

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 N 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН
за 20__ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма N 1-ТЭК (нефть)
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), ведущие добычу нефти, попутного газа и газового конденсата: - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	28 января после отчетного периода	Приказ Росстата: Об утверждении формы от 21.08.2017 N 541 О внесении изменений (при наличии) от _____ N ____ от _____ N ____ Годовая

Наименование отчитывающейся организации _____

Почтовый адрес _____

Код формы по ОКУД	Код		
1	2	3	4
0610065	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения - идентификационный номер)		

Раздел 1. Добыча нефти

Способы добычи и категории скважин	N строки	Добыча с начала года, т (фактически) код по ОКЕИ - 168	Число скважино-месяцев с начала года		Средний дебит на отработанный скважино-месяц, т (фактически) (1:3)	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода	Извлечено из скважин жидкости с начала года, т
			числившихся	отработанных			
А	Б	1	2	3	4	5	6
Добыча нефти из скважин по способам эксплуатации: насосами	001						
в том числе электропогружными	002						
компрессорами (включая бескомпрессорный газлифт)	003						
фонтанами	004						
прочими способами	005						
Итого (001 + 003 + 004 + 005) = (007 + 010)	006						
Добыча нефти по категориям скважин: из старых скважин	007						
в том числе перешедших с прошлого года	008						
из новых скважин	010						
Добыча шахтной, попутной и случайной нефти	011		X	X	X	X	X
в том числе при опробовании разведочных скважин	012		X	X	X	X	X
Всего добыто нефти (без газового конденсата) (006 + 011)	013		X	X	X	X	X

Раздел 2. Баланс календарного времени фонда нефтяных скважин, часов

Код по ОКЕИ: час - 356

Наименование	N строки	Календарное время эксплуатационного фонда - всего (гр. 2 + 5 + 7)	В том числе					
			календарное время действующего фонда		календарное время скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода		календарное время скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения	
			всего	в том числе		всего		в том числе в бездействии с прошлых лет
				время эксплуатации	время простоев			
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
Всего скважин	041							
в том числе новых	042						Х	

Раздел 3. Ввод в действие скважин

Код по ОКЕИ: единица - 642

Наименование	N строк и	Новые скважины				Введенные из бездействия (с прошлых лет)
		Всего (гр. 2 + 3 + 4)	в том числе			
			из бурения и освоения после бурения	из консервации	из других фондов скважин	
А	Б	1	2	3	4	5
Нефтяные (стр. 053 + 055 + 056)	051					
из них: разведочные	052		Х	Х	Х	Х
по способам эксплуатации: насосные	053					
в том числе: электропогружными насосами	054					
компрессорные	055					
фонтанные	056					
Нагнетательные	057					
из них после отработки на нефть	058		Х	Х	Х	Х

Раздел 4. Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением методов искусственного воздействия на пласт

Код по ОКЕИ: тонна - 168

Методы воздействия	N строки	Добыча нефти с применением методов искусственного воздействия на пласт	В том числе увеличение (прирост) добычи за счет применения этих методов (фактически)
А	Б	1	2
Всего (стр. 062 + 064)	061		
Закачки воды	062		
в том числе гидродинамические методы	063		
Новые методы (стр. 065 + 066) - всего	064		
в том числе: физико-химические (включая газовые)	065		
термические	066		

Раздел 5. Фонд скважин на конец отчетного периода

Состав фонда и скважин	№ строки	Число скважин
А	Б	1
Дающие нефть и газ	111	
Остановленные в последнем месяце отчетного периода из числа давших добычу в этом месяце	112	
Итого действующих (111 + 112)	113	
Не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода (бездействующий фонд)	114	
Осваиваемые и ожидающие освоения после бурения	115	
в том числе находящиеся в работах по освоению	116	
Весь эксплуатационный фонд нефтяных скважин (113 + 114 + 115)	117	
из эксплуатационного фонда нефтяных скважин - телемеханизированные	118	
Кроме того, скважины: водозаборные и дающие йодобромную и техническую воду	119	
нагнетательные	120	
в том числе действующие	121	
контрольные	123	
поглощающие скважины для сбора сточных вод и прочие	124	
находящиеся в консервации	125	
находящиеся в ожидании ликвидации	127	
ликвидированные после эксплуатации	128	
ликвидированные после бурения	129	
Общий фонд скважин (117 + 119 + 120 + 123 + 124 + 125 + 127 + 128 + 129)	130	
Принято скважин из бурения с начала года (включая ликвидированные и находящиеся в ожидании ликвидации после эксплуатационного и разведочного бурения)	131	
Принято из газового фонда	132	

Справка к разделу 5

Наименование	№ строки	Число скважин
А	Б	1
Прибыло в эксплуатационный фонд нефтяных скважин	141	
Выбыло из эксплуатационного фонда нефтяных скважин	142	

Раздел 6. Добыча нефтяного (попутного) газа

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Добыча газа (фактически)	Расход газа на собственные нужды разработки месторождения	Технологические потери при добыче газа	Сожжено в факелах
А	1	2	3	4
151				

Раздел 7. Движение нефти (включая газовый конденсат) с начала года

Код по ОКЕИ: тонна - 168

	№ строки	Количество
А	Б	1
Остаток на начало отчетного года	161	
Приход: добыто	162	
поступило от других предприятий	163	
Итого (162 + 163)	166	
Расход на производственно-технические нужды	167	
Потери - всего	168	
Сдано - всего (172 + 174 + 175 + 176 + 177 + 178)	171	
в том числе: нефтегазоперерабатывающим заводам	172	
в том числе газоперерабатывающим	173	
сдано широкой фракции от стабилизации нефти	174	
экспорт	175	
бурению	176	
прочим своим предприятиям и организациям <1>	177	
отпущено прочим предприятиям <1>	178	
Итого расхода (167 + 168 + 171)	179	
Остаток на конец отчетного периода (161 + 166 - 179)	180	
в том числе в нефтепроводах и емкостях, введенных в отчетном году	181	

<1> Приложить расшифровку о количестве нефти, отпущенной каждой организации.

Раздел 8. Подготовка нефти (включая газовый конденсат)

Показатели	№ строки	Фактически, т код по ОКЕИ - 168
А	Б	1
Поступало жидкости на установки по подготовке нефти	182	
Получено нефти с установок	183	
Подготовлено нефти другими способами (трубная деэмульсация, простой, отстой и др.)	184	
Потери нефти при подготовке	185	

Должностное _____ лицо,
ответственное за предоставление
первичных статистических данных
(лицо, _____ уполномоченное
предоставлять _____ первичные
статистические данные от имени
юридического лица)

_____ (должность) _____ (Ф.И.О.) _____ (подпись)

_____ Е-mail: __ " __ " ____ 20__ год
(номер контактного телефона) (дата составления документа)

Указания
по заполнению формы федерального статистического наблюдения

1. Форму федерального статистического наблюдения N 1-ТЭК (нефть) "Сведения об эксплуатации нефтяных скважин" предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства) - владельцы лицензии на добычу нефти, попутного газа и газового конденсата, осуществляющие их добычу, в том числе с привлечением других юридических лиц.

Настоящую форму федерального статистического наблюдения предоставляют также филиалы, представительства и подразделения действующих на территории Российской Федерации иностранных организаций в порядке, установленном для юридических лиц.

Организации-банкроты, на которых введено конкурсное производство, не освобождаются от предоставления сведений по указанной форме. Только после вынесения определения арбитражного суда о завершении в отношении организации конкурсного производства и внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о его ликвидации (п. 3 ст. 149 Федерального закона от 26.10.2002 N 127-ФЗ "О несостоятельности (банкротстве)") организация-должник считается ликвидированной и освобождается от предоставления сведений по указанной форме.

По форме за отчетный период возможно направление респондентом либо подписанного в установленном порядке отчета, не заполненного значениями показателей, либо официального письма в соответствующий территориальный орган Росстата об отсутствии информации по показателям в отчетном периоде.

2. Юридическое лицо заполняет настоящую форму и предоставляет ее в территориальный орган Росстата по месту своего нахождения. При наличии у юридического лица обособленных подразделений <1> настоящая форма заполняется как по каждому обособленному подразделению, так и по юридическому лицу без этих обособленных подразделений.

<1> Примечание.

Обособленное подразделение организации - любое территориально обособленное от нее подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места. Признание обособленного подразделения организации таковым производится независимо от того, отражено или не отражено его создание в учредительных или иных организационно-распорядительных документах организации, и от полномочий, которыми наделяется указанное подразделение. При этом рабочее место считается стационарным, если оно создается на срок более одного месяца (п. 2 ст. 11 Налогового кодекса Российской Федерации).

Заполненные формы предоставляются юридическим лицом в территориальные органы Росстата по месту нахождения соответствующего обособленного подразделения (по обособленному подразделению) и по месту нахождения юридического лица (без обособленных подразделений). В случае, когда юридическое лицо (его обособленное подразделение) не осуществляет деятельность по месту своего нахождения, форма предоставляется по месту фактического осуществления им деятельности.

Руководитель юридического лица назначает должностных лиц, уполномоченных предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица.

В адресной части указывается полное наименование отчитывающейся организации в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке, а затем в скобках - краткое наименование. На бланке формы, содержащей сведения по обособленному подразделению юридического лица, указывается наименование обособленного подразделения и юридического лица, к которому оно относится.

По строке "Почтовый адрес" указывается наименование субъекта Российской Федерации, юридический адрес с почтовым индексом; если фактический адрес не совпадает с юридическим, то указывается фактическое местонахождение хозяйствующего субъекта (почтовый адрес). Для

обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

3. В кодовой части формы титульного листа проставляется код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) юридического лица или идентификационный номер (для территориально обособленного подразделения юридического лица) на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО (идентификационного номера), размещенного на Интернет-портале Росстата по адресу: <http://statreg.gks.ru>.

В случае делегирования полномочий по предоставлению статистической отчетности от имени юридического лица обособленному подразделению, обособленным подразделением в кодовой части формы указывается код ОКПО (для филиала) или идентификационный номер (для обособленного подразделения, не имеющего статуса филиала).

4. Подробная информация о заполнении формы N 1-ТЭК (нефть) приводится в инструкции по заполнению этой формы, утвержденной постановлением Госкомстата России по согласованию с Минтопэнерго России от 29.05.1996 N 44 "Об утверждении инструкций по заполнению форм федерального государственного статистического наблюдения за эксплуатацией нефтяных и газовых скважин". Редакция пунктов 15, 16, 18, 88, 89, 90, 92 этой Инструкции приводится ниже.

5. Пункт 15 - К добытой шахтной, попутной и случайной нефти относится нефть, добытая из шахт в процессе эксплуатационного и разведочного бурения, испытания и освоения скважин, а также из газовых скважин (попутная).

6. Пункт 16 - К добыче нефти при опробовании разведочных скважин относится нефть, добытая в процессе испытания и освоения разведочных скважин.

7. Пункт 18 - Количество добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной определяется в единицах массы нетто. Массой нетто признается количество нефти за вычетом отделенной воды, попутного нефтяного газа и примесей, а также за вычетом содержащихся в нефти во взвешенном состоянии воды, хлористых солей и механических примесей, определенных лабораторными анализами.

Количество добытой нефти субъектом хозяйственной деятельности определяется прямым (посредством применения измерительных средств и устройств) или косвенным (расчетно, по данным о содержании добытого полезного ископаемого в извлекаемом из недр (отходов, потерь) минеральном сырье) методом. Применяемый метод подлежит утверждению в учетной политике субъекта хозяйственной деятельности.

8. Пункт 88 - В графе "Расход газа на собственные нужды разработки месторождения" показывается фактический расход нефтяного (попутного) газа непосредственно:

- на нужды энергетических установок (используемого как топливо газомоторных, газотурбинных и иных установок, для промышленных котельных и печей);

- на технологические нужды, предусмотренные проектным решением разработки месторождения (например, для установок для подготовки нефти, на закачку в пласт для поддержания пластового давления и повышения нефтеотдачи пластового давления и повышения нефтеотдачи пластов и расхода газа (не улавливаемого) как рабочего агента при газлифтной эксплуатации нефтяных скважин).

9. Пункт 89 - В графе "Технологические потери при добыче газа" показываются технологические потери нефтяного (попутного) газа, технологически связанные с принятой схемой и технологией месторождения.

10. Пункт 90 - В графе "Сожжено в факелах" показывается количество нефтяного (попутного) газа, сожженного в факелах. Его количество определяется средствами измерения и регистрации.

11. Пункт 92 - По строке "Добыто" указывается количество добытой и учтенной субъектом хозяйственной деятельности нефти.