

### **УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор

ООО «Петровайзер»

А.Н. Тихонов

«\_\_\_\_» \_\_\_\_ 2022г.

Программный комплекс «WellPivot – Анализ данных» (ПК WellPivot)

Руководство пользователя



## СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения
1.1	Назначение программного комплекса
1.2	Начало работы с программным комплексом3
1.3	Завершение работы с программным комплексом3
2	Интерфейс программного комплекса3
2.1	Главное окно программного комплекса3
2.2	Управление отображением таблиц5
3	Управление работой программы14
3.1	Панель инструментов14
3.2	Скважины19
3.2.1	Информация по скважине20
3.2.2	Анализ РВ-данных
3.2.3	Отчеты
3.3	Подрядчики
3.4	Аналитика
3.5	Дело скважины45
3.6	Сводка47
3.7	НПВ
3.8	Гант
4	Перечень сокращений56



### 1 Общие сведения

#### 1.1 Назначение программного комплекса

Программный комплекс «WellPivot – Анализ данных» (ПК WellPivot) предназначен для мониторинга и детального анализа данных.

#### 1.2 Начало работы с программным комплексом

Первоначальная загрузка ПК WellPivot осуществляется через активацию ссылки, предоставленной вашим системным администраторам. Далее можно запускать комплекс с помощью закладки, созданной пользователем в папке Избранное с помощью пункта меню ИЗБРАННОЕ главного меню браузера.

#### 1.3 Завершение работы с программным комплексом

Выход из главного окна ПК WellPivot осуществляется по нажатию кнопки <sup>4</sup> в строке заголовка браузера.

### 2 Интерфейс программного комплекса

Прежде, чем приступить к знакомству с принципом работы программного комплекса, необходимо ознакомиться со структурой главного окна, методами управления, навигации и настройки пользовательской рабочей среды.

#### 2.1 Главное окно программного комплекса

После запуска ПК на экране компьютера отображается главное окно программы (рис. 2.1).

	4PETRO	VISER	differe							Cu	Nexa	Солнонии	Tio	фидчики	Ą	ww	wa	HEIB	- A	eno 0	aano	10	Ť.	ett:	•	*
'n	sprinuarie co	coleu roige	writeliau pr	Igner	рокать на нем	ý						0.4tx	載~	atra C	ann i i	2014 -		0	11°1	62	-		Partete	-2ee *	8	6
	Traine -	Y 1	T Inclusion	ir.	Y'smen 1	in and	5	6	filmen 1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	(pare	¥	Pagestan Arrest	inger Stores	121		Y.L		Yana Y	Y.C	¥ i	Ţ	- 7	r - 9	inter and	r.
	Q.	Q,	9	ίQ,	4	9	à.	0	-te - +	54 .	9	۹.	q.	9		Q,	0	4	1. 1	1.	43			1	Q,	4
	1.00.1	×	riector.	124	.258	34.674		100	fillerer.en	Strengte		000 Roma.	325-181	210040			1	8	Π.				2			15.4
	1,007	28	New York	389	347	341,559		100	Attenue	20141401		000 10404-	3.20 9001	21/10/2005	4		1									34
	3.40+	-	Versa.	-415	1610	Ox. 6/001	Tel rem	75	(Deteral)	line entre		OCC Easter.		êr samon			1		n.			8				1
	+401	24	Variat.	140	341	341.010		100	American	2040.000		000 Visite.		41-888-945	1		4	1	15					80.00.0		16
	5.00.9	10	recur.	.494		20,516		12	dimension of	200000		000 51674		87 1079 32-	100		7		75.1			×.		0101		11
	8.007	14	-	-	100	34.918		m	distantian .			OCT TANK.	10.041	2170.040	1		4	+								
	0.000	14	18795	147	1001	34.9(8)		1100		generation (sector)		0001 510-04-		er 2010/201			4	1	100							1
	8.0011	26	in.		1001	34.54		in:	Internet	20141001		000 9444		fr 400 cm	4		1	¥	10	1.5	-			×		12
	9.00.11	74	Disease.	. 477	479.	Sector.		HNC.	Anternari	power and		OCC Rents	106.04	N-429-035			7	1	100-	- 1	1	9		10		10
	10.2011	28	-	-009	1711	30.52		TE	Internation	defined onto		000 toria.		14406.001	1		4	1	nt:					10		12
	1.001	28.	Verse.	. 10	1440	341.000		175	Steener.	Johnstowy.		000.1014		31-1010-2010			4	10	102							7
	0.2015	3	Vacual.	319	2022	36.84		TE	Internation	20141410210		000-ittms.		+0.01275-1.			4	1	10							
	1403	24	Verse.	- 154	110	30.00		115	claiment.	States were		000 13116.		exterior			4	ж. —	11.1							1
	6.001	116	Variat.		1001	large.		inc	Theorem Las.	distant with		000 43am	124-141	druite:			÷.	*	inc.			2				10
-3	1,40.1	34	No.	- 182	168	30.94		100	halleneret	2010/01/01		000 13414.		34-3020 304	- e		÷.,	х.						12		1
					(99))															- 19	5	10	-			*



Главное окно ПК WellPivot состоит из следующих элементов:

- 1. СТРОКА ЗАГОЛОВКА располагается в верхней части окна. Включает:
  - название;
  - название разделов ПК, по нажатию на которые открывается рабочая область раздела.
- 2. РАБОЧАЯ ОБЛАСТЬ таблица с данными.

Цвета интерфейса можно изменить. Нажмите на кнопку 😰 в строке заголовка. В появившемся окне «Выбор темы» левой кнопкой мыши нажмите на выбранную тему и для сохранения нажмите на кнопку ок. Предварительно посмотреть тему можно, нажав левой кнопкой мыши на нее (рис. 2.2 - рис. 2.3).

Элетночавач	the second s			(1000) (Dete	-n Dataset	Annual Call	
Permanent investments d							
t farmer de							
Contraction of the second second		Выбор темы			×		
		Cityman Assigned: Mr. John H	Tennean Assigned: Mr. John H	Kapanna Assigned: Mr. John M	ForyGold Australia Ma, John M		
		Chines between IPO Geogle AdWords Stat	Olicia Emissii 1950 Google AdMonth Star	Chickle Behaven (170) Google AufWorth Street	(Ditractoriana) (19) Geogra AdWards Stua		
a Constantin a Constantin		Луча	Owner	Туман	Konspace		
a stranger		Channe between PPG	Channel Self-react, PPU	Occur Lature 102	Chasse britten (PO		
a ( internet) Tana		Geogle ArtWords Straf	Google AdManda Stae	Google AdWorth Straf	Geogle AdWords Shet		
line line							

Рис. 2.2

APETHON MERTY-				Constant Contra	the Repairing	
		Выбор темы			×	
		waran isan				
		Светлан	Теммал	Кармин	Голубой	
		Assigned: Mr. John H	Assigned: Mr. John H	Assigned: Mr. John H	Assignant Mr. John H	
		Choose between PPO	Change between PPG	Choose between PPO	Channe Barbanen (1957)	
		Google AdWonth Street	Georgie AdWords Street	Google AdWords Strat.	Google AdWords Strat	
				<u> </u>		
		Луна	Фиолет	Туман	Контраст	
		Assigned: Mr. John H	Assigned: Mr. John H	Assigned Me John P	Assigned: Mr. John H	
		Choose between FPO	Charac Selector 790	Chrome between PVD	Choose between PPO	
		Google AdWords Strut	Google AdWords Strat	Google AdWords Shat	Google AdWords Strat	
			9.4		DK Onex	



### 2.2 Управление отображением таблиц

Для удобства работы с информацией, представленной в табличном виде, существует общий набор функций.

### Сортировка информации

Для выполнения сортировки следует нажать левой кнопкой мыши в заголовке колонки того параметра, по которому будет производиться сортировка. После этого данные в таблице будут отсортированы. Изменение порядка сортировки (возрастание/убывание числовых данных или изменение алфавитного порядка текстовых данных в колонке) выполняется щелчком мыши по элементу т / 1 (рис. 2.4), который отображается в заголовке колонки после нажатия левой кнопкой мыши в этой области.





В таблицах «Скважины», «Подрядчики», «НПВ» и «Дело скважины» есть возможность множественной сортировки. Для этого нужно при нажатой клавише Shift нажимать на заголовки таблиц в нужной последовательности (рис. 2.5).



Рис. 2.5

### Поиск (текстовый фильтр)

Для осуществления поиска по табличным данным используются поля под областью заголовков таблицы. Работа с поиском осуществляется следующим образом: необходимо нажать на значок<sup>Q</sup>, выбрать условие поиска (рис. 2.6), далее ввести искомое значение, и в таблице автоматически остаются те строки, которые соответствуют заданному условию (рис. 2.7).



Nº	Оператор 🕇 🍸	Цель	Y	Место 🍸	Куст 🍸	Скважина 🝸
	Q	Q		Q	Q	Q
61	до 4	alic (	Соде	ержит		2243
62	ДО 4	abe	He c	одержит		7609
63	ДО 4	abic	Начи	инается с		6259
64	до 4	abc	Зака	нииваетс	а на	8232
65	до 4		Danu			4758
66	ДО 4					2872
67	до 5	≠ I	⊣ер	авно		5953
68	до 5	Q	Сбро	осить		5118



		Скваж	ина			Ста	тус
N₽	Оператор 🕴 🍸	Цель 🍸	Место 🍸	Куст 🍸	Скважина 🍸	Состо 🍸	Уточн 🍸
	Q	Q	Q	Q	Q 77	Q	Q
1	до 1	ЭБ	Месторо	587	7776	Зак. бур.	
2	до 2	ЭБ	Месторо	381	8677	Зак. бур.	
3	до 9	ЭБ	Месторо	408	7715	Зак. бур.	



В столбцах отображения дат в поле поиска предусмотрен календарь для выбора дат (рис. 2.8). для раскрытия календаря нажмите на значке «Календарь».



				ВМР/Пер	едвижка				
Пласт	Начало	<b>T</b>	Конец	T	Движк		Выполн	ение,	%
Гео Т						Мин	6 <b>Y</b>	Мак	c. 🍸
	_								
Q	Q		Q		Q	Q		Q	
-5									
	<		ИЮ	ЛЬ 20	22 Г.		>		
_								)	
	пн	BT	CP	ЧТ	ПТ	СБ	BC		100.0
_	27	28	29	30	1	2	3		100,0
	4	5	6	7	8	9	10		
	11	12	13	14	15	16	17		
	18	19	20	21	22	23	24		
-5	25	26	27	28	29	30	31		
-5	1	2	3	4	5	6	7		

Рис. 2.8

### Фильтр

Чтобы применить фильтр, следует нажать на кнопку и выбрать значения из списка, установив флаги (рис. 2.9), затем нажать кнопку .



	Скважин	а			Ст	атус
Оператор 🕴 🍸	Цель 🍸 М	Іесто 🍸	Куст 🍸	Скважина 🍸	Состо	Уточн 🍸
Q	Q	Q				Q
до 1	ЭБ		DIVICK			
до 1	ЭБ		Выбрать все			
до 1	ПРБ	-	Зак. бур.			
до 1	ЭБ		Ож. бурения			
до 1	ПРБ					
до 1	ЭБ					
до 1	36C					
до 1	36C					
до 1	ЭБ			<b> </b>		
до 1	ЭБ		ок	Отмени	ить	
ДО 1	36C					



Выбранные фильтры будут отображаться внизу таблицы (рис. 2.10)

				2221410			- C1	1910 - I-I-I	
15	Oriepandat	TΨ	Life .	Webs- Y	Kper .	Созаконы Т	Garm	710-00- T	Tan T
	Q.		Q.	Q.	Q	Q,	= 3ek.t	Q	=
1	40 I		36	Месторо	127	3337	Зак. бур.		nc.
2	40 1		36	Месторо	570	9340	Зак. бур.		10
3	<i>L</i> O 1		36	Местиро	882	8419	3ac.dyp,		rc.
4	A0 1		36	Месторо	381	2211	Зак. бур.		nc .
5	40 t		36C	Масторо		0564	Зак. бур.		rc .
1	до 1		36	Месторо	196	5808	3ai, 6yp,		75
7	ДО 1		36	Месторо	364	1668	Зак. бур.		nc
â	ДО 1		36	Mectopo	295	6056	3ae typ.		10
-	40 I		380	Местиро	973	6102	3ac. 5yp.		75
-10	ДО 1		36	Месторо	916	9353	Зак. бур.		0C :
.11	ДO 1		36	Месторо-	816.	4356	3ak typ		10
12	д0 t		35	Месторо	989	3070	Зак. бур.		TC .
13	AO 1		96 :	Месторо	112	6003	Зак. бур.		۲¢.,
•									
						3591			



Чтобы удалить фильтры нажмите на управляющую ссылку (рис. 2.10) и в окне «Конструктор фильтра» нажмите на кнопку × (рис. 2.11) напротив каждого фильтра. Для



OK Otrava

сохранения изменений нажмите на кнопку . Также удалить фильтры можно с помощью кнопки Очистить внизу экрана.

онструктор фильтра	×
) +	
Cunyc Paseo Jac.6p.	
Tat Paseo TC	
	энструктор фильтра + Ститус Равно Зис бул Тит Равно ГС

Рис. 2.11

### Конструктор фильтра

Можно отфильтровать данные с помощью конструктора фильтра. Для этого следует нажать управляющую ссылку «Создать», расположенную под таблицей (рис. 2.12).



Рис. 2.12

Затем нужно добавить условия фильтрации. Чтобы добавить условие, нужно выбрать логический элемент, нажав на «И» и выбрав его (рис. 2.13а), затем нажать на «Плюс» (рис. 2.13ба) и выбрать «Добавить условие» или «Добавить группу».





Рис. 2.13

Если выбрано «Добавить условие», то появятся поля, в которых нужно выбрать параметр фильтрации, условие и значение параметра (рис. 2.14а). Если выбрано «Добавить группу», то нужно будет выбрать логический элемент, а затем добавить условие (рис. 2.14б).

Конструктор фильтра



Рис. 2.14

Чтобы удалить условие или группу, следует нажать на «Крестик» (рис. 2.15).



И	+		
Ě	Скважина/Ид, скважины	Содержит	<введите значение>

Рис. 2.15

После добавления всех условий, следует нажать кнопку «Ок» (рис. 2.16), данные в таблице будут отфильтрованы (рис. 2.17).

Конструктор фильтра	×
Cheurdeno conservaulturi Passe (C)	
Casaren Casaren (Casaren ) 2001	



Сводка

Рис. 2.16

A PETROVISER WellPivot

Теретащите столбец сюда, чтобы сгруппировать по нему

		(	Скважина			Ста	тус				
5	Оператор	↑ 🍸 Цель	<b>Т</b> Место <b>Т</b>	Куст 🍸	Скважина 🍸	Состо 🍸	Уточн 🍸	Тип 🍸	Категория 🍸	Назначение 🍸	Прое
	Q	Q	Q	Q	= 0003	Q	Q	= гс	(Bce) 💌	(Bce) 💌	Q
1	ДО 2	ЭБ	Месторо		0003	N/A		rc	Добывающая	Добыча нефти	
2	ДО 2	36C	Месторо		0003	Зак. бур.		гс	Добывающая	Добыча нефти	



Чтобы удалить созданный фильтр, следует нажать управляющую ссылку «Очистить», расположенную в правом нижнем углу (рис. 2.18).



Рис. 2.18

### Группировка

Существует возможность группировки записей. Для группировки необходимо, встав на заголовок таблицы, нажать правую кнопку мыши и перетащить заголовок в область под панелью инструментов. В рабочей области отразится группировка объектов по выбранной колонке (рис. 2.19).

•	<pre>\$PETRO</pre>	VISEF	R WellF	Pivot				
Пер	ретащите ст 🔓	олбец с	юда, что	бы сгруп	пировать	по нему		
	-		Скваж	ина			Ста	атус
Nº	Оператор	1 <b>Y</b>	Цель 🝸	Место 🍸	Куст 🍸	Скважина 🍸	Состо 🍸	Уточн
	Q		Q	Q	Q	Q	Q	Q
1	ДО 1		ЭБ	Месторо	127	1337	Зак. бур.	

Рис. 2.19

Группировка может осуществляться как по одной колонке, так и по нескольким сразу (рис. 2.20).



_							
	٩P	ETR	OVISER	WellP	ivot		
(	Опера	тор 🏌	T				
			Скв	ажина			Статус
	Nº	Цель	<b>Т</b> Место	Куст	<b>Т</b> Скважин	а 🍸 Состо	<b>Т</b> Уточн.
		Q	Q	Q	Q	Q	Q
	One	ератор: Д	О 1 (Скважин:	2204, 3 6	65,0)		
	► One	ератор: Д	О 2 (Скважин:	: 1104, 3 7	83,1)		
		ератор: Д	О 3 (Скважин:	931, 3 47	6,6)		
		1 <i>ЭБ</i>	Месторо.	977	7581	Отмена	
		2 36C	Месторо.	314	5487	Зак. бур	).

Рис. 2.20

### Выбор столбцов

Отображение (наличие) колонок в таблице формируется в области *Выбор столбцов*, открывающейся по кнопке «Выбор столбцов». Чтобы скрыть столбец, уберите флаг в поле с названием столбца (рис. 2.21).

📩 Запросы Глубина-День 🔻	뎍
Выбор столбцов	×
Q Поиск	
🗸 🗸 Скважина	
Ид. скважины	
Недропольз.	
🗸 🗸 Статус	
Состояние	
Уточнение	
🗸 🗸 Специфика скважины	
Тип	
Категория	

Рис. 2.21



### 3 Управление работой программы

### 3.1 Панель инструментов

На панели инструментов расположены следующие кнопки. Для разных разделов набор кнопок отличается.

Обновить - по нажатию на кнопку обновятся данные в таблице;

<u>Запросы</u> - по нажатию на кнопку открывается окно «Запросы» (рис. 3.1), в котором можно выбрать сохраненный ранее запрос. В запросе сохраняются все настроенные параметры таблицы – сортировка, фильтры, группировка. Также можно создать новый запрос.

Запросы



Х

-	<ul> <li>Добавить текущий запрос</li> <li>Сохран</li> </ul>	ить текущий запрос 📄 Применить выбр	анный запрос
Nº	Название	Описание	
1	Запрос 1		1
			1

Рис. 3.1

### Загрузка запроса

Чтобы загрузить сохраненный ранее запрос, нажмите на кнопку нужный запрос и нажмите кнопку «Применить выбранный запрос» (рис. 3.2). Параметры таблицы будут соответствовать запросу (рис. 3.3).

# Запросы

-	Добавить текущий запрос 🛛 🗧 Сохран	ить текущий запрос	≣	Применить выбра	анный запрос
Nº	Название	Описание			
1	3anpoc 1				1



	-	¥.	Ŧ	i en	Ton.	170	Capanie 21	Y	1. 7		j.	Things	Y	Yan.	Salation and a state		-	-	4	lient	Y	See.	1	1.1mm	T 160	n. T in	d pro	1
	- Sanpec 1		1	9	Q.		- 1	Ē	α,		Q.	Q.	Q.	9	Q	Q	G	Q;		9		9		α.	Q	9		۵
Maring	1															31.87.3	10000	11.11	19.211.94	10.11.19	1011	19,10.20	1120		6.0	9.8		
	1 Septe 1	1	1		P.	ľ								18 be be		012110		10.11.1	121.9	in the	0000 0				-	100	2 74 161	
	(pergaper	Der				Topper				ł	a l	0 mar	1610-		rani (apo													

Рис. 3.3

### Сохранение запроса

Для начала нужно настроить, какие данные и в каком порядке отображать в таблице (рис. 3.4). Затем нажать на кнопку «Запросы», и в окне «Запросы» нажать на кнопку «Добавить текущий запрос» (рис. 3.5).

		Скваж	ина			Ста	тус	Специф	ика скважи	ны	
Nº	Оператор 🕴 🍸	Цель 🍸	Место 🍸	Куст 🍸	Скважина 🍸	Состо 🍸	Уточн 🍸	бурению			
								БУ	с 📍	Ствол	ы, шт
										П., Т	Д 🍸
	Q	= эб	= Место	Q	Q	Q	Q	Q	( 🔻	Q	Q
	ДО 1	ЭБ	Месторо	127	1337	Зак. бур.				0	0
2	до 1	ЭБ	Месторо	587	7634	Отмена		БУ 3000		0	0
3	до 1	ЭБ	Месторо	476	1200	Зак. бур.		БУ 3000 ЭУК		0	0
4	ДО 1	ЭБ	Месторо	570	9340	Зак. бур.		БУ 3000 ЭУК		2	2
5	до 1	ЭБ	Месторо	458	3183	Зак. бур.		БУ 3000 ЭУК		0	0
6	до 1	ЭБ	Месторо	923	0378	Зак. бур.		БУ 3000 ЭУК		0	0
7	до 1	ЭБ	Месторо	381	2211	Зак. бур.		БУК 200 ЭБ		1	0
					1456				9		
	[Оператор] Любой из(	ДО 1') И [Це	ель] Равно 'ЭВ	і И [Месторо	ждение] Равно	'Месторожде	ние 1'				
					Рис 34						
					1 nc. 5.4						
Зa	просы										×
	1										

	<ul> <li>довавить текущии запрос</li> </ul>	Сохрани	ить текущии запрос	=	Применить выбра	нныи запрос
Nº	Название		Описание			
1	Запрос 1					1
			PHC 35			



Затем нужно вести название запроса, можно добавить описание и нажать кнопку «Сохранить» (рис. 3.6). Запрос будет добавлен.

			Петровайзер
3a	просы		×
	🕂 Добавить текущий запрос 📄 Сохран	ить текущий запрос 📄 Применить выбранны	й запрос
Nº	Название	Описание	
1	ДО1	Горизонтальные скважины ДО 1	ື່ງ
1	3anpoc 1		
			Сохранить



### Редактирование запроса

Можно отредактировать название и описание запроса. Для этого нажмите кнопку «Изменить» (рис. 3.7) и измените название и / или описание. Затем нажмите кнопку «Сохранить». Для отмены действий, нажмите кнопку «Отменить» (рис. 3.8).

×

×

# Запросы

-	Добавить текущий запрос	Сохранить текущий запрос 🗦 Применить выбра	анный запрос
Nº	Название	Описание	
1	Запрос 1		1
2	ДО1	Горизонтальные скважины ДО 1	1
		Рис. 3.7	

# Запросы

-	🕂 Добавить текущий запрос	Сохранить текущий запрос 🗦 Применить выбра	анный запрос
Nº	Название	Описание	
1	Запрос 1	ДО 1 ГРуппировка по месторождениям	<u>ເ</u>
2	ДО1	Горизонтальные скважины ДО 1	/ 1



Чтобы отредактировать параметры отображения таблицы, нужно открыть запрос, изменить параметры таблицы, затем нажать кнопку «Запросы». В окне «Запросы» нажать кнопку «Сохранить текущий запрос» (рис. 3.9).

Заг	іросы		×
H	Добавить текущий запр	ос 🕒 Сохранить текущий запрос 🚍 Применить выбра	нный запрос
Nº	Название	Описание	
1	Запрос 1	ДО 1 ГРуппировка по месторождениям	1
2	ДО1	Горизонтальные скважины ДО 1	1



### Удаление запроса

Чтобы удалить запрос из списка, нажмите на кнопку «Удалить» (рис. 3.10) и подтвердите действие (рис. 3.11).

# Запросы

Название
 Описание
 До 1 Группировка по месторождениям
 До 1
 Горизонтальные скважины До 1



Подтверждение удаления
Запрос будет удален без возможности восстановления. Продолжить?
Да Нет

Рис. 3.11

- построение отчетов. Если флаг установлен, откроется область для построения отчетов. Подробнее смотрите в разделе <u>3.2.2</u>.

Глубина-День - переход в раздел «Глубина-День». Нажмите на кнопку, из выпадающего списка выберите вид графика (рис. 3.12).

Петровайзер

х



_															
		Отч	еты 🕂 🗰 Г	Подробно	Сброси	іть колон	ки	8 06	новить	č=	Запросы	Глу	/бина-День	•	6 6
										По всем о	тображаем	ным ГТМ			
				Специфик	а скважины	l i									
π	T		Подрядчик по	о бурению				Te	хнол. спе	По выбра	нному ГТМ				Начало
		Название 🍸	Бригада 🍸	бу 🍸	с Т	Ствол	њ, шт Д <b>Т</b>	Колон 🍸	Спе 🍟	К	C	P <b>Y</b>	Наз Ү	Гео	1
		Q	Q	Q	( 💌	Q	Q	Q	( 💌	( 🔻	( 💌	( 💌	( 🔻	Q	Q
		ООО 'Компа	ЭГЭБ-0095	ZJ 50DBS		0	0		ГС			~			16.06.20 🔺
		ООО 'Компа	ЭГЭБ-8661	ZJ-70 DBS	~	0	0								20.04.20



- экспортировать. Экспорт таблицы в Excel. После нажатия на кнопку появится стандартное окно загрузки (рис. 3.13).

Q Bell PC Education R Education SD Education	y more y	a.	q q	a q 40	T -	•	- T Q. X	Q 0	To the	•	•		• •	P 1	Q Q
Q BAR INC Internation International International	a filestatty	9.	a a	a (0, 100	una.	•	Q. 	Q Q		• •	•	•	• •	•	Q, Q,
<ul> <li>MC Estatement</li> <li>MC Estatement</li> <li>MC Estatement</li> </ul>	n Alleria etta			100	LT11.8		- 0.	1	114	E					14(5)
<ul> <li>Anternation</li> <li>Anternation</li> <li>Anternation</li> </ul>	a Atlanticutor														
MIC . Lifenmu	a Address servers														3542
	or because the maintenance			10.2	10.58		- 20	1	79	ere.					10.07
75 Artiserus	discours.							1	15						10.0
ITC Drovenue	a Adusting a	0.000		10	40 L				114						2630
2Aeres	a parentes							1.8							
TE Antoneous	a deserves a	1941					- 4	1.8	12					-craike	104
	televiser.														at at a start
						н.					18	*16	-		11.01.0
	antinen 201 Antinen Antinen T Antinen T Antinen	<ul> <li>Distance Alteriative Alteriat</li></ul>	<ul> <li>Arleman Johnson oper dolareau Johnson oper</li> <li>Arleman Johnson oper</li> <li>Arleman Johnson oper</li> <li>Arleman Johnson oper</li> </ul>	<ul> <li>PC Difference Differences were phone-approximate phone-approximate</li> <li>Attactive phone metric</li> <li>The difference of the same</li> </ul>	IPC Addresses Advectory some (2) Advectory advectory TC Advectory Advectory TC Advectory Advectory	IPC Ditercuit Adversing onto (192-40) Adversaria Adversing onto T Adversaria Adversing onto T Income Information	Int. Athenus Adverters one (2014)	IPC     Difference     IPC-40     0       Difference     Difference     0     0       T     Difference     Difference     0       T     Difference     Difference     0       T     Difference     Difference     0       T     Difference     Difference     0	Internation     Attribution     Attr	Internation     Attribution     Internation     Internation     Internation       Attribution     Attribution     Attribution     Internation     Internation       VE     Attribution     Attribution     Internation     Internation       VE     Attribution     Attribution     Internation     Internation       VE     Attribution     Attribution     Internation     Internation	IPC     Difference     Job Home Hart     IPC       Job Home Hart     Job Home Hart     IPC     IPC       IPC     Job Home Hart     IPC     IPC	Internant Attantistic units     Internant (Internant)     Internant (Internant)       Internant Attantistic units     Internant     Internant)       Internant Attantistic units     Internant     Internant)       Internant     Internant)     Internant       Internant     Internant)     Internant       Internant     Internant     Internant       Internant     Internant     Internant	Internation     Addressing     Addressing     Addressing     Addressing       Internation     Addressing     Addressing     Addressing     Addressing       Internation     Addressing     Addressing     Addressing     Addressing       Internation     Addressing     Addressing     Addressing     International       Internation     Addressing     Addressing     International     International	IPC     Differenze     Differenze     IPC     IPC       Differenze     Differenze     Differenze     IPC     IPC       Til     Differenze     Differenze     IPC     IPC       Til     Differenze     IPC     IPC     IPC       Til     DiPC     IPC     IPC     IPC <td>Internant Adversers wert     Internant Adversers     Internant Adversers       Adversers     Adversers     Internant Adversers       Til Adversers     Adversers     Internant Adversers       Til Adversers     Internant Adversers     Internant Adversers</td>	Internant Adversers wert     Internant Adversers     Internant Adversers       Adversers     Adversers     Internant Adversers       Til Adversers     Adversers     Internant Adversers       Til Adversers     Internant Adversers     Internant Adversers

Рис. 3.13

**G** - выбор столбцов. Подробнее смотрите в <u>разделе 2.2</u>.

: - сбросить настройки таблицы (рис. 3.14).

	Сводка Ске	зажины	Подрядчи	ки А	налитик	a	НПВ	Дe	10 C	кважинь	u I	ант	Ŷ	ч
						C	Обновить	. <b>#</b>	Тодро	бно	<b>≟⊒</b> 3anp	юсы	<b>G</b> •	뎝 :
		Подр	рядчики				Период	, работы		Коэффици	C	бросить на	стройки таб	ілицы
- \Upsilon	Название	Тип сервиса 🍸	Догово	ор и период де	йствия	ł	Начало 🌱	Конец	T	Значе 🍸		Авария		
			Номер 🍸	Начало	Конец	T					Т, час 🍸	%	Кол 🍸	Т, час
	Q	Q	Q	۹ 🖬	۹ (		Q 🖬	Q			Q	Q	Q	Q
	ДО 1	Заказчик				2	23.09.2013	05.10.2013	3					
	до 1	Заказчик				1	10.03.2013	22.04.2013	3					
	до 6	Заказчик				0	01.07.2020	13.07.2020	)					
	ДО 1	Заказчик				0	01.03.2014	14.03.2014	Ļ					
		-												



Подробно - подробное отображение всей информации по скважине в одном окне

(рис. 3.15).



singe	a vi alteirppe	iter i	feat interested	- 714	and the second		04710		Cnepa	i hela	Cativiti	a castra	Offening	distantion of	*	MTP at 1	urgest-s	inte	Tplect	12are			
-	-																						
				Own	ALC: NAME OF TAXABLE PARTY.						1	THE P. P. PROC.	100				1.14	10.04				10.04	
	Que des		-		39	1	and the	urden (Smith)		ingen et al.	1	Xanna	106 The	-	in:	ilena Uta	(hann	Xaben	-	lige 14.	in the second	100.00	100.00
	Libertur				which the		2 HH				1415.191000	1611.19.8558	50,04										
-	spease a little	1																					
					416 .												ope himse	- 14					
	N	140 1	1.0 %	Aug 76	1 M	. 16	iperid 1 - N	Aur A	1.1		10 <sup>4</sup>	-			ave. U	1	30	(Barat I					
	-	9	n jann	θţ.	1944-00		÷		(inter-		e (energi e			- 19-				114		12.4	100	10	diameters.
											Line showing												

Рис. 3.15

*С* обновить - обновить. Обновление данных в таблице.

### 3.2 Скважины

Y Charts

В разделе (рис. 3.16) отображается список всех скважин с информацией по ним. Для удобства пользования можно воспользоваться фильтрацией, сортировкой, поиском.

Раздел «Скважины» открывается нажатием на наименование раздела Скважины в

соответствующем поле в строке заголовка либо на управляющую ссылку

# PETROVISER WellPivot

4PETRO	OVISER	West Pro-	L.									Cangea	Gm		Πωφ	OC MARKED		Asanm	ace.	HT		pan o	0500	iiii	Carri	۰	- 46
Alexister of	turiis) osa	A, 1011744-1	99009	poarts million	6									ter R	bar	•	-	**	4	9 m.	10	62	leses	il.	stenden *	8	q
	τ-	Y inter	The	Y 1	-	ing Parana	-	(areas	T	1	n-	T	7-10-10-10 (10-10-00)							1	te i	Y	i-	ner Y e	- T	τ	-
Q.	9	9.	,0,	9	9,	9.	Q.	201	• 314		۹.	4	9	9.		9	9	Α.						• .0	. 9	G	9
2.8774	- 14	And and	-	10	Sar Ann		1	-	- 24		-														(minute in	AG .	214.
4 20.4		- Nerse	- 24	4426	Sector Sec		10	Esterior .	n 200					\$11.200 (M-					-						1537 B 15	10) 102	1427
0.001	- 100 - 100	-	- 11	100	San Anti-		196	Artestra Johnson	44 (246) 24 (266)					002.100		1			99E -						10.01.00.10		1811
7.807		140.000	-	2020	Jec. Ball		100	Scherru	en _20%	-11-12-1									1				-90	999	instant in	1	10.4
1.00.1		-	40	No.	Jan San		145	Letorena	n (20)	-1-10-				5-49		1			100						104.00		174
teger:		- Photosole Internation	- 197 - 192	2020	101403		10	2 dames	en lante en jarre			OTO HARM		9.38		*			144C						Hondrin	-	,838.
12,4211		inter a	- 116	2008	ini ta		146	an artist	inti kotis	icia i				ar som leve.					60C						1000 10 M	10	No.
	101							0.000.00																			
				10.00											~							0.5			11.01.00.0		1045

Рис. 3.16

Внизу таблицы отображаются суммарные значения по столбцам (рис. 3.17).



Y man and		- 9	anna -	Y	Nessar -	Y.S	-	Y 1	- 7	in a	Y	and y	Trank W	Dian. Y	Lawer of	1	1110 T	30007¥	201 Y	Tine. T	The second	inte Y	Codewa W	Sec. 3
-	-			_													_	S					0.0	
.9.	<b>B</b> 8	G	SIM0	G	9 6	3 9	0	10.9	C	3.		8	<u>M:</u>	8:	9		ч,	8	8	(194)	9	9	8	et.
04.10201020	<b>0</b> ))																							0.
					14.11.18.17:00	. 25	05.14 11.00		-31.87		2.80	78		1947	. 9	ŧţ;		21.47	1,645		1041	- 048	3.773.0	5.807/
					11.0E15.14.00	15	84150900		12:15		877	+01		0.65		π	8.08		845		3.6	Ait	41575	40610
12.88.15.500	9				2806151200	38	1615 14:00		14.82		128	411		435	18	E)	152	133	823		1.15	.138	10550	1.540
11.00.19.200	p				11.05.10.0000	10	00.01 (P 10.00)		842		1.88	3.4		234	.8	t.	1.00		4.11		1.05	3.0	3 849.0	\$ 9420
13,08,15,5000	0				18,04.12 19:00	11	08.15 1400		14.13		241	-1.00		1,07	-1	ij,	198	0.00	10.11		254	3,07	4.047/0	3 3 3 4 4
					27.0614.22:00	.24	17.14 (9.00)		4.31		104	284		8.05				0.00	ास		472		3.857.0	. 890.0
					1106171030	1 ii	00 10 11,11		1.82		1.11	1.0		0.00	1	9	2.42				6.42	.008	3100	872.0
18.1110.000	9				18.10.18-07.00	18	11.76 12.00		7.62		825	185		3.67	8	1	3.60		697		15	140	11750	879.0
					2011/10/10/20	32	0011 B1.18		130		211	140		3.00		4	877		tis		101	2.43	35100	1 UNLO
8.0	16.10	10 29-19	83.11.25.66	85	0701.1200.00		12.21 04:00		1414.76		ui.18	22.246.74	3 789 29	17 825.90	1 682	13	6 123.54	10 303,12	10102.14	1.00	21 106 31	4111.0	13463	13. THE 64.
Y faurs																								

Рис. 3.17

Если применить группировку, то суммарные значения показателей будут выводиться также для групп. Например, сгруппируем по ДО, цели бурения и месторождению. Значения показателей будут отображаться для всего ДО, для скважин с определенной целью бурения и отдельно для каждого месторождения (рис. 3.18).

Mecro	раждение	17	4	terra T 🕇	Om	rpan	op 1 T															0	en i	-	Подлей	H0.	CEpicorta (	610+01	0
		0	1000	-		01	34										1	perset											
		(spec:	Y	Convert T	Ciem-	1	men. Y				America	-	or he have	101											Metpul				
								ľ	line,	.17	n. T	10	Gam, O	Y is		-	Chevil pr		1 36	ý	Ofen 1	line.	1 10	27010	1.1 1.1 Y	DuckT	20-T	fig.	dan W
		9		Q.	Q		9.	3	Q.		Q.	Q.	9,	Q		Q.	Q.		Q.		9	Q	c	2	Q.	9	9,	۹,	9,
	00					34	18.15 (81:0)	í.	86.81.21 (8)	11	144.2	8.8	ų.	0,0	8.8					8.0		-	10					735.2	0
, 04	00					- 03.	15.16 11.00	1	2623-29.07	00	2256.4	8.6		0.0	8.0	. 0	i			8.0	- 63	1	10					NU	
. 03	30					.04	(1.49 23 66	1	18.40.22.02	00	435,5	8.0	e i	6,0	0,0	0	0			8.0	- 40	. 3	0					240.5	6
. 15	00					19.	02,19 18:00	1	-09.43.22.17	10	7367	. 8,0	5	0.0	- 8.6	1. 0	0			8.0			0.1						
						13.	01.39 14:00	1	89.83.22 17	58	233.7	8.0	Ú.	0,0	- 84					-84	- 47		18						
						13	07.15 18:00	i.	1943322 12	ke	713.2			1.0	8.0	. 0	i			8.0	- 61		1						
	w					118.	18.14 00.00	)	2010.2020	00	\$20.6				. 8.0	6 B							W.					257.	
6	00					- 95	01,19,25:30	)	81.42.21.23	10	278.5		8	0,0	.44		0			8.0			0.					479,	
a . 00	00					194.	01.13 00.00	1	85.11.13 09	00	6,0	8.0		6,0	- 0.0	. 4	9			-8.0	- 41		0						
a . 94	00					16	62.15 (010)		07.88.21.02	00	661.6	8.0	( ) (	6.0	8.0		1			1.0			0					860.5	
. 14	00					.02.	01.16 00.00	)	32,11,21 10.	22	\$26.2	. 8.6	6 1	0.0	0,0	6. 6	1			. 8.0	- 60		0.					807.0	6
p. 00	00					.88	01.10 52:08	ł.	20.05.19 (8)	60	287,6	29)	6 - I	6,0	.0,0	1	9		3	947.0	3.042	6 9	(F)						5
p 00	00					10	07.17 15.00	1	06.81.32 03	00	701.8	8.0	5	6,8	0,0	. 4	9			8.0	- 43	1	9					862,0	
	00					34	DZ, 19 00:00	1	17.85.22 (0.	10	2307,1	0.0	1	0.0	11.0	6	i.			0.0	41		0					850.	l.
				3785					10.01.22 14:	90	42.19	1 131,8	32.11	7,16	1.8	148.6			40	0.1	610.145	- 14 (14)	ùr i			1150.8	3 001.4	345	E (

Рис. 3.18

### 3.2.1 Информация по скважине

Чтобы посмотреть плановые и фактические данные по скважине левой кнопкой мыши нажмите на скважину, а затем на кнопку вкладками для просмотра данных по конструкции, делу скважины, подрядчикам, НПВ, операциям, сетевому графику, оборудованию, МТР и потребностям, траектории. Ко всем таблицам можно применить фильтрацию, сортировку, поиск, группировку (рис. 3.20).



PETROVISI	ERYM										Сводка	Goa	жины	Подр	кдчики	l i	Аналити	ika.
еретацияте стоябе	ic onien.	nuogin od	iýnnij	ровать по нему	E.								onen (	🕏 (Asare	lec :	Cápoca	ne x00,00 milit	10
	. fee	-				Carpe	1.						Citari	nin contrary	-			
Chalantin	T LL T	NWC=_ Y	1,00	T Coloning T	Carm.	Y 22-0 Y	141	farenque.	Auntoine	A. (m=1	Tennie T	for sta	T II	T C. I	1 Con	1. V 2. Y	tantos, T	Cre., 9
9,	0,	Q.	Q.	Q.	0	Q	0	(Beis)	• (Ecs)	• iq.	Q.	Q.	Q.	1.1	Q.	a	Q:	
1 ATT 5		Mercapo.	199	238	Sec. NO.		HE	And and a second	26				WEI 115772	2.	1 1			HHC
1201	360	Net colin	541	5431	386, 610		15	from mint of	a Apportantes	10			1			-		-
3 40 8	36	Necrola	406	4685	356.198		NBC	(USABOL)	и Добычанев	te.			6/K.200.38	े ाज	0	7		Estione
		100	2001					Рис	2. 3.19									
месторожден	ие 44 к	199 CKB	2881	(36) - 3ak. by	/p													×
Сводой и понструкция	"Дансі с	and a second sec	'n	copranie	HTT		Creese	NAME .	Careacil rystes	Dispy	ATP a	ninpidsioin	e Tante	ergine .				
-2010/02/02/02/																		

batter	( spines	an INTRO-																				
				110										Swee.'s		ê						
-	100		The lora is	or h Cor h	Car In	Approximation in the	2	17	0.0	-	ingeneral d	No. of second	City.	0.80	1	mett, i	onio kessi.	linese	- 2000	e cale		- partic
<b>Cisca</b>																						
10	1111		[74]	(1.64 mill)	Threaded Internal	alayaha .	The Reveal and the					Tyree	- 14 - 41			1.0		14		13-b	Anna	1.110
															1044	5.00	11144	See.	1000	1000	1000	- Anna
	1.57		24Ared more all																+10	4.028	31	
Limps	-																					
				liner						Accessed.												
	111	1.101	(Trans)					10000		-	_	green der	- 24	10.04	Desire in		- 14. m	1	172.000		1	
								1000	-	here	-		Cheel .	140	100	1000	1000	-144-1	1Hour-	444-	Thank -	-
	- 18	100						- 10	0	8213	890.0		4	1							10	1
	E (29)	011	10					- 402.)	605.2	1810	1853		4	1.00							1.	100
	10	0	10					1.811.0	1810.0	+14.0	A 128.0		1								1	

Рис. 3.20

На вкладке «Сводка и конструкция» отображаются фактические и проектные данные по конструкции скважины (рис. 3.20).

На вкладке «Дело скважины» отображаются все документы по скважине. Чтобы скачать документ, нужно нажать на его название. Появится стандартное окно загрузки.

Также можно скачать сразу несколько документов. Для этого установите флаги рядом с названием документов и нажмите кнопку «Скачать» (рис. 3.21). Документы будут загружены.

м.Мест	opo	ждение	6 к.060 ска.31	172 (ЭБ) - Зак. бу	р.									×
Chicago a	-	(()) (i) (i) (i) (i) (i) (i) (i) (i) (i)	dero osammi	Togesjone	HTH	Onepiques	Greatilization	Otogyateanny	MTP in nonpediated	e i	Транстория			
Deperina	ente;	nuntera const	ц чтобы струптира	WATE INC HITERY									2. Dem	B.
	141	W Passer		T > c			Wittened		(des manes	72	larg samples	T	Petrod hill:	10
	4	۵,		Q.					0,		a,		α,	
1.1		1 10081-014	ayve-faunt -	Provinsipalitanes (2004) 10	antiplates of Courtbacco		Conversit ranges by	and the			100,021,100,00			16.828
1		Thesewards	and the second sec	Highweighten in believen	property of states of the		Designinger spin-spin-	aler .		1	a local to get			98.822

Рис. 3.21

На вкладке «Подрядчики» отображаются фактические подрядчики, период работы, НПВ, где был ответственным подрядчик (рис. 3.22).



х

NUCLEAR ADDREED BY ADD	Apple of the second sec	Togekävene		HTE	Onèsa	un		Crresoli	графия	CO101206aven M	17 a norpólencia	Транкто	pys.					
iperativa confects	naga, serofia cegyrru	digitate an even.															1	3.
T/mose	Theorem	¥	T	Transaction of the second seco	τ	a a a	Ŷ	intera Trans	v	14.2210-0	-	Y	v.	1711		Angle (		
													4	4	¥.	۳	151	ġ
Q,	Q.	. Q.	Q	9.		Q,	G.	0,	6		Q	.0,	. Q	G.	.0,	- Q.	- Q	. 6
i 000 Germani el	2.0				ľ	+011920		oketanen		hann B.B. Sen (+1)(1)(1)(1)(1)(0), annai Martin Martin (+) Martin A.B. San (+1)(1)(1)(1)(1)(0), annai Martin Martin (+)				126	23+			
2 000 Yarreet '8	atus.				1	ADE TOP		(Minister)		Waters I.L. Social Cold States and in Diseases System 7.5, Sector 1000 (100), and in Disease in States (100)				14	634			
1.000 (samalet 6)	Jacob .				1	1012200		oketunat	10	Minter & A. Auro (+1/12)+14/2000) artist				0.000	1.00			
4 000 Korrein 27						NORTHER .		0.0000		Lesson F.C. or L. C. Section, etc. and Marriely for the section of the section	4			pa.	1.54			
1.000 (0009044)	70(10)0				1	40212100		OK PLANET	100	Consequence F 10, not 10 1/ 25-881100, ed	tal-			0.00	1,00			
e activitation					1	A STATE		DAN JUST		New YEAR - Manufacture and Institute to a state of the state				14	48			



На вкладке «НПВ» отображается всё НПВ за время бурения, продолжительность НПВ и ответственный за НПВ (рис. 3.23).

м.Месторождение 6 к.060 скв.3172 (36) - Зак. бур.

-	mater mater	the communication and easts													
- 1. (11 (	1.														
T	T	· W/mm++ /17		Т	Tangan ay and	(ine ce o	Ý	Sarry N	T	1	1	-	1	Same and	T
	- G,	q.	n,	G)	a. G	1 0.		Ξ.			$\overline{c_i}$	13	<b>R</b>	<b>A</b> .	0,
10	Fear	Pandel (generic vacuus	17.04.00011100	£	14 Sec. 2000 31/198		8.02		14				000. Kostaver Hill Tugherer III Kyseven: 1005		, Ranyistermi B
20	Taken .	participation of the second second	distant in the		nooimme		2.24		68				000 tiomershift (Togetaries to Ayanyot: 1005		And the second s
10	Hadin	Paulo 301	any man		storage rate		2,00		(AI)				000 Yalarianas 49 (Yalarianan Yal Againsia), 1005		Department of
10.	Nation -	Particular in capable and phone of all total partnershaps provi	000.000100.00		NUMBER OF STREET		1.16		131				counterest Characteria na		Angelerine (
1.01	Pelant	Photon Spectra selace	11.11.001.000	0	10.00.0000.000		20		01				000 Courses 40-7hging-ini ht Sconese; 100%		200,000000)
195	Theoroal	Tates using report-to the species of a model optimization pday	0.01012-0		14.01.2020-20-05		2.17		10				DOG Variation SI Dispropries At 1958		(and the second
70	Tearroit	Torrecover approximate parameters from the total interview.cover.pdf.tr	84.18.2028 1758		11 (K.212) (K+4)		6.28		10				x0A/DAM/R/Toppopulate mp conspira/secryp10076		Abeyrep-mar. 6
8.081	Pasier	Processing and any ac-		1	in experiments		4,00		14				2022 Starmont W/Happene Int. Automotic 2005		Angeren 1
101	Person	Project Approximit intergan		1	18.25,203 0016		1,78		1.01				SOT Transmiss of Plagman and A Reference 1000		Employment (
-	(Transmi	Property Constant of Street	362523333564		1419-2002-1419		84		00				000 Tearpent of Pages as in Administration		Alternation of

Рис. 3.23

На вкладке «Операции» отображаются все операции из журнала работ (рис. 3.24).



actions -	storestolkmen	der	U DEBRINNE	Rozpaperes HD	6	0	inspacies!		Cerești	A rçabire	0	Scoryade.	4444	MIFA	ourpation of the	0018	Транктор	nee .		
-	arre constrate o	MAR Y	mbe ogynniepiele	ta intradient														1 00-	1 trans-	G-
To	Treas	1.000	w	Information transform				These				-			-	Conservation of	-		T 20	10100-00-00-
			987 - O		Yare -	T H	Treet	۷	Tit	1	. Y !		1Y	- 1	10.00	T terms	T		-	$\Psi = \pi$
1 9	. Q.	Q.	0.	Q.	9 6	1 a	a 1	<b>a</b> a	G 9.	. 0		£	á,	Q	4	-0,			Q.	9.
16	01		1. Marchater-see	Tennerse UST-Mentypered Mr. Honores M. LUI-Menuetine mession 2014	3434,3101		7.76/07	0905		1.0	17	10,00	et.de	81,0	90)					The April
10	01		1 Dataset State.	Theorem Kith Sciller	SAMON!		1.8640	10416		426		40.00	14.00							
1.4	01		1 Pasilopo (Mal	Permane prosp-of 10400 130-	Debeline.		1.9475	1946		1.00		41,00	10.02							
10	.01		I Cryssile	TOP You of your City 10014	1004000		1.104	1145		1.80		400	14.00							
1.0	01		1 Cross Di	Over-063254	2+1+1111		1.11+0	1908		5,25		15,00	10.00							
10	OI		1 Parintera Press Organization	Parmane receiption (M. 1914)	24042020		1.1900	1951		0.5		- 65.05	15.0							0100.08
÷4	-		a meteoretaa.	The tax and the second second second	34343000		1.16.00	1726		1,81		-46.01	46,00							Last-re-
1.0	- 30		I LANSTOCKARD	Contractor of Type and Article	3424,2020		1.040	1746		100		46.00	10.00							Constant of
+ 0	01		1.004	328 g 4.005	3434,2223		1.1144	2148		4.20		98,80	10,00							Calendary of Calen
10.4			I Crps Of	Oktopresse prive d.dl-	3434303		12145	2201		- 100		85,00	12.20							
11/4	25	-	1 Object 7708	Cossi (cp.) (doi:)++ arcanes	268,000		1,1150	2001	_	18	_	(1,10	F0.3	_	_		<u> </u>			ARE
							342438	100.01.2	2.1	141	46.07	10,0	1969	3.835	ç.		1886			

Рис. 3.24

На вкладке «Сетевой график» отображается сетевой график (рис. 3.25).

Carly.	а кана	oyean der	с равосны — Пормона	62	.408		3	Orapa	400		Carr	eec# rpal	2010	10	topygo	ageore .	МПР и потребности Праветория	
Desge	nia anti-	toxfest onas, w	oble cipprosponats no lenge							1.1								E7 *
1.1			Antonio contante			-	-				-				-	-		
		10 Y	Trendar 1	1	Y	39	lon-peri -	10	- 7	1	Ŧ	Annet	Caren.	ťΞ	. 7	Same Y		
Q.	α,	Q	a,	0,	0,		0. 0	3 0	É.	0,		Q	0,	9	l.	0,		
	ite -	March Street			1,0404,000 (6)	w. 1	101.000	10	- 2.5	6 I	100	50,00						2
	De l	Considera OSP			34.042000.08	a) 1	4042027091	6	. 15	1.18	(10)	50.00						
	Dn .	Thesework 1995			1 24/04/2020 (9)	at 12	+ 94,2222 (98.1	5	1.2	1	ini l	16.00						
	der l	Partness Delle			1.54.043000.08	en 13	A of a true for a	6	1.14		0.00	10.00						
	CH.	The same property of COC.			1 34,04,2000 10	at it	A-04-2020 11-4	1	1.0	p	000	10.00						
	DF -	Oper Of			1 34/04/3000 11	11 1	4-34,2022 15:0	A	1.5.23	6	000	10.00						
	nije -	Chowner come			1 3404,2000 18		edeputtor (ba		6.8		1.00	88.00						
	124	Lpoin humbhorn			1.0404202016	4114	A DATES INT	e	12		100	10.00						
	0.01	Chi .			1,24,04,2020 10	18.1	404,000 201	φ	-4.0	1.1	100	50,00						
1.3	100	Oliciación en acter Delantene			17454202128	en a	A DA (2019 219)		- 62		1	50,00						
	D0.	Changes Order			1.2+0+2020.03	24 . 2	+ 0+2007 100	ė	1.8.0	A	102	10.00						
1.3	tite.	Q1908 8956			1.0404.0000.05	04 . 1	44,000,004	e	1.12	1.1	100	35.95						
- 3	-CM	Pathypetawa do-acres useur/releva			1.34.043000.25	48 . 3	4-04.1310 23-9	6	0.5		6.08	31.00						
1.1	13	1141-0-00-0			1.34.04.3020.05	10	1043001007	1.1	1.12	( ) I	100	405.00						
	0	Concession Carr			a plotano m	11	1.14.1003 100		1.0		-	440.00						
2	. 9	Ladonesana organization Cor.			2 (24-04-2000) 10	ei 1	294300 114	n i	3.8		100	+0.0						
	DR.	Factoring (1955)			1 3 15 34 2020 11	11.12	2-24-2222 18.0		130	1.40	100	- 411.10						

Рис. 3.25

На вкладке «Оборудование» отображается оборудование на скважине (рис. 3.26).



CRIMIN & SOR	ipyruus de	No CEREBORNE	Finap	-			1998		10110	perfection.		TRACIA COMOS	84 J	Chopydossine	MUP & Rospetsiocie	Tpaece	Citer I			
Nepetaure:	CONTRACTORIZACIÓN	108 subleme	pokata, HO H	iing (													1.04	- 1	fate.	D' •
Darray 1	100	P Income	T.Maria		-	- 1	-	Your	-	1994	Y	Station.	1956						10	
2	ц.	0.	-a.		۹.		a	a.					1.0							
and orthogene	Republic of Section	2170386					tree near	11.04.3	-											
let attained to	Tepercaver ma	priced .	21042000	1000			109													
Gran unter-data	can.	64400 T05- 658049-107	17.0-3000	1005			THE .	10 H H	812											
NA PERSONAL PROPERTY AND	Maini Land	733.58487	2104200	100			-													
avait the	Depth	379-41																		
16000e	Syposial Literat	19-18-18-20 <sup>4</sup>	JAINJON:	1000			18-181						140	-						
Tarrine .	Eyptamil ++cmt	3NR-1000*	Carls here a	100			-tft						140							
Cardina (million)	E-speciel	Device, N.C. 2000.																		
180	Concession of	4.941.189479																		
Telephi correct	801	PERMITTER.																		

Рис. 3.26

На вкладке «МТР и потребности» отображаются имеющиеся материально-технические ресурсы (рис. 3.27). Поле «Потребности» не редактируемое.

Catago e const	oysan den	1000000		Подовлени	1078	Orepaute	Сетеной графия	Оборудование	MTP # rotpethiostic	Тринитории
Потребности										
Deprissare o	tantes onda vi	utui orga	magist	tato no insido						1 cm 1 mm B*
1		Trease.	17							Ŧ
a.	0	0.								
Final Providence	Security and sectors									
Statem:	40.01101		1							
Romo-en-DK	100.0-045.000									
Otherwall station (34	W0234		1							
Otorived committee	wide still ormal									
Otoper mits	1407.114348.98 TUS		541							
Otoport moto	1947-05		542							
Distant lines	EX 104 TMX UP THE		-16							
This of the local states	2010 114/118		100							
Observation in the	OTT CRAFT		111							
Olderer toria'	Lott Hitself		1							
Children toola	0101104-0-081		30							

### Рис. 3.27

Данные со вкладок «Дело скважины», «Подрядчики», «НПВ», «Операции», «Сетевой график», «Оборудование» и «МТР и потребности» можно экспортировать в Excel. Для этого следует нажать на кнопку «Экспортировать», расположенную в правом верхнем углу, и выбрать «Экспортировать всё» или «Экспортировать выбранные строки». Появится стандартное окно загрузки (рис. 3.28).



cooperate distant	These consumers.	Ploghtport.		ente	Drieghtupid		Cressia	pages. Ofliggpillinese MIF a s	e-pen-sza	1 7.04	ADULT DIST						
Repetaziete consteu u	ALLA ANDER CONTRA	eposite to select										_				E	с.
Y	W to make	Treatment	T. Income	Total Sector	There .	1	-	Y	tin-	Y -	Y	8 27	are are		the set		tase
													Τ.•	τ.	T.+	TE	
a, a,	10,	0,	0,	A.	-A.		Q		9	0,		s	0.	. a	q	Q,	¢
A DOD Saunanda Jilf	8/8				21.01.000		34243021	Appendi & Henry Accounting annual Principal and an In-Colombian annual Principal and a Principal Principal					-18	136			
2,000 804944 17	14				2010		-	Report 12 and 17 control of control of the second s						-			
1.000 George of H	denne :				2×0702028		10.012420	Palipine, A. San (1971) (2010) (2010) and a straight stra					40	444			
+ 001 finite-st.12	1946				2405200		******	Commune P 42 years in Tr22Half Mill Annual New Designer P 34, we un St22Half PMI, and we New Designer P 34, we un St22Half PMI, and we									
3:000 kompus 48	Partner				3+30,000		sterints.	Non-party for an addition and the property of a					00	820			
4.000/04/08					2129200		34.01.22.27	Internet Construction Construction Addresses and Comparison Comparison Addresses Advances Comparison Comparison Addresses Advances						-			

Рис. 3.28

На вкладке «Траектория» отображена 3D-модель траектории бурения скважины (рис. 3.29). Для того чтобы траекторию сохранить в разных форматах, отобразить в полноэкранном режиме или распечатать нажмите на кнопку  $\equiv$  (рис. 3.30).



Рис. 3.29



Рис. 3.30



В разделе автоматически рассчитываются:

- Дата окончания бурения скважины (на основании фактической даты начала бурения, плановой продолжительности бурения, опережения/отставания и продолжительности дополнительных работ на скважине);
- Даты ВМР (передвижки), начала и окончания бурения, даты освобождения устья планируемых скважин куста. Для этого у планируемых скважин должны быть указаны ввод данных доступен в данном разделе:
  - Номер в порядке разбуривания;
  - о Плановая продолжительность бурения;
  - о Опережение/отставание (необязательно);
  - о Плановая продолжительность передвижки на след. скважину;

Расчетные параметры отображаются в таблице подчёркнутым курсивом <u>01.01.2022 12:45</u> (рис. 3.31).

	BMP/Пе	редвижка				
Начало 🍸	Конец 🛛 🍸	Движк	Выполн	ение, %	Nº▼	
			Мин. 🝸	Макс. 📍		Начало
۹ 🖬	۹ 🖬	Q	Q	Q	Q	۹ 🖬
<u>13.07.20 19:00</u>	<u>14.07.20 03:00</u>				12	15.07.20 04:00
17.04.19 00:00	17.04.19 00:00				1	17.04.19 00:00
-	-					08.06.22 00:00
19.09.21 18:00	29.09.21 18:00					04.10.21 01:00
03.02.15 06:00	04.02.15 21:00					19.01.15 13:00
<u>29.04.20 16:00</u>	<u>30.04.20 03:00</u>				2	30.04.20 05:30



#### Статус скважины

Статус скважины можно выбрать в колонке «Статус» / «Состояние» и «Уточнение» (рис. 3.32). Скважины могут иметь следующие статусы:

- Н/А статус не определен;
- Отменена;
- Ожидание ВМР;
- BMP (передвижка);
- Ожидание бурения;



- Может иметь уточняющий статус «Технологический перерыв» для скважин секционного бурения;
- В бурении;
- Закончена бурением. Может иметь уточняющие статусы:
  - о В освоении;
  - о Закончена строительством;
  - о Законсервирована;
  - о Ликвидирована.

	Ста	тус	
Состояние	T	Уточнение	T
			-
Q		Q	
2000		2	
зак. бур.		зак. стр.	
Зак. бур.			



Если в скважине присутствует секционное бурение, выставите флаг в поле «Секционное бурение» (рис. 3.33).

Γ			Спе	цифика скважи	ны							Ста	тус
в	олы			Подрядчик по	о бурению		Спеці	ифика	Пласт 🍸	К 📍	Секц. бур. 🏾 🍸	Состо 🍸	Уточн 🍸
ľ	Д	Y	Название 🍸	Бригада 🏾 🍸	БУ	С 📍	Геол. 🍸	Tex. 🍸					
L													
	Q		Q	Q	Q	( 💌	Q	Q	Q	( 💌	(Bce) 🔹	Q	Q
0		0										Отмена	
ľ		0										Отмена	
0		2	000		ZJ-50 DBS	<ul> <li>Image: A start of the start of</li></ul>			Основн			Зак. бур.	
0		0			CAT-TB-120				Боковой			Отмена	
0		1	000		БУ 3900/225				BC12/1			Зак. бур.	
0		0	000		БУ 3000 ЭУК				ЮВ1		$\checkmark$	Зак. бур.	

Рис. 3.33

В поле «Т общее план, сут» значение можно редактировать вручную с клавиатуры (рис. 3.34).

**Внимание!** Если для скважины существует сетевой график, то данные для этой колонки всегда будут браться из операций сетевого графика.

Значение в поле «Т осв. устья, час» можно редактировать вручную с клавиатуры.

Значение в поле «-/+, час» (опережение/отставание) можно редактировать вручную с клавиатуры.



**Внимание!** Несмотря на то, что эта колонка редактируемая, данные в ней могут изменится при их актуализации супервайзером на буровой площадке.





В области «Специфика скважины» отображается колонка с признаком отбора керна (рис. 3.35).



Рис. 3.35

Для просмотра документов по НПВ нажмите на управляющую ссылку в колонке «Документы» (рис. 3.36).

Докумен	нты 🍸
≠	0
	<u>Документов: 4</u>
	Д <u>окументов: 1</u>

Рис. 3.36

Для перехода на скважину, на которой произошел инцидент, нажмите на управляющую ссылку в колонке «Скважины» (рис. 3.37).



			Скважина			
Оператор	۲u	4 <b>Y</b>	Место 🍸	Куст 🍸	Скважина 🍸	Тип 🍸
Q		Q	Q	Q	Q	Q
	З	BC		18	<u>384</u>	гс
	З	96		184	<u>3103</u>	ГС

Рис. 3.37

Вся история изменения данных сохраняется в журнале событий ПК WellPivot.

### 3.2.2 Анализ РВ-данных

Чтобы выполнить анализ PB-данных в разделе «Скважины» выберите скважину из списка и нажмите на кнопку <sup>Анализ PB-данных</sup> (рис. 3.38). Анализ данных происходит в отдельном окне и позволяет выгрузить их в Excel (рис. 3.39).

APETR	OVISE	<b>R</b> 1111												Gionea	0		Ticage	ayan ta	<b>8</b> 5	Anape		нп		Дело	count	ны		ant :		• •	e,
Spenaure	coulies (	inin i	rote opyrnie	pitern i	t në	ių.							123	2 ans	Q ~		Opened in con-	-	C	Steens		2 Inter		hadar	ides *	-	ane 78	1.01-0-0		в	Q
Contraction of	Y	1.Y	-	10-	194	T		191. (711-10), 3	-	() in the second	. 4	-	¥7	- 7		Name	-		-			Tere							-		-
																Viteran .	T)*		T.	T + Y	1	Y Cest	T		1	T	1	W. 1885-	T/r		
а.		11,			-	101	Q	11.	п.	duel .		the .	- 0		Q	-9,	9,		- 0	10,	Q	(dat)	* #	001 - *	154			6-1 (P	1.19	Ł.	а,
1000				-		1000	ler fen	1.0	17	-				1		278-86U	11-1-12	-		1 1	1										

Рис. 3.38

her maner in man	ALLEY MUSICAL STUD								h a		4.	-			SUL	0
I have		-							di aven	-	D+	1.00		et	produce.	1
a na van		8	<u>.</u>										-			
Σ 1 чени	Dige T		- 1810	Sacrad. Noteria	-	90004.48 91004.47 0000	in the second	Anna Anna Anna Anna Anna Anna Anna Anna	Company and projecta and read commit	-	101-10 101-101		1001	And an and a second	111	Constants One same
🕨 🔳 Jac na ipera ti			616	10	2.75	80	2.4	0.0		234	247	272	4.0	8.0	- 33	
Tablered		CX.	79.3	144.42	4.137.81	1 220-20	17.83	93.34	218875	182	Laid.	4797.07	100020	2145	05.04	11611
<ul> <li>Tryfinia miczyliaida u</li> </ul>		(Seal)	1634	illite .	4.761,68	1320.00	21.65	10.04	210675	1634	144.44	4.785.66	133628	2160	atia .	11947
Antimute to suge MTe	EE tatum	1.00														
Monetar Helporope/OST	84.4% T.T															
	- Liene periore															
• Harapara Haraparata, ra	Nythere and types and type															
Натрика на должна, то           Область должна, область           Область должна, область           Область развая, область	Mercanon IT Mercanon IT Mercanon IT															
Hargywa - a gomm, -o Odopina gomm, poływa Odopina połyba, wtywa Natacza	Line solar I T hydros octigeness II I T domanos I T X Annae															
Harppen Argener, e Obspere genera phoese Observe periode of loss Banate	цин 2003 Г.Т. Публок онтруметя Ш. Г.Т. Оставляе Г.Т. Х. Дания Т. 1000															
<ul> <li>Harpper Agamm, tr</li> <li>Obspire prima of two</li> <li>Obspire prima, of two</li> <li>Obspire prima, of two</li> </ul>	Link SADA IT Topfere entrysters = IT Arrantic IT E General T-Nov Sec to space 7, Max															
<ul> <li>Harppen-Lagareta, tr</li> <li>Obsperse partnera, tr/sees</li> <li>Obsperse partnera, tr/sees</li> <li>Obsperse partnera, ut/sees</li> </ul>	Line solar III Nyfere entryseets III Arrantic III E Alexand T How Re a space II Mac T How Re a space II Mac															
<ul> <li>Hampson - A gamma, in</li> <li>Obspace gamma, of Association</li> <li>Obspace gamma, of Association</li> <li>Obspace gamma, of Association</li> </ul>	Link John T T     Nythere exclusioning T T     Nythere exclusioning T T     No     T     T     No     T															

Рис. 3.39

Анализ РВ-данных следует выполнять в следующем порядке:

1) Выбрать, по какому виду данных производить анализ. Это устанавливается с помощью переключателя.



ullet	По времени	По глубине

2) Установить с помощью флагов в области «Все поля», какие поля будут отображаться в таблице.

6	Все пол	я
	✓	<b>Σ</b> Т, минуты
	✓	∑ Т, часы
۲		Вес на крюке, то
۲		Геология
۲		Глубина инструмента, м
۲		Давление на входе, МПа
Þ		Момент на роторе/СВП, кН*м
•		НПВ
•		Нагрузка на долото, тс

3) Выбрать, какие поля будут строками в таблице, а какие – колонками. Для этого их нужно перетацить в соответствующую область.

Строки	
Секция	1 <b>T</b>
Вид НПВ	1 T
Литология	1 T
<b>▲</b>	
Колонки	
Цель рейса	17
Глубина инстручента, 10 м	1 <b>T</b>
Литология	1 <b>T</b>



4)	Если требуется установить	фильтр, перетащите параметр	в область «Фильтр».
----	---------------------------	-----------------------------	---------------------

Все поля	Строки	
🗸 Σт, мин	уты Секция Т	
🗸 🔀 Т, чась	вид НПВ Т	
👻 🗸 Вес на крю	ке, тс	
🗸 🗾 Вес	: на крюке, тс,	
🗸 🚬 Вес	на крюке, тс,	
	: на крюке, тс,	
▶ ■ Геология	Цель рейса	
Глубина ин	Глубина инструмента, 10 Ц Т м	
▶ 🔲 Давление №	на входе, МПа	
Момент на кН*м	роторе/СВП,	
Т Фильтр	🗴 Данные	
Литология	î 🚺 Т, минуты	
Литология	Расход на входе, л/мин, макс	
	Давление на входе, МПа, макс	
	Ходы насосов, ход/мин, макс	
	Скорость спуска, м/сек, макс	
	T	Фильтр
		Состояние 1
Чтобы воспользоваться фильтром	и, нужно нажать на значок	. Затем
выбрать условие фильтрации.		
	Выбрать все	
	Зак. бур.	

ОК	Отменить

**Примечание.** Можно раскрывать/сворачивать колонки. При раскрытии суммарные значения отобразятся по всем колонкам (рис. 3.40).



•	1 mainte	possil yaw	_																			
E.	7 p; 100 100 01100 11000 11000	Anteres examp SCA ope	112	A 310 Campools Militin Militin Militin Militin	1	fin te opra N N	faciliti spinist spinist spinist	$\frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}{2}$	1470000 08 400000, 75, 40000	*		Decisione Notae NDAs NAC	1 2 5 1	4 (10) Conserts artyres, artyres, consect	4	De te Quin Nati	740-10 1240 1411 1411	2010 1010 1011 1011	raman sa Alana rama	n na series de la companya de la company	Parton M ettps: cross and	data Na sin Na sin
16/2	1040.01	28,28	64.91	0,01	0.06	200	22	ki si	120	175.47	1220.28	2106	86.34	2 108,75	2,43	102.43	128	00.19		127,87	828.29	- 2
35.12	1040.01	26.50	stet	6.27 5.27	18	75.86	22	51.53	121	175.97	1200.04	27.98	60.04	210875	130	102.82	328	40.19 60.19	. 05	15141	653.56	3



Кнопка «Диаграммы» позволяет графически отобразить данные таблицы линейными отрезками (рис. 3.42), которые позволяют быстро соотнести несколько величин между собой. Кнопка «Диаграммы» находится в верхнем правом углу рабочей области программы (рис. 3.41).



Рис. 3.42

Диаграмму возможно распечатать, настроить, сделать во весь экран/уменьшить и закрыть через панель управления (рис. 3.43).



В настройках можно менять типы диаграмм, выбрать какие данные отображать и выбрать легенду (рис. 3.44).



Х

Настройки диаграмм	
Тип диаграммы	
Гистограмма Гистограмма с накоплением Отображение данных	Нормированная Линейная Линейная с гистограмма с накоплением накоплением
<ul> <li>Значения</li> <li>Строки/Столбцы</li> <li>Одна ось</li> <li>Несколько осей</li> </ul>	• Несколько графиков
🗸 Легенда	
Горизонтально	По центру Слева 🕚 Справа
Вертикально	Снизу 💽 Сверху

Рис. 3.44

Кнопка «Запросы» позволяет создать/сохранить запросы. В запросе сохраняются все настроенные параметры таблицы — сортировка, фильтры, группировка (рис. 3.45).

# Запросы

+	– Добавить текущий запрос 📃 Сохрани	ить текущий запрос 📄 Применить выбра	нный запрос
N₽	Название	Описание	
1	(Новый запрос)		<b>日</b> り



После всех добавления всех параметров таблицы, нажмите на кнопку «Применить». Для отмены изменений нажмите на кнопку «Отменить» (рис. 3.46).



Чтобы выгрузить данные в Excel, нужно нажать на кнопку «Экспорт в Excel», появится стандартное окно загрузки (рис. 3.47).



Вид данных: 💿 По кринени	C Remydies						
Bos nare	Строки						
<ul> <li>Σ Τ. storythe</li> <li>Σ Τ. чисн</li> </ul>	Секция Т.Т. Воднов 77		-	Bay na spana st. sate	Barris apress vc.	Eact set spoors TC cpage	14413 - 400 - 300
Bet valepool to     Testerier		*					
<ul> <li>Тлубина инструмента и</li> </ul>		300					
🖌 💼 Давлички на влоде. МПа	EI Karowa	*0	1	100,12	0.0	38.14	
Movert va pottope (CB7)	ilen-seita 1 Y	CLRUP	3	105,12	0.0	38,14	
- HTE	Глубина интрумента 10 🗍 🍸	Stan mer	*	120,12	0.0	28,74	
<ul> <li>Натрувка на долото, тр</li> <li>Обсорти долота, об/инин</li> <li>Филитр</li> </ul>	-						
Reteration T	Т. нагорты						
	Pacing Halandae A/Univ. Uant						
/	Давление на входе, КПа, макс						
4	Ходи насосов, ходлинн, нанс						
State of the second							

Рис. 3.47

### 3.2.3 Отчеты

Чтобы построить отчет в списке скважин нажмите левой кнопкой мыши на необходимую и установите флаг в поле «Отчеты» (рис. 3.48).



Рис. 3.48

Под таблицей объектов отобразится область отчетов. Нужно выбрать отчет и нажать управляющую ссылку «Построить» (рис. 3.49). Если требуется, выбрать даты, за которые будет построен отчет. Дату можно выбрать из раскрывающегося календаря (рис. 3.50) или с помощью кнопок «Вчера», «Сегодня» (рис. 3.51).



E Terr	Trimmer	Tier	).Am	The second	Comment
Q.	Q,				
Оперативные отчеты	нта подрядчикам сводный	\$4.03.2021	74.02.2001		(Toctoorty)
Vasterenne place	Одностраночный Извляненый Урок	24.01.2021	24.02.2021		Поставить
Onepatriske children	OneparvakeA jiker sanpar	24.02.2021	24.02.2021		flooreants
Оперативные отчеты	DCE no 36 10	34.02.2021	3402,2001		Flooreeurs
Отератиеные отчеты	DC8 no 36 0	34.00.2001	34.02.2021		Todgovite
Onepatrianee othere	DC5 Metrice 18	24.03.2021	24/02/2021		nelan
Оперативные отчеты	OC5 Mervow 8	34.02.2021	24/02/2021		Построить
Проноводственные отняты	Other o Syperior collabore	34.03.2021	34.02.2021		Roctoevita



			Colonia				10 pt -											1.04	Landon A.A. Com	1.000							
141	Departure	T	Concerning of	140	T.Oatmar T	tate. 3	110.00. 7	1-1	Commune.	Trees	7	Carlor	7		. 0	ing with the							Yes		(pipel)		
														1.0.0	14	or Adda	Τſ".		6.7		11.1	kain.	P Lines	- 7	100	T	1000
	.Q,	9	100	-	= 112	9,	<b>B</b> .	О,	dat 1	• (tion)	3								1.7	93,	R	0,	due		200		dui: 1
	ante .		ANCOREMINATE	100	#177	San High	1	*		a (49)		<		ию	л <u>ь</u> 50	22 F.		2	2		1	1	2				
												194	87	(P	41	nr	0	bC.									
1				-									20	29	30	Ξŧ.	2	3									0
												4	5	(5)	22	8		10									
1	T Desarra										1	11	12	13	14	15	16	$\overline{12}$								0	HETHT
ih,	ретациен стол	6ni inusi	strollow crysymmet	poners	dist iniwity .							18	15	20	21	22	23	24				00	banes.		a specie	15	Centure
	54		W						Υ.	ingles and	4	25	26	27	28	29	: 30	31									
	.9.		9,									1.1	Ξ.	1.1	4	5	. 6	7									
1	Distina Jere		Asserters rgs	dana Og	fanis (anis				14	1/17 2022									cità								
	Falling Spin		180						1	Lin and	120	10.14.25	G .					1	internal.								
									-		_	and the second					_									_	_

Рис. 3.50

🛛 Обновить Вчера	Сегодня	Ð
Состояние		
Построить Построить		

Рис. 3.51

Когда отчеты будут сформированы, появится стандартное окно загрузки (рис. 3.52).



Рис. 3.52

### 3.3 Подрядчики

На вкладке «Подрядчики» можно посмотреть всю информацию по подрядчикам. Сначала нужно воспользоваться фильтрацией, сортировкой, группировкой, настроить отображаемые столбцы. Это выполняется стандартным для программы образом и описано выше в разделе <u>2.2</u>.

Например, можно сгруппировать данные по названию подрядчика. Тогда мы увидим, на каких объектах работал подрядчик, и какое было НПВ, где этот подрядчик был ответственным (рис. 3.53).



APE	TROVISE	RYAND						Сводя	4	Сква	жины	Подрядчики	Аналит	esa H	me.	Дел	O CKRA	жины	1	ант	*	
epennia	en craróna	ouga, urofiar egy	ymiquia	news newsy-										C Oct	r	<b>e</b>	tapotes	i i	: les		G•	9
				Cipie .									74	(department)					1 Page	a prime		100
-	Y-24	Marcan Agence	Tw	7-7	the .		Trees. T	Sec.	T 10	-7	ine 4	Alltimeter	T Company 1	NO-	T round	- <del>7</del>	COVER .	¥."	-	Your		(and
10	/Q,	9	Q	0,	n	Q	. Q.	Q	<b>G</b> 9.		Q.	Q.	Q	Q	Q,	•	9			0	-	
it.	*	Mintepolagenas I	410	0529	ieiC :	Dar. Nyu.		45.91.20	1.1			20 I	Salutrum.					110	0.2010	05.00.20	0	
11		MICTIGATION 28	8.0	A dama a	10	in the	-		118		1	301	Distances.	1	24		12	110	1.1013	31.06.00	11	
6.	- 26	Machappangawas 4	294	500		as typ		18-17-23	10.5			2014	Jacob you		1			- 124.	7.2418	14.01.20	20	
1	31	Macropengeous 7	111	1254	TTC .	the feet		14.01.27	14			451	Search					01	1000	14/01/20	14	
	36	MACTERCOCCUPIES	643	1043		Tex. Non-		12,83,22	0.1			32.1	Saughure.					76	1001	10.05.20	11	
1.	*	Merceptramon 38	.000	4041	1840	Jac. Nys.		61.00.20	15			40.1	Destroy					12	6386	:03:00:20	12	
1	362	Wirtposgenut H	33.0	2442	ήÇ.	Jan. for		11.01.20	1.8			40 B	Incident					80.	63014	11.00.00	111	
	26	Mempergenere 4	2001	0003	HDC.	Tax.htm.		12,05,00	00			401	Ingent					260	4210	12.45.20	00	
1	29	Microphygood 8	411	8738	80	this feet.		15-85-27	10	40.531	3.40	1000 Yomilanei Sil	and the second					20	72010	5.09-20	10	
1	*	(Mctpokpeue)	60	2407	ж.	Jan Sys-		10,43,33	10			201	Interior					34	6.2(11)	(0.112)	0	
t.:	36	Merrapogawas 1	146	-40.15	TC .	lactop.		20121-20	98			40 I	Sachron					29	2,2214	36.01.20	00	
1 C	-	Microposamonia	310	8575	TT:	344.010		30,81,22	89.			401	Same					- 10	43231	382.0	R	
2	35	Memoprograms 5	800	3104	10	Sax hyp.		25-81-25	20			20 E	Tangrive					29.	8.2529	25 09 20	00	
r	28	http://pdagamentik	307	0790	MRC .	386.040		18/07-07	99			40 T	Section					20	6.2218	15.07.00	10	
•	260	Www.mpcageore.it	470	19947	10	Dat. frep.		187.04.30	119			40 e	Section.					820	6.3446	01.04.30	19	
U.	- 195	Memporgenee Té		3376	ж.	Tex frys:		13.81.03	11			000 Xismaen 20	38	817.01313.483	57			150	4.001	18-26-20	00	
r	26	Micropolitical T	94	1990	TC	Jec.frg: 1		11.00.20	00			401	Tercevili.					19	4,1677	11,1020	00	
E	28	Muchapolikasione I	118	9828	πç	Tak Ngi		3401.00	C?			001	Desirat					24	6.0121	7407.00	00	
( <u>)                                    </u>	26	(Milliplegeous)	101	9400	1840	the figst		10.0623	18			40 ii	lamie					32.	4,221.0	363630	- 10	
	26	Micropolygenee 12	(12)	- 8475	244	Jac. fig. :		01.04.23	2.6	12	0,0	10 features (002)	Autoc	475-07268/020	54			27	7,2621	01.09.20	11	
15	26	Mertpesgave []	201	0504	ΤĊ	Tari, fiye:		24/05/20	0.1			a\$11	Searce					10.	6,2521	24(0).20	07	
	3	Micropolization 42	549	1100	10	tlak, 6yp.		15.81.53	a\$	_	_	20 4 mainte	Server					-194	1218	131.62.20	39	
												Bearie 7642										

Рис. 3.53

### 3.4 Аналитика

В разделе «Аналитика» можно выбрать данные для анализа и выгрузить их в Excel (рис. 3.54). Можно проводить детализацию анализа до дней.

APETROVISER	arrivot (						Geo	<b>a</b> m	Сокроны	Подряжники	Аналения	1108	Дено скланины	Son:	٠	
Режим анализа	данных			Диап	азон	дат д	ля ана	лиза		and a state of the	à tress	-	12 Maria -	B	2	
Tama renta Statu	ana da casa		204 201	274	ant a		+ 74	3071	100	101						
H harnes	10 C 1000		8													
<ul> <li>Oryana za</li> </ul>	VICTOPORA	11							the second				146.5			
• Citer	107	17	* 1.000 million (1.000								10 Mich					12.90
· ·	Come-e	17	4 particular and	č.												-1128
🖌 🖬 1477			¥ 100,000,000,000								41845					11.14
V E ricconsent	11		4 American Appendi								1.9462					71.00
B Mernaners	14	17	Finnessee	č. –							44.103.0					
I B Oranta			<ul> <li>Management</li> </ul>								10.0610					1118
✓ ⊞ lissans			Parameters	č. –							10,294.0					404
🖉 🖩 Großenen			<ul> <li>Management</li> </ul>								0.0%					194
Y	I long		Finnesson								6752					114
Decem 17	And recorded		10													
University 1.12	Desce .		A. Contraction								80.0					120
Depres [7]			<ul> <li>Provide the second secon</li></ul>								78.801.0					3144
			Finnisian								1988.0					108.3

Рис. 3.54

Анализ данных следует выполнять в следующем порядке:

1) Выбрать объекты для анализа - скважины и подрядчики, рейсы, ПВ и НПВ. Это устанавливается с помощью переключателя (рис. 3.55).

О Секции и подрядчики Рейсы ПВ и НПВ



2) Выбрать, какие скважины анализировать – за календарный период, законченные бурением или законченные строительством. Устанавливается с помощью переключателя (рис. 3.56).



Если выбран «Календ. период», нужно задать интервал (год, несколько лет), за который будут проанализированы данные. Интервал устанавливается с помощью перетаскивания границ в области «Диапазон дат для анализа» (рис. 3.57). Для этого нужно нажать на границу левой кнопкой мыши и перетащить её. Также интервал дат можно задать вручную с клавиатуры в соответствующих полях. Ограничения по диапазону дат для анализа отсутствуют (рис. 3.58).



Рис. 3.58

3) Установить с помощью флагов в области «Все поля», какие поля будут отображаться в таблице (рис. 3.59).





**Примечание.** Показатели разбиты на группы – БУ и оборудование; Баланс времени, сут; Данные с накоплением; Дата; КПЭ; НПВ по видам (сутки, %, штуки); ПВ/НПВ; Подряд; Рейс;



Секция; Состояние скважины; Специфика скважины; Ствол; Физика, Физика (в том числе проходка без НПВ, время мех.бурения без НПВ). Также необходимо выставть флаги в необходимых полях, которые также будут использовны для анализа: Куст, Месторождение, Недропользователь, Оператор, Скважина, Цель бурения

4) Выбрать, какие поля будут строками в таблице, а какие - колонками. Для этого их нужно перетащить в соответствующую область (рис. 3.60).

Строки	
	1.0
Цель бурения	T <b>T</b>
Куст	17
Скважина	17
Месторождение	T <b>T</b>
Месяц	TT
Колонки	
НПМебяц	TTT
Авария (>8ч), шт	17
Авария (>8ч), шт	TT

Рис. 3.60

5) Выбрать, значения каких параметров, нужно суммировать. Для этого нужно перетащить параметр в область «Суммируемые данные» (рис. 3.61).



Колонки	
НПВ, %	17
Месяц	T <b>T</b>
Авария (>8ч), шт	TΨ
Σ Данные	
Авария (>8ч), шт	1 <b>T</b>



6) Если требуется, установить фильтр, перетащив параметр в область «Фильтр» (рис. 3.62).



Рис. 3.62



	٦	Фильтр		
		Состояние	1 Jm	
Чтобы воспользоваться фильтром, нужно нажать на значок			U	Затем
выбрать условие фильтрации (рис. 3.63).				

🗸 Выбрать все	-
Зак. бур.	
	r 
ОК	Отменить

Рис. 3.63

После добавления всех параметров таблицы, нажмите на кнопку «Применить» (рис. 3.64). Кнопка автоматически подсвечена после установки всех параметров для анализа. Пример таблицы представлен на рис. 3.65. Чтобы выгрузить данные в Excel, нужно нажать на кнопку «Экспорт в Excel», появится стандартное окно загрузки (рис. 3.66).

		Диа	пазо	н да	т для	ана	лиза	ų., .		🖬 lafor occurso pr	di Amanga	<u>Д</u> Ш Лапонски	民 Operation の	Onama
2014	2015	2219	2017	2010	2019	2000	2021	2922	2023					
۵										2000				
				36	L TOONCORE					39	6-rpocara civarena		WILL RE	

Рис. 3.64



			353	
		344 remains	300, reportant e vicenta.	10726, %
* http://posteriet.com	* (547 (1773)	8 195,0	G INF &	7.77
	9.210	993,0	WELD	24,87
	*arr	1 231,0	1251.0	a,a
	17/293	+ 001,0	4031,0	25,11
	¥.000	1.545,0	(14),0	15,68
F the contract of the later		1,1	10	25,26
• sheropen, more 1		2 133,0	1.020	37,54
F Metropogenie I		7 598,0	1 198.0	11.02
• Anticipation (		25,152,2	35-554,D	8,63
Advertising and T		21 795,71	21.791.7	12,29
• Manusadarive I		10.284,0	10 294,0	10,08
Antone I	1	21-228,1	31 27 <u>0</u> 1	17,28
* international terror	i	9.775.0	9775.0	18,48



#### Режим анализа данных Диапазон дат Секции и подрядчики 🔿 Рейсы 🦳 ПБ и НПВ 2014 2015 2016 2017 2018 Календ, период 💿 Зак, бурением 🦳 Зак, стр-ески Строки Boe ricker -БУ и оборудование 2 Местораждение 1.17 Баланс времени, сут Месторождение \* (fer orts) 17 Xyct Данные с наколлением P 210 Concerna de 17 **Line** 1 211 Колонки K/13 ▶ 793 17 Год P. 630 HTB no skalw, % Necropaxphyse 2 HITS NO RYLEW, CIT HITE NO BILLIN, UT \* Mecroposperine 3 Месторождение 5 Σ Данные T Puterp \* Mecropoganite 6 Состояние 17 Эфф. проходка \* Metroposition T 17 Цель бурения Эфф. проходка с накопл. Мисторождение й Onepatop 17 HITE, % Mectopoliciense 10 Іримененные фильтры: без фильтров (a) Анализ данных.xisx



**Примечание.** Можно раскрыть колонку, суммарные значения отобразятся по всем колонкам. Например, раскроем год, нажав на значок «Треугольник» (рис. 3.67), тогда суммарные значения будут отображаться по месяцам (рис. 3.68).



區	2019	▶ 2020			
	Т Общее, сут	Проходка эфф, м	Ск. бурения, сут/1000м	НПВ, %	Т Общее, сут
Месторождение 1	5,0	0,0	0,0	60,0	59,87
Месторождение 2	0,0	0,0	0,0	0,0	
Месторождение 3	1 345,6	170 374,9	7,9	11,71	154,58
Месторождение 5	235,55	4 142,8	56,86	65,45	32,26
Месторождение 6	1 080,76	71 325,66	15,15	38,85	855,64



ISI	2019												
	$\sim$	янва	арь			февр	аль			мар	т		
	Т Общее, сут	Проходка эфф, м	Ск. бурения, сут/1000м	НПВ, %	Т Общее, сут	Проходка эфф, м	Ск. бурения, сут/1000м	НПВ, 96	Т Общее, сут	Проходка эфф, м	Ск. бурения, сут/1000м	НПВ, %	
• Месторождение 1													
• Месторождение 2													
• Месторождение 3	58,0	10 350,0	5,6	2,64	26,92	6 037,9	4,46	2,55	59,33	10 775,0	5,51	5,74	
×													



Также можно раскрыть список в строке, тогда суммарные значения отобразятся по всем строкам. Например, раскроем ДО, затем месторождение. Будут отображаться суммарные значения по ДО, по месторождению и скважине (рис. 3.69).

			107	9		2000			252	6
		100.5	398.100004	396-7010,018 ( 1883107.	1016.51	544.1000374	204. rpmgas ( verson	1976.5	Sph. returnes	364 remains a second.
 Dan ege					्रम	8.995,0	\$ 195,0	12,79	33(0,0	13 505,0
	2110							24,81	74122	7 412,0
	4511							12,41	E 185,0	5 185,0
	<u>nati</u>							9,25	6.475.0	8 475,0
+20					34.87	991,0	993,d			1 906,0
+ 217					0.0	1.053.0	1 251,0	12.08	646.5	5 897,9
9.316								6.3	7.271,4	7 271,4
1.316								32,52	£17%	5 171.0
¥351								9,56	32(0.0	3 210.0
+ 515								2,85	7.485,0	7 483,0



После того, как вы нашли скважину по некоему критерию, вы можете нажать мышкой на управляющую ссылку (название скважины <sup>2179</sup>) и перейти к детальному просмотру данных по скважине (конструкция, НВП, подрядчики, операции, документы и т.д.) в новой вкладке браузера.

Например, на рис. 3.70 представлена скважина с наибольшим вкладом в %НВП в 2020 году. Нажимаем на номер скважины. На новой вкладке браузера откроется раздел «Скважины», где будет отображена информация по ней (рис. 3.71).



Режим анализа	а данных		Диапазон да	ат для анализа	
о Селини и парядники Календ период о Зак-Бу	Nilar () Marmit Server () Sacro-Ki	M	1	2019 2029 2021	Mate 1023
1 2 au 70.00	Craces		D		3000
<ul> <li>BF is allopytomeses</li> </ul>	Metropoleanine	1.11		14(18, %	369. reningen
Bana-c spewerer, cpr	Right	1.17	* Mainpingeour I	13,09	193-011.0
<ul> <li>Данные с «жолленуен</li> </ul>	CHENGRE	17	* Metroprogresset 2	33,28	A1
🖌 🔳 Lina		1	* statementerer ( * co) 200	.37,38	2 131,0
• TB	Karawar		* Machipengament 5	11,22	1 595.0
HTE TO BILLIN S	Toa:	1.11	* Macroprograms 8	4,63	95 532,0
• НГВ го видии, сут			* Anteropologicous 7	12,29	21 7917
, Hitti na angao, un			* Mecroprogram 8	16,06	10.264,0
T Bolari	T derest		* Marraportation 10	17.26	3× 0746 ×
			Рис. 3.70		
4PETROVISER			Catagea	поличи Подрядчики Ана	алитика НГШ Дало склазеания Гант 🏶 🕶
Internet content operational states	Ovpotans to weity		Data 😫 Dee	ten (Spania Jaaman 🛛 🕄 Titur	nete (2 termine Fighterigans + Annet Phagman 🔂 🔂
The Transformer	<b>T</b> (1) <b>T</b> (1) <b>T</b> (1)	Care Trans. Y	$\label{eq:product} \begin{array}{c} p_{p,red} \\ p_{red} & p_{red} \\ p_{red} $	$\frac{1}{\left(-\frac{1}{2} + \frac{1}{2} + \frac{1}{2} + \frac{1}{2}\right)} = \frac{1}{2} + 1$	$\label{eq:alpha} \begin{array}{c} \mbox{subset} \\ \mbox{$\Psi_{\rm c}$ integers} & \mbox$ integers} &$
Q II. = mean		0,		Q	

Рис. 3.71

Для отображения данных таблицы в виде диаграммы нажмите на кнопку . Откроется окно «Диаграммы», в котором данные таблицы будут отображены в графическом виде (рис. 3.72)





Чтобы посмотреть общую сумму и соответствующий год по определенному критерию подведите мышь к интересующей области и появится примечание (рис. 3.73).





Для изменения настройки диаграмм нажмите на кнопку установите удобные для вас настройки (рис. 3.65). Вид диаграммы изменяется при выставлении флага в соответствующем поле. На рисунке ниже представлена измененная диаграмма.





Для изменения размера окна с диаграммами нажмите на кнопку . Для того чтобы закрыть окно с диаграммой нажмите на кнопку .

Для того чтобы распечатать или сохранить диаграмму нажмите на кнопку и из выпадающего списка выберите формат, в котором файл будет сохранен (рис. 3.75).



Для отмены установленных фильтров в таблице нажмите на кнопку

#### 3.5 Дело скважины

В разделе «Дело скважины» (рис. 3.76) можно посмотреть и скачать все документы, находящиеся в БД. Сначала нужно воспользоваться фильтрацией, сортировкой, группировкой, настроить отображаемые столбцы. Выполняется стандартным для программы образом и описано выше в разделе <u>2.2</u>.

4PE	TROVIS	ER Minimum						Сводка Сквах	кины Подрядчики	Аналитика НПВ	Дело о	сважины	aur		۴	٠
Depenant	mi crista	цанца, чтобы г	(pyreiwipen)	inte (16-minary						Ø chose	<b>R</b>	newww.	62 larg	nia	B-	- Ch
			Gamman						douberts.				ipeire.			
SNEETH	T.84.7	Columpton and	7/	T.Conserver, T	The T	(100 mm )	1000	Trept 7	Pine T	Tenner T	Tarrent and	T. Distances	W.dee	ann-T	(Person	12.7
9	0,	Q	0.	Q.	Q.	9, G	1 9 1	0	Q.	9,	Q	Q	0 10		0	
202		Merlopospore #	181	3617	12	27.06.2325	108.08.2021	Tecerban governmentagen	thering must prove for.	Photogenesis (hybranet 122)		00.07.27 10	45 100.07	21 11:46		875 757
101	*	Мисторондения 8	164	6618	YY .	16.00.000	10.06.0000	Alter .	ANT IS REAL BUT THE PARTY OF TH	3.841 0 resident partiert part		18.08.20 17	10.00	10 12:00		316 157
2011		intercoporations if	inter .	6479	145	21.01.010	14.08.2021	Recentivity possessmentation	careeol range forman	Opergebases (preliaurises		18,07,22 14	42 2207	120 1248		1 204 212
abs	×	Administration of the	201	8877	14	37463031	100.00.0001	Athe	Automate Covers (assaint)	dat o valute (typewa)		18/8/11/11	41 3404	21 1636		10.421
20.1	36	Memopologiese II	10.4	DATE	HHC.	21/11/2020	HL08-2020	Scientised polyameteuse	Rectange-on toos- reportations in	Peorpanana reprimenta internetaria		10.07.00 10	22 22.07	120 1242		1.814-873
20.0	26	Manopostanee A		100111	12	21002021	08.06.2021	Recented amplementation	Patrong where paties or open.	22 vilutar			18.05	27 1981		102104
2011	26	Metropowaleves 25	101	2477	172	10012312	85-04:2022	Pponetvial gosystemistani	Hisporgymikian pabovan rook.	KTC 01 - 2092 - governam/gootpasses teamy			2101	22 22.48		414 249
202	36	Microsophies 1	301	0077	12	2110-0021	100.06.0001	Throattivial gospenitation	Наподатьны рабочая прог	Rivertostantang			09.07	(21.10.09		22,041
20111	26	Memopoleanee 29	1014	9411	125	1611.2022	\$1.04,2023	Notwee gassweets-	Tusapo - yang ogtwin son lags	THE HOLE MAKES LAUNCE 19 JULIE 24		21.00.22.21	19 21-09	27 19.88		1.448 (254
20111	36	Mettopoleanee 29	- 164	9411	12	10.01.2122	38.04.2027	Record appropriate	Товерно-транотортное наклади.	The Mile many parent Public of		21/20/20 21:	12 21.01	22 12 28		1.852.811
1011	26	Насторондания 20	1974	0411	15	10413101	38,04,2022	Robertvee annyseersure	Налиндунные рабочи грат.	Khechysterating			25.03	22 1404		- 14
2011	*	Manapolitation 20	- 104	3411	12	10413411	10.04.2022	Research despendents	Текритристрики насказа	The HIGH woman adverse TRUTL 22 performe		30.00.12.20	20 20.03	23 1207		1401403
101	26	Manoporganee 8	104	2419	HIC.	21.81.2028	14,08,2000	Repertury proprietable	Доллгон таке тротанны стро.	Teorganese representation 108-8006.pcf		18.07.00 16.	10 100	20 1246		1 804 913
401	35	Meroporgenes 8	194	3473	HC.	21/07/2018	14.08.0000	Throatman ground states	Энциператикая рабочая грог.	Party and us operations 100-9008 pcF		18,07,00 10	12 11.03	20 1242		1814312
2011	10	Nectopolyses 21	1014	247.5	12	9011200	M-04.0001	Recentral polymentagies	improvagramma processar report.	Conversit spaging type-produc			21.01	32 22 46	1.1	4141.78
20.1	26	Machaptosidence il	164	1678	15	18.86.3329	10.06.2021	Reported any service	Дистин тан гразаных сул.	Photopenana reprisedent		17.08.00 17.	12 18.08	120 (1.1.8		1444.010
20 H	76	Veropolegevel 21	101	1411	102	1011003	18(04,2002	Am	Антохная бреня шакочы	Aut a samele hyperse conserved 2002 prift		20.00.22 545	12 HLC1	22 1617		114721
20.2	- 16	Metopolysve 8	184	1416	12	18.362332	10.08.2020	Проевтные документация	reasonagement patients rear.	electronic projection of the second s			16.05	120 65 28		46,242
40.9	36	Меторондние 29	201	7522	M0C	36-36.2223	13.06.2021	Прання документы	Tipercoletere e aprylamety	epino Hizp		88,88,72 (2)	42 29.05	22.0818	1.1	2 307 615
2012	36	Memopolegie en 8	- 1941	8419	395	27.07.3031	14/08/2020	Optimetrical advertisation	Their temperature temperature rest.	Terraphene references ptf		18.07.20 %	12 1107	201248		1 554 575
20.1	.96	ARCODONARIE 1	194	0475	1440	21-01-0028	14.08-2001	date:	Авто начали бурения гладжичы	3.447 0 values 6;periorapid?		22.07.22 15	29 52.07	2111028		107-416
20.11	36	Identopoliateure 26	104	9411	14	1001203	HEAK.0003	Optimization approvementation	Praining waves patience /part.	(TH 2002-81			21.01	32 12 46		1044 304
801		Aminopolegeweith	1964	PTTL :	10	24.04.0020	09-05-2005	Pipolethoe gooyeer tajue	Photostageneous patient report-	Centeuil (cod-o fope-sixulta			110	22 12:19		11100
20.0	*	Remopolegasia 31	301	1223	104	10.003021	11.06.2021	Recentries accommentation	Hugensgrafueee pidoconreport.	Kinctonianang			36.05	120 0600		87 875
										A			1 11-11	(	- 32	in the second

Рис. 3.76



Например, чтобы посмотреть документы по скважинам конкретного месторождения нужно ввести в поле «Месторождение» название месторождения и сгруппировать объекты по названию скважины, затем раскрыть список документов, нажав на треугольник рядом с названием (рис. 3.77).

		-	-					1000	Th.		100	iyu -	
CHUNE	F.U.1.1	Discregion (pres)	Ψ	Tate	Henry T	America 1	free	The T	11110000	100000000000	T Bracoun.	larses. T	filmer fa-
Q.	a,	Q. 21	Q.	ά,	9 6	9 6	Q.	Q,	a,	Ú,	۹ 🖬	a, G	а,
Galaxies, 7523			-		108.06.2021	10.08.2021			Anne 2		88.86,2022	38.863833	3847
Conserve Mill					19.21.0003	10101.7411			here 11		surright.	25.81.7522	414
AU.11	34	Necrosomers 21	344	15	10.11.2022	2014,2102	Проволька документация	Hupenigeneer pdo-or/got.	Pergament provide an and the second state of t			11111124	-474
AUL 11	.74	Mericolaumie 39	36	. 60	(60.000	30.04.2023	Receive Adaptations	Tangen gaveragten menne-	THE MORE REPORT AND AN ADDRESS OF ADDRESS OF ADDRESS ADDRE		21,03,01,21,96	21222211220	1.64
.822.113	18.	Methonigmer 28	24	15	1847.3523	10.04.0021	Please gapatria-	Tangi-0-Summigrave interage.	THE WAY BURGE WARM (100.22 pdf)		21.01.22.21.42	21882218.80	1.454
40111	78	Memoryane 28	.718	15	1019,2021	1004,002	Nonether groups ages	Phatemaryona an policida report.	Exception pro-			21222.5428	. 4
48.11	18	Adurtup(watoviet 29	210	10	1827,2802	1004.0023	Pploce_pinpairty	Топорно-длян/портник нанезарь.	T75170006 Baselin tangen 2000-22.pdf		10109-22 00099	252522.5201	1.41
40.11	28	Martiporgania 29	.940	12	10.01.002	3004,2022	Reserves approvable	Proprint/alware patterner open.	NOT RELEASE + SAME NAME AND A DOC - 10 200			2121222240	4.147
.825.11	38	Meruposanin 29	.04	10	1837-3425	1004.002	46%	Ант в начине буреноте статичны	An o severe hyperer commons 2002 pdf		3681.22 3455	1931.22 1931	- 534
10.000	34	Merippokanse 28	316	15.	184112603	30043123	Проветная деврометация	House against an patients report.	The 2002-OF HERON party and was appretting and rough.			11111222040	- 894
.001111	10	interruption general 29	214	15	1631.3813	1004,7123	Optione approximity	transpoor transcropment internation	Phone		30.00.33 (0.4)	81212211201	140
3011	28	Merroreanet 29	.08	15	19.012302	30/04/2022	Pposition gammerson	Page and a set of the	Thermonia in Supremo participantic contains in (20)			21 21 22 22 45	2.054
.40.11	36	Macroposumeini 20	1016	115	18.01.0002	1004.3102	Oppose anywers.	Тларыс транстортине нактары.	TTV-10000 markets to ranke 21103.22 ptff		11.01.01.21.14	31 21 22 10:00	1.448
AUL 11	34	Hertspiegeste 21	34.	15	161/2021	2014,2522	Проветных документных и	Human and a particular set of the	NTC 91 - 2010 - TTG (Herry + Kong) COMAget			21212222-0	- 514
					85.05.2021	16 14 2012			States 14		29.01.2922	29.06.2922	. 19

Рис. 3.77

Чтобы скачать документ, нужно нажать на его название (рис. 3.78), появится стандартное окно загрузки (рис. 3.79).

			Cablorie	1							<i>Baryummu</i>
Ormparing	114-1	Mertipoldance	Tight	T Ceasure 7	Ten T	Navana 1	Trans.	1	Pater	W Terr	Planance
Q.	Q,	9,	Q,	Q.	9	9. 0	<b>2</b> Q.	G	Q	Q	٩,
A0 11	26	Месторождение 29	096	9411	15	19.01 2022	22.04	2022	Проектная документация	Индивидуальная рабоная прог	CTC 81 - 2040 - долотика программа (varip + co-q) pdf
40.2	36	Месторождение 8	381	8677	10	27.06.2021	09-08	2021	Проегния доднантация	Иналенауальная рабоная прог.,	Kovetgyspikarig
20 11	36	Масторождение 29	095	9411	15	19/01 2022	30.04	2022	Прочне документы	Товарно-транстортная накладн	TTH 1023 event wave 21 05 22 per
д0-11	36	Месторождение 19	096	9411	Inc .	18.01 2022	33.04	2022	Прочне документы	Товарно-транстортная накладн	TTH 1429 events wrave 21.03.22 pdf
40 H	36	Местораждение 29	086	9411	15-	+9.01.2023	38.04	2022	Проектная документация	Индивидуальная рабоная прог	Coverpansion proj
AD 11	36	Масторондания 29	086	9411	12	19.01.2022	55.04	2022	Порчие документы	Товарно-транспортная накладн.	TTH 1928 means where 20/05/22 pdf
40 z	36	Масторіскдания І	904	8219	HHC	21072020	14.05	2020	Проектных доприентация	Дохотная план-программе стро.	Tporpavva tpossan pdf
401	21	Mecroposgawa I	154	6419	DHHC	21.07.2020	14.05	2020	Провстная допровнтация	Индивидуальная рабоная прог	Pporpauxia reprisance pat
40 11	76	Масторождения 29	095	9411	00	10.01.2022	20.04	2022	Проектная документация	Индивидуальная рабоная прог	KTC 01 - 2002 - operpasses HHS (samp + knep) pett
A01	jan 🛛	Machiganes E	104	****	IT.	18182000	10.08	1000)	Принстная уродинитация	diserver mes oper passes the	Программа тревнаях раб
20 tt	36	Масторондание 19	095	3411	10	19.01 2022	92.04	2021	Artis	Art a wavalle dypewid costoriour	Ant & names Pypewon pagaliting 2092 ptf
40 I	36	Месторождение Б	954	6638	. 37	18.08.2020	10.04	2020	Проектная документация	Индивидуальная рабоная прог.	Kovergyndurklang

Рис. 3.78



Contractory of the	100 CTD256	nt cicita, 4100 il ci	pyrimppa	any on many						C theans I to	Aprilea 6	: larptor	C- D
												-	
- ALLER A	1.4.	f receptedness	1 100	A colour A	100		I		1 100 1	A CONTRACT OF A	a montant.		street one it.
9,	0,	9	. Q,	GL .	9	9. G	9. G	Q.	19	ц	9. 0	9 0	- GL
02.	38	Methopologies at	204	8405	200	2107.050	14:08:2020	Tplostnik Experietaiet	consent rouper operant	Ppórpanasa ryconulario 100-8620.pdf	10,07,23 (6,22	100712512246	1 314 372
12	- 39	Mecropositives 3	381	19877	12	27.08.2021	(808,002)	Adda	АС оначала бурония обажения	ANT O ADALASE BYDOMAN 1923, 25 (10)	252625252591	250521 9936	(0) 921
(D.)	- 24	bectpokeee a	993	10419	344	31.07.2020	16.06.3020	Djanetrian playterintaum	Австворния план-протранны ст.	Протранал гроннали 106-6804.р.ст	16.01201610	33.07.00 12.4d	1.044.073
90	- 26	Michiporganies I	381	3877	75	27.08.2021	100,2221	Проветная документация	Haresquesses pate-on rppt.	29-1029 V5.mm		28/0623 15:53	100 234
22.74	.74	Memporgeve 29	.096	19451	15	19 01.2002	10.04.2021	representati progradar taquet	the expansion pide-an noor.	ALT TO - TANK - THE ADDRESS AND ADDRESS TO ADDRESS ADD		110122-2248	414.548
57	- 29	Alectopolities of	381	- 1971	15	21082021	1008.2021	These and the second	manesparane patrice non-	endlered have been been been been been been been be		INTERTAL PROPERTY.	32.941
0.91	24	Mectopologie via 20	086	1411	10	18.01.3022	BL04.0023	None papers	Tomp-o-rpiecropress succase.	Thirty with an annual second and a second seco	24.3022.2116	31.03.22 13:38	1445.004
R11	- 28	Necroptingaries 28	000	19413	5	18/0/2802	30.04.2022	Those palaene	Товарне тракохортные коллады.	The WOY evaluation (100,21,29)	21,8532,2510	310122 1036	3455415
前升		WATER AND A TO	089	8411	10	10.01.2012	10.04.7521	TERMENAN ENVIRONMENTALISE	Анникальные рабоная Лоос.	and intervental		20.05.02 1404	-14-000
	1.0	Recognition 31		1001		HOLME	-	Three grilliams	Harper through at calles.		00.6112 351 #	MINUT 110	1411411
0.2	26	Mectoplications at	664	384110	-94	14.07.200	14,08,2020	Пронст-ак длаументация	firmation inter-speciations run.	. Tiporpanana reponsana ita 🖉 🖛 156-6000 por	16.07.2016.20	20107.20 12:48	1 844 875
52	28	Memporative 8	594	19409	2440	21/27/2008	14.08.0120	Пронетная допументация	Warengaranan pelonen sport.	Personal recourse tool-on 100 0000.pdf	1017291011	32,012,0 12,48	1 894 815
(3.1)	.26	Mecrophagene 29	089	3417	17.	19.01.2022	90.04.000	TELEVISIA EDISAMENTELAN	правидатьная рабоная прог-	RLC 81 - 1005 - 1-Britchmann + 640 (mildh + HordD Pril.		21013122249	4 141 705
02	24	Uechtpostarve 8	- 104	1828	15	18.06.3020	10.08.2620	Openetional apply approximation	достки ник-потракии сто.	The conversion of the second state of the seco	1738420.1738	16.06.20 12:23	3.408.015
12-11	26	Mechponanee 25	086	3417	75	194.65.252Z	38.94.2022	Am	Art to keeping through the property	vier counsing hypervisions and 2002 (off	20.01-22-04.55	18/01/22 19:57	134 723
12.2	- 26	biscripcouses 8	004	1008	12	18.062838	18.08.2020	Tenen an any worksome	Network and the second second second	Keegmanang		16.05.20 05:20	-46.245
0.9	196	Metripostered 28	-111	19825	MR	18.06.2521	1208.3021	figure gospensi	Plantoenere apoprenity	wielog Muter	1134221342	28/06-22 29:14	1 107 315
62	- ×	Metroposaeve 8	604	19419	246	21.07.2010	14.05.2020	Пронск-ак для/ментация	The restauted to the	Paretakiuu racesana 00-5806,off	16.17.20 16.10	10.0120-0248	1,004,073
0.2	- 20	Micropospice I	504	19415	194C	1194.362	14/08/2020	847w	Art transfer froming impacted	LAct 1: Ha-a/H Spannard	22.0720 (328)	210130 2038	105-418
ii H	19	MACTURE AND INCOMENTAL PROPERTY AND INFORMATINAL PROPERTY AND INFORMENTAL PROPERTY AND INFORMENTAL PROPERTY AND INFORMATINAL PROPERTY AND INFORMENTAL PROPERTY AND INFORMENTAL PROPERTY AND INFORMENTA	(89)	0411	14	HOUSE	10.04.0020	Openant and Americans	American biocontect	The Deel House		310122 2249	622.368
						18.07.2019	18.84 2022			Rosen 47	18.07.2628	1187.2022	38874341

47

Рис. 3.79

### 3.6 Сводка

В разделе отображена информация по ДО (рис. 3.80 - рис. 3.81). Сводка доступна только для просмотра, показатели и вид диаграмм изменяются автоматически.



Рис. 3.80





### 3.7 НПВ

В разделе «НПВ» можно посмотреть всю информацию по непроизводительному времени. Работа в раздел выполняется аналогично работе в разделе <u>Скважины</u>. Для удобства работы воспользуйтесь фильтрацией, сортировкой, группировкой, чтобы настроить отображаемые столбцы. Выполняется стандартным для программы образом и описано выше в разделе <u>2.2</u>.

Для удобства просмотра можно сгруппировать данные, затем раскрыть список скважин, нажав на треугольник рядом с названием скважины (рис. 3.82).

			Out	LEDIGITIES .						0	himithidea	KE CE	21145-0	i la	
	Onspirtop	Mecro Y	K)/CT	CHERONA 7	Then w	COCYORH-	Статус Ухочнен Ү	Кантория 🍸	Назначания. Т	n_ Y	д.,	e	T	Teo	Tex
	Q	0,	9	Q	α,	9	9	Q	Q,	Q,	0	6	•	Q,	Q,
	Цаль: 36С			Cx0: 56											
	ALC: COMPANY			Carrier Company 1											
÷	Pfinary: Linas			CK8: 15											
-	Liens: 36			Скв: 15 Скв: 109											
	циль: ЭБ Даль: ЭБ 201	Месторо	793	Cea: 15 Cea: 109	rc	Jos, Gyp.		Добываницая	Добича нефти	0	1 N	•			nc
	Llans: 36 201 202	Месторо	293 917	Cx8: 15 Cx8: 109 1000 5593	TC: M3C	law, Syp. Jaw, Syp.		Добывающая Добывающая	Добича нефти Добина нефти	0		0		Kopa	nc Mac
	Цоль: 195 Дол.: 35 ДО 2 ДО 4	Месторо Месторо	200 917 425	Cke: 15 Cke: 109 (1005) 5593 6606	rc M3C rc	Энк, бур. Энк, бур. Ож, бурени	я Тех. перерыя	Добывающая Добывающая Добывающая	Дрбина нефти Дрбина нефти Дрбина нефти	0		0 1		KOpa KOpa	nc MBC NC
2	цоль: 195 Цоль: 35 ДО 1 ДО 2 ДО 4 ДО 1	Месторо Месторо Месторо	793 917 425 587	Cea: 15 Cea: 109 00550 5593 6806 9869	rc M3C rc rc	Зак. бур. Зак. бур. Ок. бурени Зак. бур.	я Тех. перерыя	Добывающая Добывающая Добывающая Добывающая	Добыча нефти Добыча нефти Добыча нефти Добыча нефти	0				KOpa KOpa	nc Mac nc nc



Информация по скважине, инцидентам, ответственным и прикрепленные документы располагаются в таблице. Сдвигать поля в таблице можно с помощью полосы прокрутки.



10% 17																	0 then	R Trapette	62 Marca	0	-
				(inner-				1.000												disposes.	
Creanil	- T		1000	T. comes	1-1	-	Trees. T	- 7	-7	( Y	No.	T			-	Cire-	The T	from 1			
Q.		Q.	Q,	q.	ù,	Q.	Q,	à	Q	Q	Q.	Q.	.0	1.	q.	Q	Q,	Q.	Q.	Q,	
tion de				- Gar 14				294.1		7 #7.8	1	44.6	1.1	111	liam 186						due too
(Lan. 198	£			Ge: 11				44743	680	4 6013		11.0	14	10.0	learer III						Are 100
Links IN	£		_	Gee 101				6.100.0	3 885			-	-	1858.5	Areres 1818						-
,80 Y		Arright.	191	10.0	31	18.00			12	1				2	Name Patrick	Pasiet	D-priyint growth.	Appendiance.	Second		-
412		berger-	1977	394	-	iscón.		308						19	transis p.	101	TRUE TO A	Children Int	-	. 4	-
404		All Land	40	100	10	Di Apino	e. Tes repopue							- 9	Loogmouth.	Jaque	Ipontal children	Arpromann	Pyromet OK-Hillow		-
(40.5)		ANTING-	347	100	100	lachp:			10	0					is showed	Anatat	Tec officients.	Ten Ditropolation	HTHMI Janese	104	-
005		Arren.	473	-94	100	314.0101				1.0				- 18	Germanitain pa	Recept	Uniquese	Destruction pr.	Pastor vaccore.		-
401		Antren .	187		10	10.00				15				1	iprome tall	Percent	There are a	Person SP	Thread (0110)	6	-
40.5		Arren-		10.0	10	Ten Opp.			- 07	7				- 18	lement prostate.	ferrer.	(Dispyground) B.	Parparented	Termer 40%		-
409		Airen.	994	atte	TC .	26.00				428				- 3	Tablecon etc.	(Income)	Personana -c.	Chierana (	Disatorea Igana		-
1,40.90		errere.	199	1014	1410	100.000				-1.08					entranane pr	nanna	Tableton	territorial pa-	- Digital Chill Theory		-
408		heren.	141	Case.	MC.	lac.bys			10						time types.	Insiet	lines the set of	Spatial values	And Street,	1.4	-
.000		-0,01184	24	0416	15	las byp			- 00	10 C						Penalter	lappinates.	iquant seco			
45.2			100	No.	in.	The Free				414				- 1	Suma manual at	(Decent)	Democratic and	(			-



Для того чтобы перейти к детальному просмотру данных по скважине нажмите левой кнопкой мыши на управляющую ссылку (название скважины <sup>8896</sup>) (рис. 3.84) и в новой вкладке браузера откроется раздел «Скважины», где будет отображена информация по ней (рис. 3.85).

			Скв	ажина				Инцид	ент
	Оператор	Место 🍸	Куст	Скважина 🍸	Тип 🍸	Ста	тус		
						Состоян 🍸	Уточнен 🍸	рак 🍸	Ремонт
	Q	Q	Q	Q	Q	Q	Q	2	Q
•	Цель: ЗБС			Скв: 56				294,0	
•	Цель: ПРБ			Скв: 15				4 674,5	
-	Цель: ЭБ			Скв: 109				5 188,8	2
	ДО 1	Месторо	793	8896	ГС	Зак. бур.			
	ДО 2	Месторо	917	5593	M3C	Зак. бур.		21,83	
	ДО 4	Месторо	425	6806	ГС	Ож. бурения	Тех. перерыв		
	ДО 1	Месторо	587	9869	ГС	Зак. бур.			

Рис. 3.84



2	PETROVISE	R				C	юдка		Скважа	ны	Под	рядчи	ки	Ана	илитио	a	нп	B	Делс	сква	жинь		e	۲
					~	One		暇 (	Тодробно	Сброен	16 60/10	HOF	Ø	06новит	•	62	Banpoos	e le	Глубина	-dans -	•	u-amrs PB	Janeau	1
				Comme					0	wyc								. 7	TE Dypes	ansi-				
8	Ониратор	Γu.	Y	Mecrogensignines	$b(\mu)$	T	Casaan	Y	CLOS_	10044.	1.14	mit en la			Ggaies			0001#344	-	000149	HHHH (1)	100.000		(lpipch)
											11	147	-7	t-T	* T	-7	-1	1 1	1-7	1	1.1	157	1.1-3	- 1
	= AD 1	-	- 3	- месторожден	-	793	-	1996-	Q.	9,	Q,	Q.	Q.	Q.	Q	Q	Q.	Q	9	Q.	Q,	Q,	0,	0
2	і до 1	36		Месторождение 1	795		8896		an gib					1,86	9,96	4							1,72	44
							1					0,00	8,00	3,96	9,99	5,00	0,00	0	0,00	0,00	<u>1</u>	0,00	1,72	- 44
1	Canaxional Patiento 188	adr in	(Oris	ратор( Равно (ДО 11 а	(hec	торозы	Lever) P	ano'h	Анттрожден	NO T IN (PLACE)	a sei a se	785 ja (LL	(na) Pasa	o 96'									Ö-ui	стить
Te	ретаците столбец	00	18. 1	побы а рупнир	onar	6 OO	нему												<b>c</b> ~	новть		тира	Car	цы
r.	15m			T viteren									Y no	çayı der	ni. 29	repear d	18-944-	Tin cenu	ing .			Onen	rahime	
	Q,			Q,																				
	Caydema-glaine			AHANNO (pad	hina T	лубіні	а Даны:						14.0	7.2022	14	47.2692							Nocipo	6 C
	Coldman Room			and i									1000		100									

Рис. 3.85

Для того чтобы посмотреть документы по скважине нажмите левой кнопкой мыши в поле «Документы» (рис. 3.86).

			Cassio	142						Документы
Onepatop	YELY	Mecro.	Kyct 🍸	Социкана 🏆	Tiet) 🍸	. Cr	wyć.	binosini .		
						Состоян	770-0400	pressa T	Комментарий	
Q,	Q	Q,	Q	Q,	Q	Q,	Q	Q.	Q	Q
до 1	36	Месторо	793	8896	FC	Зак. бур.		уровой насос	Замена поршня	Дакументов: 6
до 1	35C	Мәсторо	210	6978	TC	Зак. бур.		станинты казни	закона РВД	Дскументов 0
до 2	36	Месторо	917	5593	MBC	Зак, бур.		Этклонение от п	Падение по углу 2.8, недобор по азимуту	Документов 0

Рис. 3.86

### 3.8 Гант

Раздел «Гант» предназначен для просмотра фактических и плановых графиков бурения с помощью диаграммы Ганта (рис. 3.87).

APETROVISER		Сводка				Costocortes	a: Πο	арядчики	Аналі	тика 🗆	нпв	Дело скв	ажины	Гант	۰	е.
* * @ Q	2011		м	*	1905	· The size	(alexan)	* to	Gaik 191 Mai	Ť/e	ci par unu	æ				
Interes	âme	dypa-ex	5		1,percel								000			
	1910	Oronane		lpen.	EN.	20101		enses.	1000	2000	and 1	-		3007	uniter.	
+ Methgoagevee #0	06.12.2019	0.052001				Merripee				_			-		-	
= 704	06122018	07/05/2001				1		_							_	
1500	(6,12,2010	17.02.000				TODiani N	45 Tportant	w.10								
1427	1770-3048	04/05/2020						Firm	ne 7642 April	WK N 56	1					
3398	2716-2049	19472110									Toe	age: 66.17.79	man o to			
4860	13.11.2089	07.05.3031														



Для отображения данных необходимо выбрать ДО, цель бурения и год. Выбор показателей осуществляется из выпадающего списка (рис. 3.88).



PETROVISER M	allPivot		Сводка	Скважин	ы По	дрядчики	Анал	итика Н
≈ ≈ @ @	До 13	• ×	• 2021	• No ce	53жин <i>а</i> м	• TC	Общ <del>ее</del> , сут, план	План
Сканкины	ДО 03 ДО 04		Іодряднани по буренино					
	ДО 14 ДО 06	е Название	Spera., Sy	geci0pe	e-mip-	despin-	inter	arpens
<ul> <li>Месторождение 49</li> </ul>	до 11			Месторожд	mein 49			
¥ 094	до 15			094				
1500	ДO 05			TOSupe: 76	48; Прокодка, N	e0.0		
8637	до 17 до 09					TOGue	e: 76.83; Прок	aka we 0.0
5369	до 12	4						
4860	до 13							
	до 10							

Рис. 3.88

Вид отображения графиков может быть по скважинам или по кустам. Вид отображения выбирается из выпадающего списка (рис. 3.89 - рис. 3.90).

A PETROVISER				Co	удка Скважи	ны Пе	одрядчики	Анали	тика	нпв	Дело ски	ажины	faur	•	*
. ⊗ ®, Q,	8018	5 <b>.</b>	36	• 101	• n	Differences	• 1	Oliveri, cyc. Itale		(və+ c+ purr. Ar	∾ ¢		-		
Onterio	385	() generate	н	ugage in the		(agetae)	_					10			
	Pleister	Description	(bases)	data IF.	analis	-	(mpan)	-	810°0	-	1000		1010	(and style	unter
- Herrickanon @	06.12.2010	\$7.08.3001			Nerve	sayaya 16				-				-	
- 394	36.12.2018	07.06.2023			100		_	-					_		
3000 -	34L122549	17.62,2025			Toda	16.40 Figurations	wab .								
8037	11.02.2520	0405.2020					106	en 1632 Openad	4 4 10 -						
2209	2225 2020	23.07.2000									Name of Life Ope	rana, with			
4210	10.11.2020	0105,5821													

Рис. 3.89

APETROVISER WallPirdt	Сводка	Скважины	Подрядчики	Аналитика	нпв	Дело скважины	Гант	۰	۲
e ¥ € C ann • № •	2900 	Persyctae     No toppedee     Do toppedee		Sham 197 Inte	Theo of gaar, and	. P	-		
terain Determent Instation kin	95 W.	resta an	rija maga			-	-	weeks	-
Nerramaanne 6 01.12.2018 07.01.2021			CONTRACTOR OF		-	-	-	_	
094 06.12.2018 07.612.621			0 100aant 7648 Filonoo	an in the Mith Tolkan	1682 Грокана, <del>и</del> Ол	5369 TOSum 0	LTT Passages		

Рис. 3.90

Перемещаться по диаграмме, в правой части экрана, можно с помощью полосы прокрутки внизу экрана либо с помощью перемещения мыши, удерживая левую кнопку (рис. 3.91).



 $\leq$ 

њ	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель
		Месторожд	ение 49			
		004				
		094				
_						



Чтобы увеличить или уменьшить размер правой части экрана (область диаграммы) нажмите на кнопки е в верхней области экрана или с помощью прокрутки колеса мыши, удерживая кнопку Ctrl (рис. 3.92).

В левой части таблицы скрывать / раскрывать список можно с помощью кнопок Яв верхней области экрана или с помощью стрелок в строках таблицы (рис. 3.92).

≈ <>  Q	O 13	▼ ЭБ
Скважины	Даты б	урения
	Начало	Окончание
\star Месторождение 49	06.12.2019	07.05.2021
▶ 094	06.12.2019	07.05.2021

Рис. 3.92

Для удобства работы с диаграммой нажмите на кнопку <sup>Ф</sup> чтобы изменить цвет заливки показателя (рис. 3.93). Цвет можно выбрать из палитры, нажав на кнопку **т** (рис. 3.94).



Рис. 3.94

При выборе отображения по кустам в левой части экрана представлена таблица с месторождениями выбранного ДО. Вид диаграммы при выборе отображения длительности бурения скважин по кустам представлен на рис. 3.95 / по скважинам – на рис. 3.96. Для отображения подробной информации по бурению наведите курсор мыши на диаграмму, появится окно с общей информацией (рис. 3.97).







∧ ¥ Q Q	40.10	•	ж		2000	٠	<b>Fickprises</b>	• [	✓ T09um.	52.1mm	forest	mr.aafai	æ				
Contense	litie	1	.76	protection in the													
	100-000	(annaires)	-	ipo,	P	-	-		-	Sec.	-	-	-	-	-	aipt	
u Mengolgene ti	36.62219	45.81.8101				1				-	-	_	_	_			-
-	24.102010	2010-2019				- 5	ATT TO Same 21	IT: Pornant, M	STATE TERMS	e 45.72	CRAID TOP						
380	.86,0,2079	96/12/01				-	ino ge	Magnet 14 20	1754.0	1755 1 1846 1251 1	orrs rolea	STORE TO BE THE	to tokan	WIR SOL	- 04	Viel Toliane	350% TD in an
38	38.12.2019	8532202)						Sala ros		ana to fu	1272 (2074) 1272 (2074)			Case Tol			THE TONS
294	0.663409	15-86-2020												3.218 m	COLUMN .	6002 00	





Когда в поле 🔽 План от факт. даты

выставлен флаг, то на графике продолжительность бурения представлена от фактической даты начала бурения, если флаг не выставлен, то от плановой даты.







Рис. 3.100



# 4 Перечень сокращений

БД	- база данных
БУ	- буровая установка
ГС	- горизонтальная скважина
ДО	- дочернее общество
ЗБС	- зарезка боковых стволов
КПЭ	- ключевые показатели эффективности
MTP	- материально-технические ресурсы
HHC	- наклонно-направленная скважина
НПВ	- непроизводительное время
ПВ	- производительное время
ПК	- программный комплекс
ПРБ	- поисково-разведочное бурение
ЭБ	- эксплуатационное бурение