

Министерство образования и науки РФ
Сибирский федеральный Университет
СФУ

Утверждаю

УЧЕБНЫЙ ПЛАН

подготовки бакалавров

План одобрен Ученым советом вуза
Протокол №

21.03.01

Направление 21.03.01 Нефтегазовое дело
профиль подготовки 21.03.01.00.01 Бурение нефтяных и газовых скважин



Ваганов Е.А.
20__ г.

Кафедра: Кафедра бурения нефтяных и газовых скважин (БНИГС ИНГ)

Факультет: ИНГ

Виды деят.: производственно-технологическая; экспериментально-исследовательская;

Квалификация: бакалавр
Программа подготовки: академ. бакалавриат
Форма обучения: заочная (ускоренное обучение на базе ВГО)
Срок обучения: 3г

Год начала подготовки 2014

Образовательный стандарт 226

12.03.2015

Согласовано

Проректор по УР

/ Румянцев М.В./

Начальник УУ

/ Козель Н.А./

Директор ИНГ

/ Доеженко Н.Н./

Зав. кафедрой БНИГС

/ Минеев А.В./

Ген. директор ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"

/ Панков М.В./

Handwritten signature

Индекс	Наименование	Формы контроля					Всего часов			ЗЕТ	ИЗУЧЕНО И ПЕРЕЗАЧТЕНО							Распределение по курсам															Зачисленные студенты		
		Экзамены	Зачеты	Зачеты с оценкой	Курсовые работы	Контрольные	По плану	в том числе			Экзамены	Зачеты	Зачеты с оценкой	Курсовые проекты	Курсовые работы	Контрольные	Часы	Получено обучение (час)	Курс 1					Курс 2					Курс 3						
								Контакт. раб. (по учеб. зан.)	Лек										Лаб	Пр	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контроль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контроль	ЗЕТ		Лек	Лаб
4	Итого	16	21	2	2	36	9148	615	191	16	309	245	10	6	1	3676	5472	69	6	92	1034	59	38	72	10	89	1463	76	52	50	328	323	101	62	
6	Итого по ООП (без факультатива)	16	21	2	2	36	8968	500	183	16	301	240	10	6	1	3676	5292	69	6	92	1034	59	38	72	10	89	1463	76	52	42	120	1167	93	57	
8	Б-50% В-50% ДВ(от В)-43.5%							11%	37%	3%	60%																								
9	Итого по блоку Б1	16	21	2	2	36	8068	500	183	16	301	215	10	6	1	3676	4392	69	6	92	1034	59	35	72	10	89	1463	76	47.5	42	120	1167	93	59.5	
11	Б-50% В-50% ДВ(от В)-43.5%							11%	37%	3%	60%																								
12	Итого по блоку Б1	16	21	2	2	36	8068	500	183	16	301	215	10	6	1	3676	4392	69	6	92	1034	59	35	72	10	89	1463	76	47.5	42	120	1167	93	59.5	
14	Б1.Б						3852	168	121	10	37	107	10	4	1	3276	3576	45		15	145	4	5	6	10	21	138	21	11						
15	Б1.Б.1						324					9	0	0	0	0	324																	350	
18	Б1.Б.2						108					3	0	0	0	0	108																	10	
21	Б1.Б.3						144					4	0	0	0	0	144																	11	
24	Б1.Б.4						108					3	0	0	0	0	108																	307	
27	Б1.Б.5						108					3	0	0	0	0	108																	226	
30	Б1.Б.6						540					15	0	0	0	0	540																	132	
33	Б1.Б.7						144					4	0	0	0	0	144																	108	
36	Б1.Б.8						396					11	0	0	0	0	396																	143	
39	Б1.Б.9						108					3	0	0	0	0	108																	318	
42	Б1.Б.10						144					4	0	0	0	0	144																	107	
45	Б1.Б.11						180					5	0	0	0	0	180																	116	
48	Б1.Б.12						432					12	0	0	0	0	432																	336	
51	Б1.Б.13						180					5	0	0	0	0	180																	326	
54	Б1.Б.14						144					4	0	0	0	0	144																	301	
57	Б1.Б.15		2			2	108	13	5	4	4	3	0	0	0	0	108	5			31		1		4	4	60	4	2					107	
60	Б1.Б.16	2				2	144	6	2	2	2	4	0	0	0	0	144							2	2	2	129	9	4					324	
63	Б1.Б.17		2			2	108	12	4	4	4	3	0	0	0	0	108							4	4	4	92	4	3					211	
66	Б1.Б.18		1			1	108	20	4		16	3	0	0	0	0	108	4		16	84	4	3											325	
69	Б1.Б.19						144					4	0	0	0	0	144																	326	
72	Б1.Б.20		2			2	108	17	6		11	3	0	0	0	0	108	6			30		1			11	57	4	2					323	
75	Б1.Б.21						72					2	0	0	0	0	72																	346	
80	Б1.В						4216	432	162	16	264	108					4008	3816	54		176	889	85	30	186	88	1125	55	36.5	42	120	1167	93	59.5	
82	Б1.В.ОД.1						2196	254	94	16	154	61					2196	208		6	62	773	87	26	146	66	965	85	41.5	42	120	1167	93	59.5	
83	Б1.В.ОД.1		1			1	108	10	4		6	3	0	0	0	0	108	4		6	94	4	3											299	
86	Б1.В.ОД.2		1			1	72	8	4		4	2	0	0	0	0	72	4		4	60	4	2											323	
89	Б1.В.ОД.3		1			1	108	10			10	3	0	0	0	0	108			10	94	4	3											350	
92	Б1.В.ОД.4		1			1	108	12	6		6	3	0	0	0	0	108	6		6	92	4	3											324	
95	Б1.В.ОД.5	1				1	108	12	4		8	3	0	0	0	0	108	4		8	87	9	3											324	
98	Б1.В.ОД.6		1			1	108	12	6	6	3	0	0	0	0	0	108	6	6		92	4	3											107	
101	Б1.В.ОД.7		2			2	108	12	6		6	3	0	0	0	0	108							6	6	92	4	3						322	
104	Б1.В.ОД.8		2			2	108	14	8		6	3	0	0	0	0	108	8			28		1		6	62	4	2						323	
107	Б1.В.ОД.9		1			1	180	28	10		18	5	0	0	0	0	180	10		18	143	9	5												108
110	Б1.В.ОД.10		2			2	72	10	4		6	2	0	0	0	0	72							4		6	58	4	2					324	
113	Б1.В.ОД.11		2			2	144	18	6		12	4	0	0	0	0	144							6		12	117	9	4					324	
116	Б1.В.ОД.12		1			1	108	16	6		10	3	0	0	0	0	108	6		10	83	9	3											108	
119	Б1.В.ОД.13		2			2	72	12	4		8	2	0	0	0	0	72							4		8	56	4	2					322	
122	Б1.В.ОД.14		2			2	108	14	4		10	3	0	0	0	0	108							4		10	90	4	3					324	
125	Б1.В.ОД.15		2			2	108	12	4		8	3	0	0	0	0	108							4		8	92	4	3					324	
128	Б1.В.ОД.16		2	2		2	180	10	4		6	5	0	0	0	0	180							4		6	157	13	5					324	
131	Б1.В.ОД.17		2			2	144	10	4		6	4	0	0	0	0	144							4		6	125	9	4					323	
134	Б1.В.ОД.18		3			3	144	20	6		14	4	0	0	0	0	144							6		65	2			14	49	9	2	324	
137	Б1.В.ОД.19		3			3	108	14	4		10	3	0	0	0	0	108							4		50	1.5			10	40	4			

Индекс	Наименование	Формы контроля					Всего часов			ЗЕТ	ИЗУЧЕНО И ПЕРЕЗАЧТЕНО					Часов	Подлежит изучению (час)	Распределение по курсам															Зачисленная нагрузка		
		Экзамены	Зачеты	Зачеты с оценкой	Курсовые работы	Контрольные	По плану	Контакт. раб. (по учеб. зан.)	в том числе из них			Факт	Экзамены	Зачеты	Зачеты с оценкой			Курсовые проекты	Курсовые работы	Контрольные	Курс 1					Курс 2					Курс 3				
									Лек	Лаб	Пр					Лек	Лаб				Пр	СРС	Контроль	ЗЕТ	Лек	Лаб	Пр	СРС	Контроль	ЗЕТ	Лек	Лаб		Пр	СРС
163	1	Програмные продукты при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		1			1	72	8	2	6	2							72	2	6	60	4	2											324
166	2	Програмные продукты при бурении нефтяных и газовых скважин		1			1	72	8	2	6	2							72	2	6	60	4	2										323	
Б1.В.ДВ.4																																			
170	1	Нефтегазовое оборудование для добычи нефти и газа	3				3	144	16	6	10	4							144															324	
173	2	Буровое оборудование, часть 1	3				3	144	16	6	10	4							144															323	
Б1.В.ДВ.5																																			
177	1	Подсчет запасов и оценка ресурсов нефтяных и газовых месторождений	3				3	180	24	8	16	5							180															324	
180	2	Монтаж и эксплуатация нефтегазового оборудования	3				3	180	24	8	16	5							180															323	
Б1.В.ДВ.6																																			
184	1	Методы и технологии поддержания пластового давления	3				3	144	12	6	6	4							144															324	
187	2	Закачивание, крепление, цементирование скважин	3				3	144	12	6	6	4							144															323	
Б1.В.ДВ.7																																			
191	1	Эксплуатация нефтяных и газовых скважин	3				3	180	16	4	12	5							180															324	
194	2	Технология бурения НМГС	3				3	180	16	4	12	5							180															323	
Б1.В.ДВ.8																																			
198	1	Методы повышения нефтеотдачи пластов	3				3	144	20	10	10	4							144															324	
201	2	Разрушение горных пород при бурении	3				3	144	20	10	10	4							144															323	
Б1.В.ДВ.9																																			
205	1	Геологические основы разработки НГМ	3				3	108	8	4	4	3							108															108	
208	2	Осложнения и аварии в бурении	3				3	108	8	4	4	3							108															323	
Б1.В.ДВ.10																																			
212	1	Основы проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений	3				3	180	18	6	12	5							180															324	
215	2	Основы проектирования строительства скважин	3				3	180	18	6	12	5							180															323	
Б1.В.ДВ.11																																			
219	1	Система сбора и подготовки скважинной продукции	3				3	180	16	6	10	5							180															324	
222	2	Буровые жидкости и промывка скважин	3				3	180	16	6	10	5							180															323	
Б1.В.ДВ.12																																			
226	1	Эксплуатация наклонных, горизонтальных и многозабойных скважин	3				3	108	16	6	10	3							108															324	
229	2	Бурение наклонных, горизонтальных и многозабойных скважин	3				3	108	16	6	10	3							108															323	
Б1.В.ДВ.13																																			
233	1	Методы и технологии освоения скважин		3			3	108	12	6	6	3							108															324	
236	2	Буровое оборудование, часть 2		3			3	108	12	6	6	3							108															323	
242	Индекс	Наименование	Экс.	Зач.	Зач. с О.	КР	По плану	Контакт. к.р.	Всего часов			ЗЕТ	ИЗУЧЕНО И ПЕРЕЗАЧТЕНО					Часов	Неделя	Часов			ЗЕТ	Часов			ЗЕТ	Часов							
243									Факт	Экс.	Зач.	Зач. с О.	КР	КР	Часов	Итого	СР	Ауд.	ЗЕТ	Неделя	Итого	СР	Ауд.	ЗЕТ	Неделя	Итого	СР	Ауд.	ЗЕТ	Неделя	Итого	СР	Ауд.	ЗЕТ	
244							108		108						108	2	108		3																
246	Б2.У	Учебная практика					108		3						108	2	108		3																
247	Б2.У.1	Практика по получению первичных профессиональных умений и навыков, в том числе первичных умений и навыков научно-исследовательской деятельности (самостоятельная)	Вар				108		3						108	2	108		3																323
253	Б2.П	Производственная практика					576		16						576				3		162				4.5	7	2/3	414						11.5	
254	Б2.П.1	Практика по получению профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности (производственно-технологическая)	Вар			2	162		4.5						162				3		162				4.5										323
255	Б2.П.2	Научно-исследовательская работа	Вар			3	198		5.5						198									3	2/3	198								323	
256	Б2.П.3	Преддипломная практика	Вар			3	216		6						216									4		216								323	
259	Индекс	Наименование	Вар.	Расср.	Экс.	Зач.	Зач. с О.	КР	По плану	Контакт. к.р.	Всего часов			ЗЕТ	ИЗУЧЕНО И ПЕРЕЗАЧТЕНО					Часов	Неделя	Часов			ЗЕТ	Часов			ЗЕТ	Часов					
261	Б3	Государственная итоговая аттестация							216						216										4									323	
263	Индекс	Наименование	Экс.	Зач.	Зач. с О.	КР	К	По плану	Контакт. к.р.	Всего часов			ЗЕТ	ИЗУЧЕНО И ПЕРЕЗАЧТЕНО					Часов	Неделя	Часов			ЗЕТ	Часов			ЗЕТ	Часов						
264								180	16	8	8	5			180										8		8	156	8		5				
265	ФТД	Факультативы		2				180	16	8	8	5			180											8		8	156	8		5			
266	ФТД.1	Основы управления проектами при проектировании строительства		3				72	8	4	4	2			72										4		4	60	4		2			392	
269	ФТД.2	Основы технологии проектирования строительства скважин		3				108	8	4	4	3			108										4		4	96	4		3			392	

Handwritten signature or initials.