯ ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИХ СКВАЖИН</b>  <b>Технические требования</b>	<b>Взамен РС 4992—75</b>  <b>Группа Г41</b>

Настоящий стандарт СЭВ распространяется на установки для бурения гидрогеологических скважин по СТ СЭВ 2445—80 и устанавливает технические требования, правила приемки, комплектность поставки.

### 1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Установки должны изготавляться в соответствии с требованиями настоящего стандарта СЭВ и стандартов СЭВ на конкретные установки.

Климатическое исполнение установок — по СТ СЭВ 460—77.

1.2. Установки должны оснащаться обязательным минимумом средств механизации трудоемких операций при бурении скважины в соответствии с табл. 1 и аппаратурой контроля параметров процесса бурения в соответствии с табл. 2, а также механизмами или сигнализаторами переподъема для установок с лебедочным подъемом.

1.3. Оснащение установок средствами механизации и аппаратурой контроля сверх номенклатуры, установленной в табл. 1 и табл. 2, осуществляется по согласованию между заказчиком и изготовителем.

1.4. Конструкция установок должна обеспечивать взаимозаменяемость деталей и сборочных единиц в условиях эксплуатации и ремонта.

1.5. Движение, перемещение и вращение рабочих органов установок на всех рабочих и холостых режимах, указанных в эксплуатационных документах, должны происходить равномерно и в соответствии с заданной кинематикой.

1.6. В гидравлических и пневматических системах должна быть обеспечена герметичность уплотняемых соединений.

1.7. Все наружные и внутренние необработанные поверхности должны иметь стойкие лакокрасочные покрытия.

Таблица 1

СТ СЭВ 4905—84

— 2 —

Наименование процессов и операций по сооружению скважин		Комплектация средствами механизации процессов при бурении скважин по классам буровых установок СТ СЭВ 2445—80																	
		1			2			3			4			5			6		
ВПП	ВС	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК	ВПП	ВОП	УК	ВПП	ВОП	ВПП	ВОП	ВПП	ВОП
Наращивание бурильной колонны	Перемещение бурильной трубы или шнека большого диаметра к устью скважины	—	—	—	—	M	—	—	—	M	M	—	M	M	—	M	M	M	M
	Свинчивание и развинчивание бурильных труб	M	—	—	M	M	—	—	M	M	—	—	M	M	—	M	M	M	M
Спуск и подъем бурильной колонны	Спуск и извлечение бурильных труб или шнека	M	M	—	M	M	M	—	M	M	M	—	M	M	—	M	M	M	M
	Перемещение бурильных труб со стеллажа к устью скважины и обратно	—	—	—	—	M	—	—	—	M	—	—	—	M	—	—	M	—	M

Продолжение табл. 1

Наименование процессов и операций по сооружению скважин		Комплектация средствами механизации процессов при бурении скважин по классам буровых установок СТ СЭВ 2445—80																	
		1			2			3			4			5			6		
		ВПП	ВС	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК	ВПП	ВОП	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК
Спуск и подъем обсадных труб	Погружение и извлечение обсадных труб (вертикальное перемещение)	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M
	Спуск и подъем мачты	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M
Вспомогательные операции	Манипуляции с тяжелым оборудованием и инструментом у устья скважины	—	—	—	—	M	—	M	—	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M
	Вывешивание установки на гидродомкратах	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	M	M	M	M

Примечания:

1 «M» — процесс (операция) подлежит механизации

2 «—» — процесс (операция) не подлежит механизации

Таблица 2

Наименование параметров, подлежащих измерению	Комплектация аппаратурой контроля параметров процесса бурения по классам буровых установок СТ СЭВ 2445-80																
	1		2		3		4		5		6						
ВПП	ВС	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК	ВПП	ВОП	ВС	УК	ВПП	ВОП	УК	ВПП	ВОП	ВПП	ВОП
Нагрузка на крюке	—	—	—	У	У	У	—	У	У	У	—	У	У	—	У	У	У
Нагрузка на породоразрушающий инструмент	У	У	—	У	У	У	—	У	У	У	—	У	У	—	У	У	У
Давление промывочной жидкости	У	—	—	У	У	—	—	У	У	—	—	У	У	—	У	У	У

## Примечания:

1. «У» — установки оснащаются приборами типа «Указатель».
2. «—» — установки не оснащаются приборами контроля.

1.8. Установки должны выдерживать транспортные воздействия при перевозке любым видом транспорта или своим ходом.

1.9. Конструкция установок должна обеспечивать удобство замены легкоизнашиваемых деталей.

## 2. ТРЕБОВАНИЯ К НАДЕЖНОСТИ

2.1. Конструкция установок должна обеспечивать работоспособность в течение срока службы без капитального ремонта базовых несущих металлоконструкций.

2.2. Средний ресурс до первого капитального ремонта должен быть не менее 5000 h.

## 3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

3.1. Требования безопасности должны соответствовать СТ СЭВ 1085—78 и СТ СЭВ 4783—84.

## 4. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

4.1. Каждый агрегат и установка в целом должны проверяться на холостом ходу и под нагрузкой, 60 min в каждом рабочем режиме с одновременной проверкой органов управления и правильности взаимодействия рабочих органов установки.

4.2. Грузоподъемность мачты должна быть проверена при 1,5-ной максимальной нагрузке на крюке в течение 10 min. Одновременно с грузоподъемностью мачты проверяется надежность тормозной системы лебедок и максимальная сила тяги последних.

4.3. Вращатели подвергаются проверке на максимальный крутящий момент и максимальное число оборотов при нагрузке.

4.4. Узлы гидравлической и пневматической систем проверяются на прочность при давлении, превышающем на 50%名义альное рабочее давление.

4.5. Подъем и спуск мачты должен производиться три раза. При наклоне 15° от горизонтали мачту выдерживает 3 min.

4.6. Контрольно-измерительные приборы должны быть проверены на правильность их действия.

4.7. Буровые насосы и обвязка после их монтажа на установках должны быть опрессованы водой на наибольшее рабочее давление, указанное в паспорте насоса.

4.8. Результаты приемки должны быть указаны в паспорте.

## 5. КОМПЛЕКТНОСТЬ

5.1. Каждая установка должна быть укомплектована инструментом, запасными частями и принадлежностями по номенклатуре.

туре и в количестве, предусмотренными Технической документацией.

5.2. При поставках оборудования должны быть приложены следующие документы:

- 1) паспорта установки и комплектующих ее агрегатов;
- 2) акт приемки установки и акты проверки сосудов, находящихся под давлением, грузоподъемных механизмов, электрооборудования, а также уровня шума и вибрации;
- 3) инструкции по монтажу, эксплуатации и обслуживанию оборудования с чертежами общих видов оборудования и узлов, а также схемами;
- 4) спецификации запасных частей, инструментов для обслуживания и прочих изделий, поставляемых с основным оборудованием;
- 5) комплект рабочих чертежей на быстроизнашивающиеся детали и статический расчет мачты (вышки);
- 6) сертификаты на сосуды высокого давления и грузоподъемные приспособления.

## 6. МАРКИРОВКА

6.1. Установка должна иметь марковочную таблицу, содержащую следующие данные:

- 1) название страны-изготовителя, заводской знак, наименование предприятия-изготовителя;
- 2) название изделия;
- 3) тип изделия, модификацию;
- 4) заводской номер;
- 5) дату производства (месяц, год).

6.2. Табличка должна быть размещена на видном и легко доступном месте, по возможности вблизи пульта управления.

6.3. Насосы, компрессоры, электромоторы, приборы управления должны иметь свои марковочные таблички с приведенными на них техническими данными.

**ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ**

1. Автор — делегация ПНР в Постоянной комиссии по сотрудничеству в области машиностроения.
2. Тема 17.151.09—82.
3. Стандарт СЭВ утвержден на 56-м заседании ПКС.
4. Сроки начала применения стандарта СЭВ:

Страны — члены СЭВ	Сроки начала применения стандарта СЭВ	
	в договорно-правовых отношениях по экономическому и научно-техническому сотрудничеству	в народном хозяйстве
НРБ		
ВНР	Июль 1986 г.	—
СРВ		
ГДР	Январь 1986 г.	Январь 1986 г.
Республика Куба		
МНР		
ПНР	Январь 1987 г.	Январь 1987 г.
СРР	Январь 1987 г.	—
СССР	Июль 1986 г.	Июль 1986 г.
ЧССР	Июль 1986 г.	Июль 1986 г.

5. Срок проверки 1991 г.

Сдано в наб 01 03 85  
0,5 усл кр отт 0,37 уч -изд л.

Подп в печ 28 10 85  
Тир 850

0,5 усл п л.  
Цена 3 коп.

Ордена «Знак Почета» Издательство стандартов, 123840 Москва, ГСП, Новопресненский пер 3  
Тип «Московский печатник» Москва, Лялин пер, 6. Зак 447