

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ**

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ О СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН НА НЕФТЬ И ГАЗ

за 20\_\_ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), ведущие эксплуатационное бурение скважин на нефть и газ: – территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	28 января после отчетного года

**Форма № 1-ТЭК (бур)**

Приказ Росстата:  
 Об утверждении формы  
 От 22.07.2019 № 419  
 О внесении изменений (при наличии)  
 от 16.07.2020 № 390  
 от \_\_\_\_\_ № \_\_

Годовая

<b>Наименование отчитывающейся организации</b> _____			
<b>Почтовый адрес</b> _____			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица – идентификационный номер)	ОКПО (для территориально-обособленного подразделения-идентификационный номер) организации, для которой отчитывающаяся организация выполнила буровые работы	
1	2	3	4
0610062			



#### Раздел 4. Расшифровка простоев (раздел 3, гр. 13), часов

Простои	№ строки	Число часов
А	Б	1
Из-за отсутствия: электроэнергии	040	
обсадных труб	041	
глинистого раствора, химических реагентов и утяжелителей	042	
транспорта	043	
рабочей силы	044	
Ожидание работ по ликвидации аварий и брака	045	
По метеорологическим условиям, из-за бездорожья и отогрева оборудования	046	
Прочие (указать какие)	047	
Итого (стр. 040 по стр. 047)	048	

#### Раздел 5. Расшифровка вспомогательных работ (раздел 3, гр. 7), часов

Вспомогательные работы	№ строки	Число часов
А	Б	1
Промыслово-геофизические работы	050	
Промывка скважин в процессе бурения	051	
Проработка скважин в процессе бурения	052	
Приготовление, смена, обработка бурового раствора	053	
Смена, сборка и разборка бурового инструмента	054	
Прочие (указать какие)	055	
Итого (стр. 050 по стр. 055)	056	

### Раздел 6. Аварии, происшедшие в бурении

Виды аварий	№ строки	Число аварий, происшедших в 20__ г., ед	Число ликвидированных аварий, ед	Число часов, потерянных из-за аварий, ч	Число часов, потерянных из-за аварий, ликвидированных в отчетном году, ч <sup>1</sup>
А	Б	1	2	3	4
Всего аварий	035				

### Раздел 7. Показатели работы долот

Показатели	№ строки	Количество долот, ед	Проходка, м	Произведено долблений, ед	Время, затраченное на долбление, ч
А	Б	1	2	3	4
Долота — всего	060				

### Раздел 8. Фонд скважин на конец отчетного года, единиц

Состояние скважин	№ строки	Число скважин
А	Б	1
Состоит скважин — всего (071+072+073+074+076+077+078)	070	
в том числе:		
в вышкостроении и монтаже	071	
в ожидании бурения	072	
в бурении	073	
в испытании	074	
в консервации	076	
в ожидании ликвидации	077	
ожидающие передачи нефтегазодобывающим предприятиям	078	

<sup>1</sup> Показывается время с начала возникновения аварии до ее полной ликвидации.

## Раздел 9. Движение скважин

Показатели	№ строки	
А	Б	1
Начато вышкостроением	100	
Закончено вышкостроением	101	
Начато бурением	102	
Закончено бурением	103	
Закончено строительством (стр. 105 – 111)	104	
давших нефть	105	
давших газ	106	
давших йодо-бромную и техническую воду	107	
сухих и выполнивших свое назначение без проведения испытания (опробования)	108	
нагнетательных	109	
контрольных	110	
прочих	111	
Из общего числа законченных строительством — закончено строительством на природный газ	112	
их суммарный метраж с начала бурения, м	113	
Из законченных строительством на природный газ:		
давших нефть	114	
давших газ	115	
Из общего числа законченных строительством:		
поисковых	116	
разведочных	117	
Скважины, сданные нефтегазодобывающим предприятиям — всего	118	
Ликвидировано скважин — всего	119	
в том числе:		
сдано нефтегазодобывающим предприятиям	120	
ликвидировано по техническим причинам	121	
их суммарный метраж с начала бурения, м	122	
их станко-месяцы с начала бурения <sup>2</sup>	123	

<sup>2</sup> Заполняется с одним десятичным знаком.

**Раздел 10. Затраты времени на строительство буровых, законченных вышкостроением и монтажом оборудования, часов**

Показатели	№ строки	Всего	из них:	
			первичный монтаж	передвижки на кустах
А	Б	1	2	3
Количество буровых, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году	130			
Календарное время строительства буровых и монтажа оборудования, часов (стр. 132+133+134+135)	131			
в том числе:				
время работы	132			
время ремонтных работ и работ по ликвидации аварий и брака	133			
внутрисменные простои	134			
межсменные перерывы	135			

**Раздел 11. Показатели по скважинам, законченным бурением в отчетном году**

Показатели	№ строки	Число скважин, законченных бурением в отчетном году, ед	Их суммарный метраж с начала бурения, м	Календарное время их бурения с начала бурения, ч
А	Б	1	2	3
Всего на нефть и природный газ	140			
в том числе на природный газ	141			



### Раздел 14. Основные показатели по скважинам, законченным строительством

Наименование	№ строки	Распределение скважин по глубинам, м								Итого
		до 1500	от 1501 до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	от 3001 до 4000	от 4001 до 5000	от 5001 до 6000	от 6001 и глубже	
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество скважин, законченных циклом строительства — всего, ед	161									
Суммарный метраж скважин, законченных циклом строительства, м	162									
Количество долблений, ед	163									
Все календарное время строительства скважин, ч (стр. 165+166+175)	164									
Календарное время вышкостроения и монтажа оборудования, включая межсменные перерывы, ч	165									
Календарное время бурения, ч	166									
из него:										
время долбления	167									
время спуска и подъема инструмента	168									
время крепления	169									
время вспомогательных работ	170									
время ремонтных работ	171									
работы по ликвидации осложнений в бурении	172									
работы по ликвидации аварий и брака в бурении	173									
простои в бурении	174									
Календарное время испытания (опробования) скважин после окончания бурения и в процессе бурения — всего, ч	175									

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

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (номер контактного телефона)

E-mail: \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ год  
(дата составления документа)



## Указания по заполнению формы федерального статистического наблюдения

1. Форму федерального статистического наблюдения № 1-ТЭК (бур) «Сведения о строительстве скважин на нефть и газ» (далее – форма) предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), ведущие эксплуатационное бурение скважин на нефть и газ.

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

Временно не работающие организации предоставляют форму на общих основаниях.

Организации-банкроты, на которых введено конкурсное производство, не освобождаются от предоставления первичных статистических данных 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 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)») организация-должник считается ликвидированной и освобождается от предоставления первичных статистических данных по указанной форме.

2. Юридическое лицо заполняет настоящую форму и предоставляет ее в территориальный орган Росстата по месту своего нахождения.

При наличии у юридического лица обособленных подразделений<sup>1</sup>, расположенных на одной территории субъекта Российской Федерации с юридическим лицом, первичные статистические данные по настоящей форме предоставляются в целом по юридическому лицу, включая первичные статистические данные по этим обособленным подразделениям.

При наличии у юридического лица обособленных подразделений, расположенных на территории разных субъектов Российской Федерации, первичные статистические данные предоставляются обособленным подразделением по месту своего нахождения, при этом возможно предоставление первичных статистических данных настоящей формы суммарно по всем обособленным подразделениям, расположенным в конкретном субъекте Российской Федерации, при условии назначения руководителем юридического лица ответственного должностного лица за отражение агрегированных данных по вышеуказанным подразделениям.

Заполненная форма предоставляется 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 установленные сроки. В случае, когда юридическое лицо (его обособленное подразделение) не осуществляет деятельность по месту своего нахождения, форма предоставляется по месту фактического осуществления им деятельности.

---

<sup>1</sup>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).

По форме за отчетный период возможно направление респондентом подписанного в установленном порядке отчета по форме, не заполненного значениями показателей («пустого» отчета по форме). Во всех представляемых отчетах такого вида должен заполняться исключительно титульный раздел формы, а в остальных разделах не должно указываться никаких значений данных, в том числе нулевых и прочерков.

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 респондента (почтовый адрес). Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

3. В кодовой части титульного листа формы на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО (идентификационного номера), размещенного на интернет-сайте Росстата по адресу: <http://websbor.gks.ru/online/#!/gs/statistic-codes>, отчитывающаяся организация предоставляет:

код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) для:

– юридического лица, не имеющего территориально обособленных подразделений;

– юридического лица, у которого все его обособленные подразделения находятся в одном с ним субъекте Российской Федерации;

идентификационный номер для:

– головного подразделения юридического лица, в отчет которого включены обособленные подразделения, находящиеся в одном субъекте Российской Федерации с юридическим лицом (в случае наличия территориально обособленных подразделений в разных субъектах Российской Федерации с юридическим лицом);

– территориально обособленного подразделения, находящегося на территории субъекта Российской Федерации, отличного от местонахождения юридического лица.

В качестве головного подразделения юридического лица выступает обособленное подразделение, где находится администрация предприятия или местонахождение которого соответствует зарегистрированному юридическому адресу.

4. Подробная информация о заполнении формы приводится в инструкции по заполнению этой формы, утвержденной постановлением Госкомстата России по согласованию с Минтопэнерго России от 11.06.1999 № 39 «Инструкция по заполнению формы федерального государственного статистического наблюдения за строительством скважин на нефть и газ (форма № 1-ТЭК (бур))».