Рапорт на буровой

Программа «Рапорт на буровой» предназначена для ведения суточных рапортов по бурению на буровой. Создание нового рапорта и отправка по электронной почте осуществляется через интерфейс программы, а заполняется рапорт в Excel. При создании рапорта автоматически копируются и накапливаются данные по скважине (баланс времени, режимно-технологичская карта, график бурения скважины, расход химреагентов). Суточный рапорт предназначен для импорта данных по скважине в ПК «Обработка рапортов» ООО Бурсофтпроект, но может использоваться для сдачи отчётности заказчику, т.к. имеет стандартный вид.

Инструкция по запуску

Для работы программы необходимо, что бы на компьютере был установлен MS Excel 2003-2010. Рабочий каталог программы «Рапорт на буровой» можно скопировать в любое место на компьютере или запускать программу с флешки. Файл запуска программы «DrillReport.exe».

Интерфейс программы

В левой части главной формы программы список скважин, по которым введены данные. В правой части – список рапортов для выбранной скважины. Для просмотра или редактирования введённого рапорта необходимо выбрать рапорт в таблице и нажать кнопку «Редактировать отчёт» или использовать двойной клик мышью.

Ад Рапорт на буровой v1.01	
Список скважин	Список отчётов
А脅 Добавить скважину А酋 Удалить скважину	🚱 Добавить суточный рапорт 📝 Редактировать отчёт 🔣 Удалить отчёт 🐟 Обновить
Ап Самотлор_1838_80919	🖼 Отправить отчёт по эл.почте 🛛 🖂 Настройка передачи данных
ഫე Самотлор_1838_80918	Дата № Забой Отправлен Комментарий
	16.11.2011 1 150,0 🔲 Бурение и крепление направления; бурение под кондуктор (77-150
	17.11.2011 2 734,0 🔲 Бурение под кондуктор кондуктора (150-734 м)
	18.11.2011 3 933,0 🔲 Бурение под кондуктор (734-933 м), шаблонировка
	19.11.2011 4 933,0 🔲 Крепление кондуктора
	20.11.2011 5 1024,0 🔲 Монтаж ПВО, Разбуривание цемента, Бурение под экспл. колонну 🤅
	21.11.2011 6 1489,0 🔲 Бурение под экспл. колонну (1024-1489 м)
	22.11.2011 7 1924,0 🔲 Бурение под экспл. колонну (1489-1924 м)
	23.11.2011 8 2004,0 🔲 Бурение под экспл. колонну (1934-2004 м). ГИС
	24.11.2011 9 2004,0 П ГИС
	25.11.2011 10 2004,0 Подъём инструмента. Спуск экспл. колонны (0-1926 м)
	26.11.2011 11 2004,0 🔲 Цементирование экспл. колонны. Демонтаж ПВО. ПЗР к демонтажу
ООО "Бурсофтпроект" т. (498) 646-79-67 info@b	burproject.ru ;;

При добавлении или редактировании рапорта открывается окно Excel, а в программе появляется окно с надписью «Нажмите кнопку ОК после окончания редактирования отчёта».

Список скважин			Список отчётов												
АВ Добавить скважи	ину	А🎽 Удалить скважину	Внимание!	Шгиа	- ila - ila	Х	🗳 Отправить отчёт по эл.по	нте 🛛 🖅 Настройка передачи да							
Ап Самотлор_183	8_809	19					Комментари	Й							
Ап Самотлор_183	8_809	18	16.11.20			вле	ения; бурение под кондуктор (77	-150 м)							
			17.11.20 Пажми	ите кнопку ОК после оконча	ния редактирования отчёта	дукт	тора (150-734 м)								
			18.11.20	2		-933	3 м), шаблонировка								
			19.11.20												
			20.11.20			це	мента, Бурение под экспл. колон	ну (933-1024 м)							
			21.11.20		OK	(10	24-1489 м)								
-			22.11.20				90 1074								
	🕱 Mi	icrosoft Excel - Самотлор_1	.838_80919_6.xls				an and an and								
	1	<u>Ф</u> айл <u>П</u> равка <u>В</u> ид В	ст <u>а</u> вка Фор <u>м</u> ат С <u>е</u> рвис	: <u>Д</u> анные <u>О</u> кно <u>С</u> прав	ка		Введите вопрос	×							
	1	🚽 👌 🛕 🕩 Σ 🗸	≜↓ ∄↓ 🏨 100% 🗸	<mark>:</mark> : 12 12 12 12 12 12	> 🏹 🖉 🏷 🖉 🖷 🕼] ₩ Ответ	гить с <u>и</u> зменениями Закон <u>ч</u> ит	ть проверку 💂 вания.							
	Aria	I - 10	• ж к ч 🔳	E 🚍 🚘 🕮 % 000 %	201 🗄 🔠 태 🗸 💩 🗸	A -									
	·	H7 🖌 fe (21 11 2011												
	A	BC	D E	F G	H I	J	K L	M							
	- 1					-									
	2	-		-	Суточныи отчет по	о бурени	ю								
	7	Скважина	80919	Дата рапорта	21.11.11		Подрядчик								
	8	Куст	1838	Номер рапорта	6	Генподряд	 ООО "ЭРИЭЛЛ НЕФТЕГА 	ЗСЕРВИС							
	9	Месторождение	Самотлор	Забой на начало сут, м	1024,0	Бурение	000 "ЭРИЭЛЛ НЕФТЕГА	ЗСЕРВИС							
	10	Филиал	Нижневартовск	Забой на конец сут, м	1489,0	Долота	Байкер Хьюз								
	11	Заказчик	000 "THK-BP"	Проходка за сутки, м	465,0	Растворы	Halliburton Baroid								
	12	Назначение скважины	Добывающая	Ликвид-й ствол, м (акт)	0,0	ННБ	Рекомгео								
	13	Тип бур. установки	ZJ30	Проектн.дата нач.бур.	16.10.11 0:00	Крепление	e Halliburton								
	14	Тип верхнего привода	Ротор	Передвижка, м	5,00	гти	тпг								
	15	Тип привода эл/энерги	1 4ПБ-355-35-250 У1	Факт.дата нач.бур.(акт)	16.10.11 10:00	Тип КГ									
	16	Технология бурения	Амбарное	Факт.дата оконч.бур.(ак	1	ПВО									
	26	Работы на 6:00ч		· · ·											
	27	Работы за сутки	Бурение под экспл. кол	тонну (1024-1489 м)											

После заполнения рапорта в Excel необходимо, не закрывая Excel, перейти в окно программы «Рапорт на буровой» и нажать кнопку «ОК». При этом рапорт сохранится, окно Excel закроется и таблице с рапортами обновятся данные.

Для отправки отчёта необходимо нажать кнопку «Отправить отчёт по эл. почте». Отправленные отчёты помечаются галочкой в колонке «Отправлен». Перед отправкой необходимо настроить параметры передачи данных.

Список скважин		Спи	сок отчётов										
🐴 Добавить скважину	🐴 Удалить скважину	•	Добавить сут	очный рапорт	🖉 Редакти	іровать отчёт	😰 Удалить отчёт 🛛 🚱 Обновить 🖾 Отправить отчёт по эл.почте 📴 Настройка передачи данных						
Ап Самотлор_1838_80	919		Дата	Nº	Забой	Отправлен	Комментарий						
Ап Самотлор_1838_80	918	16.1	1.2011	1	150,0		Бурение и крепление направления; бурение под кондуктор (77-150 м)						
		17.1	1.2011	2	734,0		Бурение под кондуктор кондуктора (150-734 м)						
		18.1	1.2011	3	933,0		Бурение под кондуктор (734-933 м), шаблонировка						
		19.1	1.2011	4	933,0		Крепление кондуктора						
		20.1	1.2011	5	1024,0		Монтаж ПВО, Разбуривание цемента, Бурение под экспл. колонну (933-1024 м)						
		21.1	1.2011	6	1489,0		Бурение под экспл. колонну (1024-1489 м)						
		22.1	1.2011	7	1924,0		Бурение под экспл. колонну (1489-1924 м)						
		23.1	1.2011	8	2004,0		Бурение под экспл. колонну (1934-2004 м). ГИС						
		24.1	1.2011	9	2004,0								
		25.1	1.2011	10	2004,0		Подъем инструмента. Спуск экспл. колонны (0-1926 м)						
		26.1	1.2011	11	2004,0	V	цементирование экспл. колонны. демонтаж пво. пзр к демонтажу бур. оборудования.						
		I G	Іередача данн	ных			x						
		l l											
			Настройка г	тередачи даннь	NX .								
			Настройка	почтового ящи	ка отправите	ля							
			Исполь	зовать учётную	запись MS O	utlook							
			Введите су	ществующий ай	дрес почтово	го ящика и пара	оль						
			Алрес элек	тронной почть	bspreport	out	@ amail.com						
			_										
			Пароль на	почтовый ящи	К								
			Настройка	адресов получа	телей								
			Введите ад	дреса электронн	ой почты пол	учателей отчё	imos						
			Адрес полу	/чателя №1 ma	il1@mail.ru								
			Адрес полу	/чателя №2 ma	il2@yandex.ru	l							
			Адресполу	/чателя №3									
			Адрес полу	/чателя №4									
			Адрес полу	/чателя №5									
				·									
							П Сохранить Закрыть						
ООО "Бурсофтпроект"	т. (498) 646-79-67 info@	bun											

Инструкция по заполнению

Создание новой скважины

Ап Рапорт на буровой v1.01	A DE DE CANA DE LA DE DE LA
Список скважин	Список отчётов
АВ Добавить скважину	📳 Добавить суточный рапорт
	🖼 Отправить отчёт по эл.почте
	Дата № Забой Отправлен Коми
Добавление скважины Месторождение Самотлор Куст № 1838 Скважина № 80919 Ф Добавить	Все поля обязательны к заполнению и после создания скважины поменять их нельзя

После создания скважины автоматически создаётся и открывается первый рапорт

💌 M	icrosoft Exce	el - Самотло	p_1838_809	19_1.xls																			
	<u>Ф</u> айл <u>П</u> р	авка <u>В</u> ид	Вст <u>а</u> вка	Фор <u>м</u> а	т С <u>е</u> рвис	Дан	ные	<u>О</u> кно	<u>С</u> пра	вка												Введи	те воі
	📬 🔒 🖪	A 4 0	3 🖑 🛍	X E	a 🖺 • 🥥	10	- CI -		Σ -	A A	1 🛍 🤺	3 100%	- (0 2 10	2 ta ta	2 6	> 🖄 🛛	5 2	b (📄 🤎 Отве	етить с	измене	ниям
Aria		•	10 -	K K	ч 🔳 🗏		a- @P	%	000 4,0	<00	< >	111 - 8	• - A	- 1									
<u> </u>	D13	▼ fs	÷				 1		,00	- 10 1													
	B	С	[)	E		F		G		Н	- I		J	K		L	M		Ν		0	
2										Сут	очныі	і отчёт	поб	vрени	ю								
7	Скважина	1	80919			Дата	рапор	та		25.1	1.11					Подряд	цчик			Представитель (ФИО, тел			тел.,
8	Куст		1838			Номе	р рапо	орта		1			Ге	Генподряд.									
9	Месторож	дение	Само	глор		Забо	й на на	ачало	сут, м	0,0			Бу	Бурение						_Серые	яче	йки не	e
10	Филиал					Забо	й на ко	онец с	ут, м	0,0			Дc	Долота						релактируются			
11	Заказчик					Прох	одка з	а сутк	И, М	0,0			Pa	Растворы						родакт		010/	
12	Назначен	ие скважин	ы			Ликвид-й ствол, м (_			ННБ										
13	Тип бур. у	становки				-)0e	ктн.да	та нач	.бур.				Кр	Крепление									
14	Тип верхн	его привод	a Bentec	HR4500		pe	движк	а, м						ГТИ									
15	Тип приво	да эл/энер	ГИИ Drillme	MR 8000		акт	дата н	нач.бу	<u>р.(акт)</u>				N.	п КГ									
16	Технологи	ія бурения	Kremko	K220T	1	акт	дата с	оконч.	бур.(ак	a			1 IE	<u> </u>									
26	Работы на	а 6:00ч	Z350DE	-ST			Бири	0208		цайи		аржат		× ,	Väntur	- auni		ODWOT					
	Deferruge		AP5-10	0			Бири	0306		ACNIK	исод	гржат			келпые	ячей	тки сод	ержат					
27	Габоты за	асутки	БУ-400	0 ЭУК		Ŧ	Bellie	адаю	щие	спис	жи				роектн	ные д	анные						
28	План рабо	от на сутки					знач	ение	е мож	нов	ыора	гыиз	_										
	Примечан	ие					спис	ка ил	пи вв	ести		ои текс	т										
29	(организа	ц. вопросы)				Спи	ски р	елак	тир\	нотся	на											
31	От	До	Дли	г., ч			3980	алие	"Кат	апо	-"		Оп	исание	работ за (сутки							-
32	00:	00		0,00			JUNI	адко	nai	4,101													
33	00:	00		0,00																			
34	00:	00		0,00																			
25	00-	nn		0 00																			

💐 M	icrosoft E	xcel - Само	тлор_	1838_809	19_1.xls											
9	<u>Ф</u> айл	<u>П</u> равка <u>В</u>	<u>В</u> ид	Вст <u>а</u> вка	Фор <u>м</u> ат	С <u>е</u> рвис	Данные <u>О</u>	кно (<u>С</u> правк	ка						Вв
1	🞽 🖬	🔒 🔒 l é	3 🗳	ABC 🖏	X 🗈	🖺 • 🚿	9 - (° -	🧕 Σ	A R	l 🕺 🛄 🥠 100%	- 🛛 📜 🛍	12	r 🖉 🖉	S 🖻 🖥 (🕞 🖤 Отве	тить с <u>и</u> зм
Aria	al		- 1) - ()	ж <i>к</i> ч	≣≣	≣ ₩ 99	% 000	≪,0 , ,00 -	🌼 律 律 🖽 • 🖄 •	<u>A</u>					
	E38	-	fx				061.00									
1	≜ B		С)	E	F Obser	цинить	и поме	естить в центре	J	K	L	M	N	0
2									0	Суточный отчёт п	о буреник)				
7	Скважи	ина		80919			Дата рапорта	a		25.11.11		Подр	оядчик		Представи	ітель (ФИ
8	Куст			1838			Номер рапор	ота		1	Генподряд.	000 "ЭPV	ІЭЛЛ НЕФТЕ	ГАЗСЕРВИС		
9	Местор	ождение		Самот	глор		Забой на нач	чало су	л, м	0,0	Бурение	000 "ЭPV	ІЭЛЛ НЕФТЕ	ГАЗСЕРВИС		
10	Филиал	1		Нижне	вартовск		Забой на кон	нец сут	, м	150,0	Долота	Байкер Хьк	03			
11	Заказч	ик		000 '	'THK-BP''		Проходка за	сутки,	м	150,0	Растворы	Halliburton I	Baroid			
12	Назнач	ение сква	жины	Добые	ающая		Ликвид-й сте	вол, м (акт)	0,0	ННБ	Рекомгео				
13	Тип бур	о. установ	ки	ZJ30			Проектн.дата	а нач.б	yp.	16.10.11 0:00	Крепление	Halliburton				
14	Тип вер	охнего при	вода	Ротор			Передвижка	, м		5,00	ГТИ	THE				
15	Тип при	ивода эл/э	нерги	и 4ПБ-3	55-35-250	У1	Факт.дата на	ач.бур.((акт)	16.10.11 10:00	Тип КГ					
16	Технол	огия бурен	ния	Амбар	ное		Факт.дата ок	юнч.бу	р.(акт		ПВО					
26	Работы	на 6:00ч														
27	Работы	і за сутки					Для шап	перв іка. У	ого след	рапорта заполняе дующих рапортов						
28	План р	абот на су	тки				шап	іке за	полн	няется только заб	ой на					
	Примеч	нание					кон	ец су	ток.							
29	(органи	ізац. вопрі	осы)					1								

Работы за сутки

В раздел «Описание работ за сутки» вводятся интервалы и текстовое описание работ за сутки. Время начала операции (кроме первой операции) и длительность подставляются автоматически. Время окончания операции и описание необходимо вводить вручную.

31	От	До	Длит., ч	Описание работ за сутки
32	00:00	10:00	10,00	Устранение пунктов предписания пусковой комиссии. Заготовка промывочной жидкости V=85м3. Y=1,16r/см3; T=90с
33	10:00	11:06	1,10	Скважина открыта в 10:00 16.10.11г. Бурение под ОК Ø324мм в инт 0 - 77м. (бур_0,6ч.; наращ_0,4ч. (браз); промывка
34	11:06	11:36	0,50	Шаблонировка перед спуском обсадной 324мм колонны в инт.77-40м.
35	11:36	12:00	0,40	СПО подъем до устья.
36	12:00	12:30	0,50	Разборка КНБК.
37	12:30	13:24	0,90	Спуск ОК Ø324мм до Н = 75,41м без посадок.
38	13:24	14:24	1,00	Цементирование ОК Ø324мм. Башмак - 75,41м;
39	14:24	18:24	4,00	ОЗЦ
40	18:24	20:00	1,60	Оборудование устья скважины устьевой воронкой
41	20:00	21:56	1,93	Сборка КНБК
42	21:56	22:30	0,57	СПО спуск
43	22:30	24:00	1,50	Бурение под О.К Ø245мм в инт 77-150м.(бур_0,55ч.; наращ_0,87ч. (7раз);). Режим: G = 2 - 3тн. Q = 60л/сек; Рраб =

Время "До" для последней операции должно быть "24:00"

Для вставки описания работ из буфера обмена необходимо воспользоваться кнопками в правой части окна.

1	бОт	До	Часы		Краткое о	писание работ				
1	, 00:00	10:00	10:00	Устране Т=90сек	ние пунктов предписания пусковой комиссии. З	аготовка промывочной жидкости V=85м3. Y=1,16г/см3;				
1	10:00	11:06	1:06	Скважин	на открыта в 10:00 16.10.11г. Бурение под ОК Ø3 ка_0.1ч.). Режим: G = 1 - 3тн. Q = 50л/сек; Рраб =	24мм в инт 0 - 77м. (бур_0,6ч.; наращ_0,4ч. (браз); 24атм; N = 41об/мин;				
1	, 11:06	11:36	0:30	Шаблон	ировка перед спуском обсадной 324мм колонны	в инт.77-40м.				
2	11:36	12:00	0:24	СПО пол	ъем до устья.	1				
2	12:00	12:30	0:30	Pas 👗	<u>В</u> ырезать					
2	12:30	13:24	0:54	Спу 🖹	<u>К</u> опировать	1. Копирование описания				
2	3 13:24	14:24	1:00	Цеі 🔁	Вст <u>а</u> вить	работ в буфер обмена				
2	4 14:24	18:24	4:00	03	Специальная вставка					
2	18:24	20:00	1:36	06	 					
2	20:00	21:56	1:56	Cốc	дооавить ячеики					
2	, 21:56	22:30	0:34	СП	<u>У</u> далить					
2	22:30	24:00:00	1:30	Бур 50а	Очистить содержимое ащ_0,87ч. (7раз);). Режим: G = 2 - 3тн. Q = 60					

27 28 29		2. Вставка из буфера
31	Описание работ за сутки	Вставить из буфера время и описание
32	илисания пусковой комиссии. Заготовка промывочной жидкости V=85м3. Y=1,16г/см3; T=90сек.	Вставить из буфера описание работ
33	0 16.10.11г. Бурение под ОК Ø324мм в инт 0 - 77м. (бур_0,6ч.; наращ_0,4ч. (браз); промывка_0.1ч.). Режим: G = 1 - 3тн. Q	
34	уском обсадной 324мм колонны в инт.77-40м.	
35		Скрыть пустые строки
36		Показать пустые строки
37	= 75,41м без посадок.	
38	Имм. Башмак - 75,41м;	

20	(oprannoad, c	Jonpooli)														
31	От	До	Длит., ч						Описание ра	бот за сутки						Вставить из буфера время и опис
32	00:00	10:00	10,00	Устранение	пунктов пре	дписания пу	сковой коми	ссии. Загото	вка промыв	очной жидко	сти V=85м3.	Y=1,16г/см3	; Т=90сек.			Вставить из буфера описание р
33	10:00	11:06	1,10	Скважина от	ткрыта в 10:	00 16.10.11r.	Бурение под	ц ОК Ø324мм	и в инт 0 - 77	м. (бур_0,6ч	; наращ_0,4ч	. (браз); про	мывка_0.1ч.	.). Режим: G =	= 1 - Зтн. Q =	Beraburb is symptomeanine pr
34	11:06	11:36	0,50	Шаблониров	зка перед спу	ском обсади	ной 324мм ко	олонны в инт	г.77-40м.							
35	11:36	12:00	0,40	СПО подъем	і до устья.											Скрыть пустые строки 🔔
36	12:00	12:30	0,50	Разборка КН	БК.											Показать пустые строки
37	12:30	13:24	0,90	Спуск ОК Ø3	324мм до Н =	75,41м без г										
38	13:24	14:24	1,00	Цементиров	зание ОК Ø32	24мм. Башма		Кнопка "Скрыть								
39	14:24	18:24	4,00	03Ц				Кнопка Скрыть								
40	18:24	20:00	1,60	Оборудован	ие устья ске	зажины усть	евой воронк	ой								пустые строки"
41	20:00	21:56	1,93	Сборка КНБІ	к											скрывает строки без
42	21:56	22:30	0,57	СПО спуск												описания работ
43	22:30	24:00	1,50	Бурение под	ц О.К Ø245мм	и в инт 77-15	0м.(бур_0,55	5ч.; наращ_0	,87ч. (7раз);). Режим: G =	= 2 - Зтн. Q =	60л/сек; Рра	аб = 50атм; М	l = 41об/мин;		описания работ.
54							Производит	гельное вреі	мя за сутки							Скрывать пустые
55	Бурение	Наращи- вание	Сборка	Разборка	Спуск	Подъём	Проработка	Промывка	ПЗР	Спуск обс. труб	Цементи- рование	озц	ГИС, ГФР	пво	ТО оборудован	строки необходимо перед распечаткой
56																отиёта
	Мобилиза-		ПЗР к	Отбор	Пригот.	Снятие	Шаблони-	Разбур.	Опресс. ОК	Установка	Нормализа-	Вырезка	Осложнен.	Демобили-		ortera

Баланс времени

Обработка данных по скважине ведётся по балансу времени, а не по описанию работ за

сут	КИ.																	
54							Производи	тельное вреі	ия за сутки									
55	Бурение	Наращи- вание	Сборка	Разборка	Спуск	Подъём	Проработка	Промывка	ПЗР	Спуск обс. труб	Цементи- рование	ОЗЦ	ГИС, ГФР	ПВО	ТО оборудован.			
56	1,15	1,27	1,00	1,43	0,56	0,40	0,50	0,19		0,90	1,00	4,00						
58	Мобилиза- ция	BMP	ПЗР к бурению	Отбор керна	Пригот. раствора (ЗГР)	Снятие замеров (ИК)	Шаблони- ровка	Разбур. цемента	Опресс. ОК и цем. кольца	Установка цем. моста	Нормализа- ция забоя	Вырезка окна	Осложнен. по геол. причинам	Демобили- зация	Другое			
59					10,00	10,00												
61	Ремонт	Простой	Авария	Брак			Описани	ие непроизво	дительного і	времени			Виновник НПВ					
62	1,00				Ремонт насс	ca			Рекомгео									
63		0,60			Ожидание те	ехники				000 "ЭРИ	ЭЛЛ НЕФТЕ	ГАЗСЕРВИС						
64 65 66					Непрои подряд	— —Непроизводительное время вводится с описанием и указанием — —подрядчика —												
67							Всего про	изв. время	22,40	Всего непр	оизв. время	1,60	Всего за	сутки, ч	24,00			
76	Режи	IMHO-	Последн	ний рейс	КНБК за сутки							лемя за с	помения бур.					
77	технологиче	еская карта			КНБК 1 КНБК 2 КНБК 3						вора	за сутки						
70	Ma ma Xaa													0-1				

Общий баланс времени по скважине автоматически формируется на закладке «Баланс»

1	Общий б	аланс	времен	и (запол	няется	автома	тическ	и)											
2	Дата	Номер рапорта	Забой на конец суток, м	Проходка за сутки, м	Бурение	Наращи- вание	Сборка	Разборка	Спуск	Подъём	Прора- ботка	Промывка	ПЗР	Спуск обс. труб	Цементи- рование	озц	ГИС, ГФР	ПВО	060
3	16.11.11	1	150,0	150,0	1,15	1,27	1,00	1,43	0,56	0,40	0,50	0,19		0,90	1,00	4,00			
4	17.11.11	2	734,0	584,0	5,15	6,60	0,60	0,50	0,90	1,20		6,45					1,60		
5	18.11.11	3	933,0	199,0	5,08	2,50		1,17	1,30	6,50	4,80	2,65							
6	19.11.11	4	933,0					0,50				2,17	0,67	7,33	2,00	11,33			
7	20.11.11	5	1024,0	91,0	0,90	0,70	4,00		3,00		2,00	2,23					0,17	9,50	
8	21.11.11	6	1489,0	465,0	4,15	5,82	,					8,72					0,63		
9	22.11.11	7	1924,0	435,0	6,67	5,98						10,62					0,73		
10	23.11.11	8	2004,0	80,0	3,55	0,93		2,50		5,57		5,38	1,50				3,50		
11	24.11.11	9	2004,0						9,17	3,17		2,83	0,33				8,50		
12	25.11.11	10	2004,0							10,67		1,50	0,33	11,50					
499	9 26.11.11 11 2004,0											1 ,77		0,33	2,40	3,00	4,00	4,00	
500				Итого:	26,65	23,80	5,60	6,10	14,93	27,51	7,30	44,51	2,83	20,06	5,40	18,33	19,13	13,50	
501					10,15%	9,07%	2,13%	2,32%	5,69%	10,48%	2,78%	16,96%	1,08%	7,64%	2,06%	6,98%	7,29%	5,14%	
502	Bcero:	262,5	100,0%																
503	ПВ	258,8	98,60%										Общий	баланс в	времени				
504	НПВ	3,7	1,40%																
505																			
506																			
507		Отноше	ение							Mo	5.00.dataliania	6800060	Heliad (1993)		a a constanting and a	0000 Бу	рение; 26,6	55	
508	прои	зводите	ельного і	и					TO	оборудова	1.,4,88	9.000						_	
509	непро	ризволи	тепьног	0					IIBC	J; 13,50							_		
510) непроизводительного													\setminus					
511	П Времени ГИС, ГФ						ИС, ГФР; 19	,13											
512	2 HIIB; 3.7:1%																	_	
513	3 3,7,1%							(
514 515	14																		
	Суточный рапорт / КНБК //РТК Баланс / Химреагенты / Профиль /							оиль / Гра	фик буре	ния 📈 Доп	.данные	/ Каталог	•	III			-		

Режимно-технологическая карта

В колонке "Последний рейс" хранится последняя заполненная запись из РТК с предыдущих рапортов. Заполнять эту колонку не требуется. Данные вводятся в раздел «КНБК за сутки». В различные колонки вводятся данные по разным рейсам, разным технологическим операциям одного рейса или разным режимам бурения одной технологической операции.

76	Режи	ІМНО-	Последи	ний рейс			КНБК з	за сутки			Замеры и	нклинометри	и за сутки	Поглоще	ния бур.
77	технологиче	еская карта	17.11	.2011	KHE	5K 1	KHE	5K 2	KHE	5K 3	Глубина	Зенит	Азимут	раствора	за сутки
78	№ рейса		:	2		2		3		3				От (верх)	
79	Технологич.	операция	Бур	ение	Бурение		Бурение		Бурение					До (низ)	
80	Диам. долота, мм 295		5,3	295,3		295,3		295,3					Объем, мЗ		
81	Типоразмер	долота	HCE	0504	HCD504		BT41	19C02	BT419C02					Инт-ть м3/ч	
82	Тип (PDC, Ш	I, лопастное)	Шароц	иечное	Шароц	цечное	Шароц	шечное	Шарои	цечное				От (верх)	
83	Заводской н	юмер	36	615	36	615	67	785	67	85				До (низ)	
84	Насадки (шт	г, Фмм)	6×	(18	6>	(18	2x12,7	;4x15,9	2x12,7	;4x15,9				Объем, мЗ	
85	Тип ГЗД, зах	кодность	ДР1-240	0° зах5/6	ДР1-240	0° зах5/6	ДР1-240	0° зах5/6	ДР1-240	0° зах5/6				Инт-ть м3/ч	
86	Заводской н	юмер	4	56	4	456		56	456					От (верх)	
87	Интервал, м	(от - до)	77,0	150,0	150,0	300,0	300,0	412,0	412,0	734,0				До (низ)	
88	Время бурен	ния, ч	0,55		1,20		0,77		3,18					Объем, м3	
89	Время прора	аботки, ч												Инт-ть м3/ч	
90	Время цирку	/ляции, ч			0,	86								От (верх)	
91	Q, л/сек		60,0		60,0		60,0		60,0					До (низ)	
92	G, тн (min - I	max)	2,00	5,00	2,00	3,00	2,00	3,00	3,00	6,00				Объем, м3	
93	Р, атм (min -	- max)		50,0		50,0		60,0	80,0	90,0				Инт-ть м3/ч	
94	n, об/мин		41	1,0	40),0	4	45,0		46,0		а за сутки, м	3		0,00
95	Код износа ,	долота									ЗГР, за сутн	ки, мЗ			
96	Причина под	цъёма			Смена доло	та					Обработка р	раствора за с	ут, м3		
97	долота				oniona gone						Объем раст	вора в емкос	тях, м3		
98	КНБК 1 Долото 295,3мм НСМ60)5Z (0,35м) +	Переводник	(0,3м) + ДР	Y-240PC (9,6	9м) + Перевс	одник (0,7м)	+ Переводни	ік (0,31м) + N	IMDC-203 не	емагнитная (9	,2м) +		
99		TO DIC 1	Переводник	: (0,43м) + АТ	Т-3М телесио	тема (3,93м)) + Переводн	ник (0,34м) +	NMDC-172 H	емагнитная	(8,1м) + CБT	127x9,19 oct			
100	Описание	КНБК 2	Долото 295,	3мм HCM60)5Z (0,35м) +	Переводник	(0,3м) + ДР	Y-240PC (9,6	9м) + Перевс	одник (0,7м)	+ Переводни	ік (0,31м) + N	IMDC-203 не	емагнитная (9	,2м) +
101	КНБК	10.01(2	Переводник	: (0,43м) + АТ	Т-3М телесио	тема (3,93м)	+ Переводн	ник (0,34м) +	NMDC-172 н	емагнитная	<u>(8,1м) + СБТ</u>	127x9,19 oct			
102		КНБК 3	Долото 295,	3мм HCM60	67 (0,35м) +	Переводник	(0,3м) + ДР	У-240PC (9,6	9м) + Перевс	одник (0,7м)	+ Переводни	ік (0,31м) + N	IMDC-203 не	емагнитная (9	,2м) +
02				. (0 42)	T 2M TOROOUC	(2 02···			MMDC 172		(0 1) + CET	127,0 10 007			

Описание КНБК можно сформировать автоматически на закладке «КНБК».

1				КНБК					
2									
3	Номера		Описание КНБК:						
4	реисов с данной КНБК	N≌	Тип элемента	Описание элемента	Длина, м	Наруж. диам., мм	Внутр. диам., мм		
5	1	1	Долото	Долото 393,7	0,40	393,7			
6		2	Переводник	Переводник	0,40	229	70		
7		3	Калибратор	КЛС 393,7СТ	0,98	393,7	80		
8		4	Переводник	Переводник	0,50	229	80		
9		5	УБТ	УБТС	18,90	178	70		
10		6	Переводник	Переводник	0,45	203	70		
11		7	ГЗД	T12PT - 240	5,70	240	80		
12		8	Переводник	Переводник	0,40	203	70		
13		9	БТ	СБТ 127х9,19	38,12	127	70	После заполнения	
14		10						таблицы можно	
15		11							
16		12						автоматически	
17		13						сформировать	
18		14						описание КНБК	
19		15							
			Долото 393,7 (0,40м) + Перев УБТС (18,90м) + Переводник	юдник (0,40м) + КЛС 393,7СТ (0,45м) + T12PT - 240 (5,70м)	(0,98м) + Пе + Переводни	реводник (0, ік (0,40м) + (50м) + СБТ	Сформировать описание КНБК	
20			127х9,19 (38,12м)					KIDKT KIDKZ KIDKS CK	опир
21									
22	Номера рейсов с		сколько номеров рей	указать Сов				описания в "КНБК за	
23	данной КНБК	N≌	тип элемента	Описание элемента	Длина, м	Наруж. диам., мм	Внутр. диам., мм	сутки" на первой странце рапорта необходимо	
24	2	1	Долото	Долото 295,3мм НСМ605Z	0,35	295		Hawath COOTBATCBVIOUVIO	
25	3	2	Переводник	Переводник	0,3	295	100	Карали	
26		3	ГЗД	ДРУ-240РС	9,69	240	70	кнопку	
27		4			0.7	104	00.0		

Суммарная режимно-тенологическая карта по скважине автоматически формируется на закладке «РТК»

1	Режимно-техноло	гическая карта (за	полняется автомат	ически)				
2	Режимно-	16 11 11	16 11 11	16 11 11	17 11 11	17 11 11	17 11 11	
3	технологическая карта							
4	№ рейса	1	1	2	2	3	3	
5	Технологич. операция	Бурение	Проработка	Бурение	Бурение	Бурение	Бурение	
6	Диам. долота, мм	393,7	393,7	295,3	295,3	295,3	295,3	
7	Типоразмер долота	B419TCP	B419TCP	HCD504	HCD504	BT419C02	BT419C02	
8	Тип (PDC, Ш, лопастное)	Шарошечное	Шарошечное	Шарошечное	Шарошечное	Шарошечное	Шарошечное	Ш
9	Заводской номер	1957	1957	3615	3615	6785	6785	
10	Насадки (шт, Фмм)	6x19,1	6x19,1	6x18	6x18	2x12,7;4x15,9	2x12,7;4x15,9	2×
11	Тип ГЗД, заходность	ДР1-240 0° зах5/6	ДР1-240 0° зах5/6	ДР1-240 0° зах5/6	ДР1-240 0° зах5/6	ДР1-240 0° зах5/6	ДР1-240 0° зах5/6	ДP1
12	Заводской номер	456	456	456	456	456	456	
13	Интервал, м (от - до)	77	40 77	77 150	150 300	300 412	412 734	734
14	Время бурения, ч	0,6		0,55	1,2	0,77	3,18	
15	Время проработки, ч		0,5					
16	Время циркуляции, ч	0,1			0,86			
17	Q, л/сек	50	50	60	60	60	60	
18	G, тн (min - max)	1 3	1	2 5	2 3	2 3	3 6	3
19	P, атм (min - max)	24	24	50	50	60	80 90	80
20	n, об/мин	41	41	41	40	45	46	
21	Код износа долота							
22	Причина подъёма	Decorr (Happappound)	Шаблонировка перед					Decourt
23	долота	проект (паправление)	спуском ОК		Смена долога			проект

Раздел «Конструкция скважины»

144	Конструкци	я скважины		Проектные параметры						Фактические параметры					
145	Тип обсолной колонии	Наружный	Диаметр	Глубина	Глубина	Подъём	Дли	гельн. :	этапов, сут	Дата и время начала	Дата и время начала	Глубина	Пс		
146	тип оосадной колонны	диам., мм	долота, мм	(ствол), м	(верт.), м	цем., м	Бур	ение	Крепление	бурения колонны	крепления колонны	спуска, м	це		
147	Направление	323,9	393,7	70,0	70,0	0,0		0,50	0,25	16.10.11 10:00	16.10.11 12:30	75,4			
148	Кондуктор	244,5	295,3	922,0	900,0	0,0		1,00	1,00	16.10.11 20:00					
149	Эксплуатационная	168,3	215,9	2002,0	1800,0	600,0		8,00	2,00		•	1			
150											Фактические пара	метры	-		
151	05						Пс	длит	гельности	1 этапов	заполняются по м	lepe	-		
152	Обсадн	ые колонн	ны и прое	ктные па	раметры		СТ	роито	я проекті	ный	бурения скважин	al			
153	заполня	ются в пе	ервом рап	орте			гр	афик	бурения				\square		
154									- , ,				\square		
100													_		



Фактические дата и время начала определяются по операциям за сутки

17	00:00	10:00	10:00	Устранение пунктов предписания пусковой комиссии. Заготовка промые Т=90сек.	зочной жидкости V=85м3. Y=1,16г/см3;
18	10:00	11:06	1:06	Скважина открыта в 10:00 16.10.11г. Бурение под ОК Ø324мм в инт 0 - 77 промывка_0.1ч.). Режим: G = 1 - 3тн. Q = 50л/сек; Рраб = 24атм; N = 41об/	7м. (бур_0,6ч.; наращ_0,4ч. (6раз); /мин;
19	11:06	11:36	0:30	Шаблонировка перед спуском обсадной 324мм колонны в инт.77-40м.	Начало этапа "Бурение
20	11:36	12:00	0:24	СПО подъем до устья.	направления"
21	12:00	12:30	0:30	Разборка КНБК.	
22	12:30	13:24	0:54	Спуск ОК Ø324мм до Н = 75,41м без посадок.	— Начало этапа "Крепление
23	13:24	14:24	1:00	Цементирование ОК Ø324мм. Башмак - 75,41м;	направления"
24	14:24	18:24	4:00	озц	
25	18:24	20:00	1:36	Оборудование устья скважины устьевой воронкой	🗕 Начало этапа "Бурение
26	20:00	21:56	1:56	Сборка КНБК	кондуктора"
27	21:56	22:30	0:34	СПО спуск	
28	22:30	24:00:00	1:30	Бурение под О.К Ø245мм в инт 77-150м.(бур_0,55ч.; наращ_0,87ч. (7раз); 50атм; N = 41об/мин;). Режим: G = 2 - 3тн. Q = 60л/сек; Рраб =

Этап "Бурение" обычно начинается с операции "ПЗР к сборке КНБК" или "Сборка КНБК"

Этап "Крепление" обчно начинается с операции "ПЗР к спуску обсадной трубы" или "Спуск обсадной трубы"

Расход химреагентов

В суточном рапорте заполняется приход и расход химреагента за текущие сутки. Суммарный расход химреагентов по скважине формируется автоматически.

ŀ	АВ	С	D	E	F	G	Н	1	J	K	L	М	N	0	P	Q	R
2	Расход хи	имреа	гентов	3		16.11	.2011	17.11	.2011	18.11	.2011	19.11	.2011	20.11	.2011	21.11	.2011
3	Наименование химреагента	Упа кол-во	ковка ед.изм.	Стоимость, руб	Остаток	Приход за сутки	Расход за сутки										
5	ASPHASOL SUPREME	50,0	Фунт		200,0	250,0	50,0										
6	BARITE (BIG BAG)	1,0	т		-1,0	8,0	2,0		2,0		2,0				2,0		1,0
7	Benex Bent Extender	0,9	кг		46,0	75,0	5,0		5,0		4,0				3,0		
8	BENTONITE PBMA	900,0	кг		-1,0	4,0	1,0		2,0		2,0						
9	CALCIUM CARBONATE CO	1,0	т			1,0					1,0						
10	CALCIUM CARBONATE FI	900,0	кг		1,0	2,0	1,0										
11	CALCIUM CARBONATE ME	1,0	т		3,0	10,0	3,0				3,0		1,0				
12	CAUSTIC SODA	25,0	кг														
13	CITRIC ACID	25,0	кг		150,0	200,0									50,0		
14	D-D	55,0	Гал		-44,0	6,0											
15	DEFOAMER PENTA 465	20,0	кг		29,0	89,0	30,0				20,0		10,0				
16	DESCO CF	25,0	Фунт		110,0	304,0	100,0				50,0		10,0		34,0		
17	DUO-VIS NS	25,0	кг		8,0	10,0									2,0		
18	ECOLUBE	55,0	Гал		8,0	12,0					4,0						
19	ENGINEERING SERVICE	1,0															
20	GLYTAL	200,0	кг		5,0	7,0							2,0				
21	M-I CIDE	5,0	Гал														
22	M-I-X II FINE	25,0	Фунт		300,0	390,0	25,0		15,0						28,0		
23	M-I-X II MEDIUM	25,0	Фунт		407,0	490,0	28,0		12,0						11,0		
24	PIPE-LAX ENV	55,0	Гал														
25	POLY-PLUS RD	25,0	кг		132,0	147,0											
26	RAPID SWEEP [20 PER CA	6,0	Гал		43,0	52,0	3,0				6,0						
27	REACAP	30,0	кг		186,0	236,0			40,0		10,0						
28	REASTAB	15,0	кг		847,0	887,0	3,0		22,0		15,0						
00																	

Ввод данных по креплению скважины

Состав обсадной колонн и параметры цементирования вводятся на закладке «Крепление» (обязательно необходимо ввести дату и время начала крепления колонны)

44	Конструкци	я скважины			Прое	ктные парам	етры		Фактические параметры			
45	Тип обсалной колонны	Наружный	Диаметр	Глубина	Глубина	Подъём	Длительн. :	этапов, сут	Дата и время начала	Дата и время начала	Глубина	
46	тип оосадной колонны	диам., мм	долота, мм	(ствол), м	(верт.), м	цем., м	Бурение	Крепление	бурения колонны	крепления колонны	спуска, м	
47	Направление	323,9	393,7	80,0	80,0	0,0	1,00	1,00	29.03.12 12:00	29.03.12 18:00	84,0	
48	Кондуктор	244,5	295,3	700,0	700,0	0,0	2,00	1,00	30.03.12 3:15	30.03.12 23:20	702,0	
49	Эксплуатационная	168,3	215,9	3100,0	2500,0	0,0	15,00	2,00				
50												
51												
52												
53												
54												
56												
57						1						
50					V							
• •	• • • Cуточный рапора	г <u>/</u> КНБК <mark>/</mark> РТ	К 🔏 Баланс 🔬	Химреагенть	і / Креплени	ie / Профил	ь 🔏 График (бурения 🛛 Д	оп.данные / Каталог /	•		

Данные по составу обсадной колонны: Крепление скважины

препленне еква		_				
Обсадная колонна	Направление		Секции обса	дной колонны и оснастка (с	т башмака)
Дата и время начала крепления	29.03.12 18:00	N	2 Тип элемента	Описание	Длина, м	Кол-во труб
Наружный диаметр, мм	323,9		1 Обсадная труба	324x9,5 Д ОТТМ ИСП А	84	8
Диаметр долота, мм	393,7		2	1		
Глубина спуска, м	84		3			
Подъём цемента, м	0		4 пример і	краткого заполнения		
Параметры цемен	тирования		5 состава	обсадной колонны		
Давление рабочее, атм	15,00		6			
Давление СТОП, атм	20,00		7			
Давление ОЗЦ, атм	20,00		8			
Кол-во цем. агрегатов	1		9			
Кол-во смесит. машин	1	1	0			
Кол-во станций контроля	1			Итого:	84	8
Замечания, комментарии	Цеменитрование (без с	сложенний Пр	имер подробного за	полнени	я
			co	тава обсадной коло	нны	
Обсадная колонна	Кондуктор		Секции обса	дной колонны и оснастка (с	т башмака)
Дата и время начала крепления	30.03.12 23:20	N	2 Тип элемента	Описание	Длина, м	Кол-во труб
Наружный диаметр, мм	244,5		1 Башмак	Ť	0,3	
Диаметр долота, мм	295,3		2 Обсадная труба	245x8,9 Д ОТТМ ИСП А	11,2	1
Глубина спуска, м	702		з цкод		0,2	
Подъём цемента, м	0		4 Обсадная труба	245x8,9 Д ОТТМ ИСП А	431	42
Параметры цемен	тирования		5 Обсадная труба	245x8,9 Е ОТТГ ИСП А	260	25
Давление рабочее, атм	120,00		6			
Давление СТОП, атм	150,00		7			
Давление ОЗЦ. атм	100.00		8			

Данные по цементированию и добавкам при цементировании:

Цементирование обсадной колонны Добавки пр Этап цементирования Тип раствора Длит. этапа, мин Плотность (пан), г/см3 Плотность (факт), г/см3 Объём (пан), м3 Расход, (факт), м3 Масса сухого л/сек Выход на цемента, тн Наимено устье, м3 1 Буфер Вода 5,00 1,000 4,50 22,00 4,00 НТФ 2 Тампонаж ПЦТ I-50 4,00 1,800 12,00 22,00 10,00 6 3 Продавка Буровой растворр 15,00 1,120 14,00 22,00 6 6	и цементировании зание Кол-во, ки кг
Этап цементирования Тип раствора Длит. этапа, мин Плотность (пан), г/см3 Плотность (факт), г/см3 Объём (пан), м3 Расход, (факт), м3 Масса сухого исек Выход на цемента, тн Наименс устье, м3 1 Буфер Вода 5,00 1,000 4,50 22,00 4,00 НТФ 2 Тампонаж ПЦТ I-50 4,00 1,800 12,00 22,00 10,00 4 3 Продавка Буровой раствор 15,00 1,120 14,00 22,00 0 4 4	зание Кол-во, ки кг
Буфер Вода 5,00 1,000 4,50 22,00 4,00 НТФ 2 Тампонаж ПЦТ I-50 4,00 1,800 12,00 22,00 10,00 1	50.0
2 Тампонаж ПЦТ I-50 4,00 1,800 12,00 22,00 10,00 3 Продавка Буровой раствор 15,00 1,120 14,00 22,00 10,00	50,0
3 Продавка Буровой раствор 15,00 1,120 14,00 22,00	
4	
5 Пример краткого заполнения параметров	
7 цементирования	
8	
9	
10	
24 0 30,5 10	
Пример подробного заполнения параметров цементирования для	
Добавки пс	цементировании
Этап цементирования Тип раствора Длит. этапа, Плотность Плотность Объём Объём Расход, Масса сухого Выход на мин (план), г/см3 (факт), г/см3 (план), м3 (факт), м3 л/сек цемента, ти устье, м3 доба	зание Кол-во, ки кг
1 Evdep Boga 2.00 1.000 5.00 4.50 18.00 KML	35.0
2 Тампонаж ПЦТ I-50 8,00 1,500 1,520 12,00 12,00 18,00 10,00 НТФ	28,0
З Второй тампонаж ПЦТ I-100 12,00 1,800 1,810 15,00 14,00 18,00 15,00	
4 Продавка Буровой раствор 15,00 1,120 1,120 25,00 26,10 22,00	
5 СТОП Буровой раствор 2,00 6,00	
6 Буфер Вода 2,00 1,000 5,00 5,30 18,00 5,00	
7 Тампонаж ПЦТ I-50 14,00 1,500 1,520 18,00 17,60 18,00 15,00 1,20	
8 Второй тампонаж ПЦТ I-100 25,00 1,800 1,830 20,00 21,00 16,00 22,00	
9 Продавка Буровой раствор 30,00 1,120 1,120 48,00 51,00 16,00	
10 СТОП Буровой раствор 2,00 6,00	
112 148 151,5 62	