

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 ОБ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН
за 20__ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), осуществляющие добычу газа и газового конденсата: – территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	28 января после отчетного года

Форма № 2-ТЭК (газ)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 22.07.2019 № 419
О внесении изменений (при наличии)
от 16.07.2020 № 390
от _____ № ____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации _____			
Почтовый адрес _____			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица – идентификационный номер)		
1	2	3	4
0610057			

Раздел 1. Добыча газа и попутной нефти

Наименование	№ строки	Добыча (газ – тыс м ³ ; попутная нефть – т) с начала года – фактически	Число скважино-месяцев фактически с начала года, ед		Средний дебит на отработанный скважино- месяц, с начала года (гр. 3:гр. 5), тыс м ³	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, ед
			числившихся	отработанных		
1	2	3	4	5	6	7
Добыча газа: из старых скважин (002+003)	001					
в том числе:						
перешедших с прошлого года	002					
восстановленных из бездействовавших	003					
из новых скважин	004					
Итого (001+004)	005					
Добыча попутной нефти	006					
Сожжено газа в факелах	007		X	X	X	X

Раздел 2. Баланс календарного времени эксплуатационного фонда газовых скважин, часов

Наименование	№ строки	Календарное время эксплуата- ционного фонда - всего	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 бездейст- вии с прошлых лет	
				время эксплуатации	время простоев			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всех скважин	021							
в том числе новых	022						X	

Раздел 3. Ввод в действие газовых скважин (включая газоконденсатные), единиц

Наименование	№ строки	Число скважин
1	2	3
Новые скважины — итого (043+044+045)	041	
из них разведочные	042	
Из числа новых скважин: из бурения и освоения	043	
из консервации	044	
из других фондов скважин	045	
Введенные из бездействия (с прошлых лет)	046	
Всего (041+046)	047	

Раздел 4. Фонд скважин на конец отчетного года, единиц

Наименование	№ строки	Число скважин
1	2	3
Дающие только газ	061	
Дающие газ и конденсат (или нефть)	062	
Итого дающих продукцию (стр. 061 + 062)	063	
Остановленные в последнем месяце отчетного периода из числа дававших продукцию в этом месяце	064	
Всего действующих (стр. 063+064)	065	
Не дававшие продукцию в последнем месяце отчетного периода (бездействующий фонд)	066	
Осваиваемые и ожидающие освоения после бурения	067	
в том числе находящиеся в работах по освоению	068	
Весь эксплуатационный фонд газовых скважин (стр. 065+066+067)	069	
Кроме того скважины:		
находящиеся в консервации	070	
контрольные	071	
находящиеся в ожидании ликвидации	072	
прочие	073	
ликвидированные после эксплуатации	074	
ликвидированные после бурения	075	
Общий фонд скважин (стр. 069+070+071+072+073+074+075)	076	
Принято скважин из бурения с начала года (включая ликвидированные и находящиеся в ожидании ликвидации после бурения)	077	
Принято скважин из нефтяного фонда	078	

Раздел 5. Применение современных методов воздействия на пласт

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Закачка отбензиненного природного газа в пласт при сайклинг-процессе, тыс м ³	081	
Добыча газового конденсата из пластов с применением сайклинг-процесса, т	082	
Прирост добычи газового конденсата за счет применения сайклинг-процесса, т	083	

Раздел 6. Ресурсы и добыча газового конденсата

Наименование	Единица измерения	№ строки	Фактически с начала года
1	2	4	5
Добыча газа из газоконденсатных скважин	тыс м ³	091	
Ресурсы газового конденсата в добываемом газе при текущем пластовом давлении	т	092	
Конденсат, подлежащий извлечению из газа	т	093	
Технологические потери ресурсов газового конденсата (нормируемые)	т	094	
Добыча нестабильного газового конденсата	т	0951	
Добыча стабильного газового конденсата	т	0952	
Степень извлечения газового конденсата (0952:092)	проц	097	

Раздел 7. Движение газа, тысяч кубических метров

Наименование	№ строки	Количество, тыс м ³
1	2	3
Приход:		
Добыто	111	
поступило от других предприятий и организаций	112	
Итого (111+112)	113	
Расход на производственно-технические нужды	114	
в том числе:		
на топливо	115	
на закачку в пласт для поддержания пластового давления	116	
Потери при очистке, осушке и транспортировке газа	117	

1	2	3
Сдано — всего (119+120+121+122+123)	118	
в том числе:		
магистральным газопроводам	119	
заводам по переработке газа	120	
бурению	121	
прочим своим организациям	122	
прочим	123	

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 № 2-ТЭК (газ) «Сведения об эксплуатации газовых скважин» (далее – форма) предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), осуществляющие добычу газа и газового конденсата.

Форму федерального статистического наблюдения предоставляют организации – владельцы лицензий на добычу полезных ископаемых или организации, заключившие согласительный договор с владельцем лицензии на осуществление добычи на предоставленных им в пользование участках недр, то есть организации, не имеющие соответствующих лицензий на эту деятельность, но являющиеся привлечёнными к добыче полезных ископаемых, а 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 подразделений¹, 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.

¹Обособленное 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 № 2-ТЭК (газ) приводится в Инструкции по заполнению этой формы, утвержденной постановлением Госкомстата России по согласованию с Минтопэнерго России от 29.05.1996 № 44 «Об утверждении инструкций по заполнению форм федерального государственного статистического наблюдения за эксплуатацией нефтяных и газовых скважин».

5. По строке 007 «Сожжено газа в факелах» раздела I «Добыча газа и попутной нефти» приводится количество природного газа, сожженного в факелах. Его количество определяется средствами измерения и регистрации.

6. По строкам 0951 и 0952 приводятся данные об объеме газового конденсата добывающей организацией.

При использовании на месторождениях открытой системы сбора газового конденсата – указывается объем стабильного конденсата, количество которого определяется по показаниям контрольных приборов учета (строка 0952).

При использовании на месторождениях закрытой системы сбора газового конденсата – указывается количество нестабильного конденсата (строка 0951), а количество стабильного конденсата (C5+), содержащегося в нестабильном конденсате указывается по строке 0952. Величина добычи нестабильного конденсата определяется контрольными приборами учета, а стабильного – исходя из материального баланса по фактическому коэффициенту усадки.

В объем добычи включается конденсат, израсходованный на собственные нужды нефтегазопромыслов.