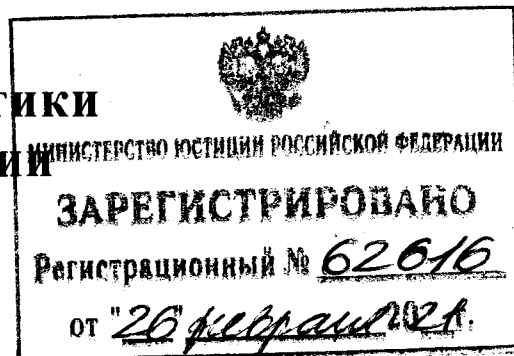




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



6 ноября 2020 г.

Москва

№ 978

**Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке  
Федеральной службой государственной статистики информации для  
включения в государственную информационную систему топливно-  
энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм**

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 7 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49, ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158), подпунктом 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449), и пунктами 1.3, 1.4, 2.1, 4.1, 4.2, 4.19, 5.1 и 6.6 – 6.12 перечня форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 июля 2019 г. № 1677-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 31, ст. 4697), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке Федеральной службой государственной статистики информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.14;

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке Федеральной службой государственной статистики информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.14.

2. Установить, что предоставление информации по формам, указанным в пункте 1 настоящего приказа, осуществляется Федеральной службой государственной статистики впервые:

по форме с ежемесячным периодом предоставления информации, предусмотренной приложением № 1.13 к настоящему приказу, – в отношении января 2021 года, далее – в соответствии со сроком и периодом предоставления информации, установленными указанной формой;

по формам с ежеквартальным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.6, 1.8 и 1.12 к настоящему приказу, – в отношении первого квартала 2021 года, далее – в соответствии со сроком и периодом предоставления информации, установленными указанными формами;

по формам с ежегодным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.1 – 1.12 и 1.14 к настоящему приказу, – в отношении 2020 года, далее – в соответствии со сроком и периодом предоставления информации, установленными указанными формами.

Министр



А.В. Новак

Приложение № 1.1  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о строительстве скважин на нефть и газ**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности,  
нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической  
промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам  
нефти и нефтепродуктов

№ 1.3

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 11 августа года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

## Раздел 1. Сведения о строительстве скважин на нефть и газ

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
<b>I. Общие показатели работы по бурению</b>		
1.	Проходка по всем способам бурения, метры	
2.	Проходка по всем способам бурения скважин для добычи природного газа, метры	
3.	Проходка из общего объема бурения по электробурению, метры	
4.	Проходка из общего объема бурения по турбинному бурению, метры	
5.	Проходка из общего объема бурения по роторному бурению, метры	
6.	Проходка из общего объема бурения по бурению винтовыми двигателями, метры	
7.	Проходка по нагнетательным скважинам из общей проходки, метры	
<b>II. Информация о работе буровых бригад</b>		
8.	Среднедействующее число буровых бригад, единицы	
<b>III. Информация о балансе времени бурения по скважинам</b>		
9.	Календарное время бурения, включая время, затраченное на бурение скважин, и непроизводительные затраты времени, с начала года, час	
10.	Время, затраченное на бурение скважин, час	
11.	Время, затраченное на работы по проходке, из времени, затраченного на бурение скважин, час	
12.	Время на долбление из времени, затраченного на работы по проходке, час	
13.	Время на спуск и подъем инструмента из времени, затраченного на работы по проходке, час	
14.	Время на наращивание инструмента из времени, затраченного на спуск и подъем инструмента, час	
15.	Время на крепление скважин из времени, затраченного на бурение скважин, час	
16.	Время на вспомогательные работы из времени, затраченного на бурение скважин, час	
17.	Время на ремонтные работы из времени, затраченного на бурение скважин, час	
18.	Время на работы по ликвидации осложнений, вызванных сложными геологическими условиями, из времени, затраченного на бурение скважин, час	
19.	Непроизводительные затраты времени на работы по ликвидации аварий, час	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
20.	Непроизводительные затраты времени на работы по ликвидации брака, час	
21.	Непроизводительные затраты времени из-за простоев, час	
IV. Информация о простоях		
22.	Число часов простоев из-за отсутствия электрической энергии, час	
23.	Число часов простоев из-за отсутствия обсадных труб, час	
24.	Число часов простоев из-за отсутствия глинистого раствора, химических реагентов и утяжелителей, час	
25.	Число часов простоев из-за отсутствия транспорта, час	
26.	Число часов простоев из-за отсутствия рабочей силы, час	
27.	Число часов ожидания работ по ликвидации аварий и брака, час	
28.	Число часов простоев, связанных с метеорологическими условиями, из-за бездорожья и отогрева оборудования, час	
29.	Число часов простоев по прочим причинам, час	
V. Информация о вспомогательных работах		
30.	Число часов на вспомогательные работы, час	
31.	Число часов на промыслово-геофизические работы из числа часов вспомогательных работ, час	
32.	Число часов на промывку скважин в процессе бурения из числа часов вспомогательных работ, час	
33.	Число часов проработки скважин в процессе бурения из числа часов вспомогательных работ, час	
34.	Число часов приготовления, смены, обработки бурового раствора из числа часов вспомогательных работ, час	
35.	Число часов смены, сборка и разборка бурового инструмента из числа часов вспомогательных работ, час	
36.	Число часов на прочие вспомогательные работы, час	
VI. Информация об авариях, происшедших в бурении		
37.	Количество аварий, происшедших в отчетном году, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
38.	Количество ликвидированных аварий, единицы	
39.	Число часов, потерянных из-за аварий, час	
40.	Число часов, потерянных из-за аварий, ликвидированных в отчетном году, час	
VII. Информация о фонде скважин на конец отчетного года		
41.	Общее число скважин на балансе организаций, занимающихся бурением, единицы	
42.	Число скважин, находящихся в вышкостроении и монтаже, единицы	
43.	Число скважин, находящихся в ожидании бурения, единицы	
44.	Число скважин, находящихся в бурении, единицы	
45.	Число скважин, находящихся в испытании, единицы	
46.	Число скважин, находящихся в консервации, единицы	
47.	Число скважины, которые должны быть ликвидированы, единицы	
48.	Число скважин, ожидающих передачи нефтегазодобывающим организациям, единицы	
VIII. Информация о движении скважин		
49.	Число скважин, начатых вышкостроением, единицы	
50.	Число скважин, законченных вышкостроением, единицы	
51.	Число скважин, начатых бурением, единицы	
52.	Число скважин, законченных бурением, единицы	
53.	Число скважин, законченных строительством, единицы	
54.	Число скважин, дававших нефть, из числа скважин, законченных строительством, единицы	
55.	Число скважин, дававших газ, из числа скважин, законченных строительством, единицы	
56.	Число скважин, дававших йодо-бромную и техническую воду, из числа скважин, законченных строительством, единицы	
57.	Число скважин сухих и выхолнивших свое назначение без проведения испытания (опробования), из числа скважин, законченных строительством, единицы	
58.	Число нагнетательных скважин из числа скважин, законченных строительством, единицы	
59.	Число контрольных скважин из числа скважин, законченных строительством, единицы	
60.	Число прочих скважин из числа скважин, законченных строительством, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
61.	Число скважин для добычи природного газа, законченных строительством, из общего числа скважин, законченных строительством, единицы	
62.	Число скважин, давших нефть, из числа скважин для добычи природного газа, законченных строительством, единицы	
63.	Число скважин, давших газ, из числа скважин для добычи природного газа, законченных строительством, единицы	
64.	Число поисковых скважин из общего числа скважин, законченных строительством, единицы	
65.	Число разведочных скважин из общего числа скважин, законченных строительством, единицы	
66.	Число скважин, сданных нефтегазодобывающим предприятиям, единицы	
67.	Число ликвидированных скважин, единицы	
68.	Число скважин, сданных нефтегазодобывающим предприятиям, из числа ликвидированных скважин, единицы	
69.	Число скважин, ликвидированных по техническим причинам, из числа ликвидированных скважин, единицы	
IX. Информация о затратах времени на строительство буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом оборудования		
70.	Количество буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году, единицы	
71.	Календарное время строительства буровых установок и монтажа оборудования, часов	
72.	Время работ по строительству буровых установок и монтажу оборудования, часов	
73.	Межсменные перерывы по строительству буровых установок и монтажу оборудования, часов	
74.	Количество первичного монтажа буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году, единицы	
75.	Календарное время строительства буровых установок и монтажа оборудования на первичный монтаж, часов	
76.	Время работ по строительству буровых установок и монтажу оборудования на первичный монтаж, часов	
77.	Внутридневные простои по строительству буровых установок и монтажу оборудования на	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
	первичный монтаж, часов	
78.	Межсменные перерывы по строительству буровых установок и монтажу оборудования на первичный монтаж, часов	
79.	Количество передвижек на кустах буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году, единицы	
80.	Календарное время строительства буровых установок и монтажа оборудования передвижек на кустах, часов	
81.	Время работ по строительству буровых установок и монтажу оборудования передвижек на кустах, часов	
82.	Внутрисменные простои по строительству буровых установок и монтажу оборудования передвижек на кустах, часов	
83.	Межсменные перерывы по строительству буровых установок и монтажу оборудования передвижек на кустах, часов	
X. Показатели по скважинам, законченным бурением в отчетном году		
84.	Число скважин для добычи нефти и природного газа, законченных бурением в отчетном году, единицы	
85.	Число скважин для добычи природного газа, законченных бурением в отчетном году, единицы	
86.	Суммарный метраж с начала бурения скважин для добычи нефти и природного газа, законченных бурением в отчетном году, метры	
87.	Суммарный метраж с начала бурения скважин для добычи природного газа, законченных бурением в отчетном году, метры	
88.	Календарное время бурения скважин для добычи нефти и природного газа, законченных бурением в отчетном году, с начала бурения, час	
89.	Календарное время бурения скважин для добычи природного газа, законченных бурением в отчетном году, с начала бурения, час	
XI. Основные показатели испытания (опробования) по скважинам, законченным циклом строительства в отчетном году (с начала испытания)		
90.	Количество скважин, законченных строительством, единицы	
91.	Количество скважин, законченных испытанием (опробованием) после окончания бурения, единицы	



№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
92.	Количество скважин, законченных испытанием (опробованием) в процессе бурения, единицы	
93.	Количество скважин, выполнивших назначение без проведения испытания (опробования), единицы	
94.	Количество скважин после опрессовки без проведения перфорации, единицы	
95.	Количество испытанных объектов после окончания бурения скважин, законченных испытанием (опробованием), единицы	
96.	Количество испытанных объектов после окончания бурения скважин, законченных испытанием (опробованием), давшим промышленный приток, единицы	
97.	Количество испытанных объектов в процессе бурения скважин с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле, единицы	
98.	Время испытания скважин после окончания бурения, час	
99.	Производительное время испытания скважин после окончания бурения, час	
100.	Время ожидания, испытания, вызванное спецификой кустового строительства скважин, час	
101.	Календарное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным строительством, час	
102.	Календарное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным испытанием (опробованием) после окончания бурения, час	
103.	Календарное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным испытанием (опробованием) в процессе бурения, час	
104.	Производительное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным строительством, час	
105.	Производительное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным испытанием (опробованием) после окончания бурения, час	
106.	Производительное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей	



№ п/п	Наименование показателей	Распределение скважин по глубинам, метры:										
		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	итого		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	календарного времени бурения, час											
9.	Время крепления из календарного времени бурения, час											
10.	Время вспомогательных работ из календарного времени бурения, час											
11.	Время ремонтных работ из календарного времени бурения, час											
12.	Время на работы по ликвидации осложнений в бурении из календарного времени бурения, час											
13.	Время на работы по ликвидации аварий и брака в бурении из календарного времени бурения, час											
14.	Время простоев в бурении из календарного времени бурения, час											
15.	Календарное время испытания (опробования) скважин после окончания бурения и в процессе бурения — всего, час											

## Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.2  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об эксплуатации нефтяных скважин**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности,  
нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической  
промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам  
нефти и нефтепродуктов

№ 1.4

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 11 августа года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

## Раздел 1. Сведения об эксплуатации нефтяных скважин

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
I. Информация о добыче нефти		
1.	Добыча нефти из скважин с начала года (фактически), тонны	
2.	Добыча нефти из скважин насосами с начала года (фактически), тонны	
3.	Добыча нефти из скважин электропогружными насосами с начала года (фактически), тонны	
4.	Добыча нефти из скважин компрессорами (включая бескомпрессорный газлифт) с начала года (фактически), тонны	
5.	Добыча нефти из скважин фонтанам с начала года (фактически), тонны	
6.	Добыча нефти из скважин прочими способами с начала года (фактически), тонны	
7.	Добыча нефти из старых скважин с начала года (фактически), тонны	
8.	Добыча нефти из старых скважин, перешедших с прошлого года, с начала года (фактически), тонны	
9.	Добыча нефти из новых скважин с начала года (фактически), тонны	
10.	Добыча шахтной, попутной и случайной нефти с начала года (фактически), тонны	
11.	Добыча шахтной, попутной и случайной нефти при опробовании разведочных скважин с начала года (фактически), тонны	
12.	Добыча нефти (без газового конденсата) всего с начала года (фактически), тонны	
13.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, единицы	
14.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин насосами, единицы	
15.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин электропогружными насосами, единицы	
16.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин компрессорами (включая бескомпрессорный газлифт), единицы	
17.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин фонтанам, единицы	
18.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин прочими способами, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
19.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из старых скважин, единицы	
20.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из старых скважин, перешедших с прошлого года, единицы	
21.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из новых скважин, единицы	
II. Информация о балансе календарного времени фонда нефтяных скважин		
22.	Календарное время эксплуатационного фонда всего, час	
23.	Календарное время эксплуатационного фонда новых скважин, час	
24.	Календарное время действующего фонда всего, час	
25.	Календарное время действующего фонда новых скважин, час	
26.	Календарное время эксплуатации из календарного времени действующего фонда всего, час	
27.	Календарное время эксплуатации из календарного времени действующего фонда новых скважин, час	
28.	Календарное время простоев из календарного времени действующего фонда всего, час	
29.	Календарное время простоев из календарного времени действующего фонда новых скважин, час	
30.	Календарное время скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода всего, час	
31.	Календарное время скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода новых скважин, час	
32.	Календарное время скважин в бездействии, из календарного времени скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, час	
33.	Календарное время скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения всего, час	
34.	Календарное время скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения новых скважин, час	
III. Информация о вводе в действие скважин		
35.	Количество введенных в эксплуатацию новых нефтяных скважин, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
36.	Количество введенных в эксплуатацию новых разведочных скважин из числа введенных в действие нефтяных скважин, единицы	
37.	Количество введенных в эксплуатацию новых насосных скважин, единицы	
38.	Количество введенных в эксплуатацию новых скважин с электропозужными насосами из числа насосных скважин, единицы	
39.	Количество введенных в эксплуатацию новых компрессорных скважин, единицы	
40.	Количество введенных в эксплуатацию новых фонтанных скважин, единицы	
41.	Количество введенных в эксплуатацию новых нагнетательных скважин, единицы	
42.	Количество скважин, введенных в эксплуатацию после отработки на нефть, из числа введенных в эксплуатацию новых нагнетательных скважин, единицы	
43.	Количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
44.	Количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
45.	Количество введенных в эксплуатацию скважин с электропозужными насосами из бурения и освоения после бурения, единицы	
46.	Количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
47.	Количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
48.	Количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
49.	Количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из консервации, единицы	
50.	Количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из консервации, единицы	
51.	Количество введенных в эксплуатацию скважин с электропозужными насосами из консервации, единицы	
52.	Количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из консервации, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
53.	Количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из консервации, единицы	
54.	Количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин из консервации, единицы	
55.	Количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из других фондов скважин, единицы	
56.	Количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из других фондов скважин, единицы	
57.	Количество введенных в эксплуатацию скважин с электропогружными насосами из других фондов скважин, единицы	
58.	Количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из других фондов скважин, единицы	
59.	Количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из других фондов скважин, единицы	
60.	Количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин из других фондов скважин, единицы	
61.	Количество нефтяных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
62.	Количество насосных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
63.	Количество скважин с электропогружными насосами, введенных из бездействующего фонда, единицы	
64.	Количество компрессорных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
65.	Количество фонтанных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
66.	Количество нагнетательных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
67.	Количество скважин, введенных в эксплуатацию после отработки на нефть, из числа введенных в эксплуатацию новых нагнетательных скважин, единицы	
IV.	Информация о добыче нефти из пластов, разрабатываемых с применением методов искусственного воздействия на пласт	
68.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением закачки воды и новых методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
69.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением закачки воды, тонны	
70.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением гидродинамических методов поддержания пластового давления, тонны	
71.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением новых методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
72.	в том числе:	X



№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
73.	физико-химическим (включая газовые) методом, тонны	
74.	термическим методом, тонны	
75.	Увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения методов закачки воды и новых методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
76.	Увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения методов закачки воды, тонны	
77.	Увеличение (прирост) добычи нефти за счет методов, разрабатываемых с применением гидродинамических методов поддержания пластового давления, тонны	
78.	Увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения новых методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
79.	Увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения физико-химических (включая газовые) методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
80.	Увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения термических методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
V.	Информация о фонде скважин на конец отчетного периода	
81.	Число скважин, дающих нефть и газ, единицы	
82.	Число скважин, остановленных в последнем месяце отчетного периода из числа давших добычу в этом месяце, единицы	
83.	Число действующих скважин, единицы	
84.	Число скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, единицы	
85.	Число скважин, осваиваемых и ожидающих освоения после бурения, единицы	
86.	Число скважин, находящиеся в работах по освоению, единицы	
87.	Эксплуатационный фонд нефтяных скважин, единицы	
88.	Число телемеханизированных скважин из эксплуатационного фонда нефтяных скважин, единицы	
89.	Число скважин водозаборных и дающих йодобромную и техническую воду, единицы	
90.	Число нагнетательных скважин, единицы	
91.	Число действующих скважин из числа нагнетательных скважин, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
92.	Число контрольных скважин, единицы	
93.	Число поглощающих скважин для сбора сточных вод и прочих, единицы	
94.	Число скважин, находящихся в консервации, единицы	
95.	Число скважин, которые должны быть ликвидированы, единицы	
96.	Число скважин, ликвидированных после эксплуатации, единицы	
97.	Число скважин, ликвидированных после бурения, единицы	
98.	Общий фонд скважин, единицы	
99.	Число скважин, принятых из бурения с начала года (включая ликвидированные и скважины, которые должны быть ликвидированы после эксплуатационного и разведочного бурения), единицы	
100.	Число скважин, принятых из газового фонда, единицы	
101.	Число скважин поступило в эксплуатационный фонд нефтяных скважин, единицы	
102.	Число скважин выбыло из эксплуатационного фонда нефтяных скважин, единицы	
VI.	Информация о добыче нефтяного (попутного) газа	
103.	Добыча газа (фактически), тысяча кубических метров	
VII.	Информация о движении нефти (включая газовый конденсат) с начала года	
104.	Остаток нефти на начало отчетного года, тонны	
105.	Объем добытой нефти, тонны	
106.	Расход нефти на производственно-технические нужды, тонны	
107.	Потери нефти, тонны	
108.	Сдано нефти всего, тонны	
109.	Сдано нефти нефтегазоперерабатывающим заводам, тонны	
110.	Сдано нефти газоперерабатывающим заводам, тонны	
111.	Сдано широкой фракции легких углеводородов после стабилизации нефти, тонны	
112.	Сдано нефти на экспорт, тонны	
113.	Нефть, израсходованная на нужды бурения, тонны	
114.	Отпущено нефти прочим предприятиям, тонны	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
115.	Объем расхода нефти на производственно-технические нужды, потерь нефти и сданной нефти всего, тонны	
116.	Остаток нефти на конец отчетного периода, тонны	
117.	Остаток нефти в нефтепроводах и емкостях, введенных в отчетном году, тонны	
VIII. Информация о подготовке нефти (включая газовый конденсат)		
118.	Поступало жидкости на установки по подготовке нефти, тонны	
119.	Получено нефти с установок, тонны	
120.	Подготовлено нефти другими способами, тонны	
121.	Потери нефти при подготовке, тонны	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от «16» 11 2020г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об эксплуатации газовых скважин**  
за 20\_\_ год

Формы сегмента в области газодобывающей промышленности,  
газоперерабатывающей промышленности, газохимической  
промышленности, транспортировки по трубопроводам газа и продуктов  
его переработки

№ 2.1

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 11 августа года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

## Раздел 1. Сведения об эксплуатации газовых скважин

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
I. Информация о добыче газа и попутной нефти		
1.	Добыча газа из старых скважин, тысяча кубических метров	
2.	Добыча газа из старых скважин, перешедших с прошлого года, тысяча кубических метров	
3.	Добыча газа из старых скважин, восстановленных из бездействовавшего фонда, тысяча кубических метров	
4.	Добыча газа из новых скважин, тысяча кубических метров	
5.	Добыча газа из старых и новых скважин, тысяча кубических метров	
6.	Добыча попутной нефти, тонны	
7.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, по добыче газа из старых скважин, единицы	
8.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, по добыче газа из старых скважин, перешедших с прошлого года, единицы	
9.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, по добыче газа из старых скважин, восстановленных из бездействовавшего фонда, единицы	
10.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, по добыче газа из новых скважин, единицы	
11.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, по добыче газа из старых и новых скважин, единицы	
12.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года, по добыче попутной нефти, единицы	
II. Информация о балансе календарного времени эксплуатационного фонда газовых скважин		
13.	Календарное время эксплуатационного фонда всех скважин, час	
14.	Календарное время действующего фонда всех скважин, час	
15.	Календарное время эксплуатации всех скважин из календарного времени действующего фонда всех скважин, час	
16.	Календарное время простоев всех скважин из календарного времени действующего фонда всех скважин, час	
17.	Календарное время всех скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, час	
18.	Календарное время всех скважин в бездействии из календарного времени всех скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, час	
19.	Календарное время всех скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения, час	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
20.	Календарное время эксплуатационного фонда новых скважин, час	
21.	Календарное время действующего фонда новых скважин, час	
22.	Календарное время эксплуатации новых скважин из календарного времени действующего фонда новых скважин, час	
23.	Календарное время простоев новых скважин из календарного времени действующего фонда новых скважин, час	
24.	Календарное время новых скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, час	
25.	Календарное время новых скважин, находящихся в ожидании освоения и освоения после бурения, час	
III.	Информация о вводе в действие газовых скважин (включая газоконденсатные)	
26.	Число введенных в эксплуатацию новых газовых скважин, единицы	
27.	Число введенных в эксплуатацию новых разведочных скважин, единицы	
28.	Число введенных в эксплуатацию газовых скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
29.	Число введенных в эксплуатацию газовых скважин из консервации, единицы	
30.	Число введенных в эксплуатацию газовых скважин из других фондов скважин, единицы	
31.	Число газовых скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
32.	Число введенных в эксплуатацию новых газовых скважин и газовых скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
IV.	Информация о фонде скважин на конец отчетного года	
33.	Число скважин, дающих только газ, единицы	
34.	Число скважин, дающих газ и конденсат (или нефть), единицы	
35.	Число скважин, дающих продукцию, единицы	
36.	Число скважин, остановленных в последнем месяце отчетного периода из числа дававших продукцию в указанном месяце, единицы	
37.	Число действующих скважин, единицы	
38.	Число скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, единицы	
39.	Число осваиваемых и ожидающих освоения после бурения скважин, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
40.	Число скважин, находящихся в работах по освоению, единицы	
41.	Эксплуатационный фонд газовых скважин, единицы	
42.	Число скважин, находящихся в консервации, единицы	
43.	Число контрольных скважин, единицы	
44.	Число скважин, которые должны быть ликвидированы, единицы	
45.	Число прочих скважин, единицы	
46.	Число скважин, ликвидированных после эксплуатации, единицы	
47.	Число скважин, ликвидированных после бурения, единицы	
48.	Общий фонд скважин, единицы	
49.	Число принятых скважин из бурения с начала года (включая ликвидированные и скважины, которые должны быть ликвидированы после бурения), единицы	
50.	Число скважин, принятых из нефтяного фонда, единицы	
V. Информация о применении современных методов воздействия на пласт		
51.	Зачака отбензиненного природного газа в пласт при сайклинг-процессе, тысяча кубических метров	
52.	Добыча газового конденсата из пластов с применением сайклинг-процесса, тонны	
53.	Прирост добычи газового конденсата за счет применения сайклинг-процесса, тонны	
VI. Информация о ресурсах и добыче газового конденсата		
54.	Добыча газа из газоконденсатных скважин, тысяча кубических метров	
55.	Конденсат, подлежащий извлечению из газа, тысяча кубических метров	
56.	Добыча нестабильного газового конденсата, тысяча кубических метров	
57.	Добыча стабильного газового конденсата, тысяча кубических метров	
58.	Степень извлечения газового конденсата, %	
VII. Информация о движении газа		
59.	Добыто газа, тысяча кубических метров	
60.	Поступило газа от других предприятий и организаций, тысяча кубических метров	
61.	Итого добыто газа и поступило газа от других предприятий и организаций, тысяча кубических метров	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
62.	Расход газа на производственно-технические нужды, тысяча кубических метров	
63.	Расход газа на топливо, тысяча кубических метров	
64.	Расход газа на закачку в пласт для поддержания пластового давления, тысяча кубических метров	
65.	Потери при очистке, осушке и транспортировке газа, тысяча кубических метров	
66.	Сдано газа всего, тысяча кубических метров	
67.	в том числе:	x
68.	магистральным газопроводам, тысяча кубических метров	
69.	заводам по переработке газа, тысяча кубических метров	
70.	бурению, тысяча кубических метров	
71.	прочим, тысяча кубических метров	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					



Приложение № 1.4  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики,  
возобновляемых источников энергии

№ 4.1

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 29 мая года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОККОГУ:

## Раздел 1. Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
<b>I. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии</b>		
1.	Производство электрической энергии, всего, миллион кВт•час	
2.	в том числе:	х
3.	производство электрической энергии тепловыми электростанциями, миллион кВт•час	
4.	производство электрической энергии гидроэлектростанциями, миллион кВт•час	
5.	производство электрической энергии атомными электростанциями, миллион кВт•час	
6.	производство электрической энергии электростанциями, функционирующими на основе возобновляемых источников энергии, миллион кВт•час	
7.	из него:	х
8.	производство электрической энергии геотермальными электростанциями, миллион кВт•час	
9.	производство электрической энергии ветровыми электростанциями, миллион кВт•час	
10.	производство электрической энергии солнечными электростанциями, миллион кВт•час	
11.	Получено электрической энергии из-за пределов субъекта Российской Федерации, миллион кВт•час	
12.	Получено электрической энергии с оптового рынка электрической энергии и мощности, миллион кВт•час	
13.	Потребление электрической энергии, миллион кВт•час	
14.	Отпущено электрической энергии за пределы субъекта Российской Федерации, миллион кВт•час	
<b>II. Потери электрической энергии</b>		
15.	Потери электрической энергии, всего, миллион кВт•час	
16.	Технологический расход электрической энергии на передачу по электрическим сетям, миллион кВт•час	
17.	Потери электрической энергии в стационарной сети, миллион кВт•час	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
18.	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях по уровням напряжения, всего, миллион кВт•час	
19.	в том числе:	х
20.	потери электрической энергии в электрических сетях высокого напряжения – 110кВ и выше (ВН), миллион кВт•час	
21.	потери электрической энергии в электрических сетях среднего напряжения – 27,5-60 кВ (СН1), миллион кВт•час	
22.	потери электрической энергии в электрических сетях среднего второго напряжения – 1-20 кВ (СН2), миллион кВт•час	
23.	потери электрической энергии в электрических сетях низкого напряжения – 0,4 кВ и ниже (НН), миллион кВт•час	
24.	Коммерческие потери электрической энергии в электрических сетях, миллион кВт•час	
25.	Доля потерь электрической энергии в процентах к общему объему отпуска электрической энергии, %	
III. Потребление электрической энергии организациями по видам экономической деятельности		
26.	Потребление электрической энергии организациями сельского хозяйства, лесного хозяйства, охоты, рыболовства и рыбоводства, миллион кВт•час	
27.	Потребление электрической энергии организациями по добыче полезных ископаемых, миллион кВт•час	
28.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере обрабатывающих производств, миллион кВт•час	
29.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром, кондиционирования воздуха, миллион кВт•час	
30.	Потребление электрической энергии организациями водоснабжения, водоотведения, организациями сбора и утилизации отходов, организациями, осуществляющими деятельность по ликвидации загрязнений,	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
	миллион кВт•час	
31.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере строительства, миллион кВт•час	
32.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере торговли оптовой и розничной, ремонта автотранспортных средств и мотоциклов, миллион кВт•час	
33.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере транспортировки и хранения, миллион кВт•час	
34.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в области информации и связи, миллион кВт•час	
35.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими прочие виды экономической деятельности, миллион кВт•час	
36.	Потребление электрической энергии на производственные нужды в сельском хозяйстве, миллион кВт•час	
37.	Потребление электрической энергии организациями железнодорожного транспорта, миллион кВт•час	
38.	в том числе:	x
39.	потребление электрической энергии на электротягу, миллион кВт•час	
40.	Потребление электрической энергии прочим сухопутным транспортом, миллион кВт•час	
41.	в том числе:	x
42.	потребление электрической энергии автомобильным (автобусным) пассажирским транспортом, подчиняющимся расписанию, миллион кВт•час	
43.	потребление электрической энергии трамвайным и троллейбусным транспортом, миллион кВт•час	
44.	потребление электрической энергии метрополитеном, миллион кВт•час	
45.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
46.	трубопроводного транспорта, миллион кВт•час	
47.	в том числе:	х
48.	потребление электрической энергии на транспортирование нефти и нефтепродуктов, миллион кВт•час	
49.	потребление электрической энергии на транспортирование газа и продуктов его переработки, миллион кВт•час	
50.	Потребление электрической энергии складским хозяйством и вспомогательной транспортной деятельностью, миллион кВт•час	
51.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере водного транспорта, миллион кВт•час	
52.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере воздушного и космического транспорта, миллион кВт•час	
53.	Потребление электрической энергии организациями, осуществляющими деятельность в сфере почтовой связи и курьерской деятельности, миллион кВт•час	
54.	Бытовое потребление электрической энергии сельским населением, миллион кВт•час	
55.	Бытовое потребление электрической энергии городским населением, миллион кВт•час	
56.	Потребление электрической энергии на собственные нужды электрических станций, миллион кВт•час	
57.	в том числе:	х
58.	потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции на производство электроэнергии, миллион кВт•час	
59.	потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции на отпуск тепловой энергии, миллион кВт•час	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.5  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о снабжении тепловой энергией**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики,  
возобновляемых источников энергии

№ 4.2

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 25 апреля года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

## Раздел 1. Сведения о снабжении тепловой энергией

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
<b>I. Структура и характеристики источников тепловой энергии и тепловых сетей</b>		
1.	Введено источников тепловой энергии за отчетный год в городах и поселках городского типа, всего, единиц	
2.	Введено источников тепловой энергии за отчетный год в сельских населенных пунктах, всего, единицы	
3.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
4.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
5.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
6.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
7.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
8.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
9.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) в городах и поселках городского типа, единиц	
10.	Введено источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) в сельских населенных пунктах, единиц	
11.	Введено источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) в городах и поселках городского типа, единиц	



12.	Введено источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) в сельских населенных пунктах, единиц	
13.	Введено источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) в городах и поселках городского типа, единиц	
14.	Введено источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) в сельских населенных пунктах, единиц	
15.	Введено источников тепловой энергии (электробойлерных) в городах и поселках городского типа, единиц	
16.	Введено источников тепловой энергии (электробойлерных) в сельских населенных пунктах, единиц	
17.	Введено прочих источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, единиц	
18.	Введено прочих источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, единиц	
19.	Получено источников тепловой энергии от организаций в городах и поселках городского типа, всего, единиц	
20.	Получено источников тепловой энергии от организаций в сельских населенных пунктах, единиц	
21.	Принято источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) от организаций в городах и поселках городского типа, всего, единиц	
22.	Принято источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) от организаций в сельских населенных пунктах, единиц	
23.	Принято источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) от организаций в городах и поселках городского типа, единиц	
24.	Принято источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) от организаций в сельских населенных пунктах, единиц	
25.	Принято источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) от организаций в городах и поселках городского типа, единиц	
26.	Принято источников тепловой энергии от организаций котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час в сельских населенных пунктах, единиц	

27.	Принято источников тепловой энергии от организаций котельных мощностью от 100 и выше Гкал/час в городах и поселках городского типа, единиц	
28.	Принято источников тепловой энергии от организаций котельных мощностью от 100 и выше Гкал/час в сельских населенных пунктах, единиц	
29.	Принято источников тепловой энергии от организаций когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт в городах и поселках городского типа, единиц	
30.	Принято источников тепловой энергии от организаций когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт в сельских населенных пунктах, единиц	
31.	Принято источников тепловой энергии от организаций когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 и более тысяч кВт в городах и поселках городского типа, единиц	
32.	Принято источников тепловой энергии от организаций когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 и более тысяч кВт в сельских населенных пунктах, единиц	
33.	Принято источников тепловой энергии от организаций электробойлерных в городах и поселках городского типа, единиц	
34.	Принято источников тепловой энергии от организаций электробойлерных в сельских населенных пунктах, единиц	
35.	Принято прочих источников тепловой энергии от организаций в городах и поселках городского типа, единиц	
36.	Принято прочих источников тепловой энергии от организаций в сельских населенных пунктах, единиц	
37.	Передано источников тепловой энергии организациям в городах и поселках городского типа, всего, единиц	
38.	Передано источников тепловой энергии организациям в сельских населенных пунктах, всего, единиц	
39.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
40.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	

41.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
42.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
43.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
44.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
45.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
46.	Передано источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
47.	Передано источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
48.	Передано источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
49.	Передано источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
50.	Передано источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
51.	Передано источников тепловой энергии (электробойлерных) организациям в городах и поселках городского типа, единиц	
52.	Передано источников тепловой энергии (электробойлерных) организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
53.	Передано прочих источников тепловой энергии организациям в городах и поселках городского типа, единиц	

54.	Передано прочих источников тепловой энергии организациям в сельских населенных пунктах, единиц	
55.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии за отчетный год в городах и поселках городского типа, всего, единиц	
56.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии за отчетный год в сельских населенных пунктах, всего, единиц	
57.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
58.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
59.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
60.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
61.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
62.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
63.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) в городах и поселках городского типа, единиц	
64.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) в сельских населенных пунктах, единиц	
65.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) в городах и поселках городского типа, единиц	
66.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) в сельских населенных пунктах, единиц	
67.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и	

	электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) в городах и поселках городского типа, единиц	
68.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) в сельских населенных пунктах, единиц	
69.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (электробойлерных) в городах и поселках городского типа, единиц	
70.	Выведено из эксплуатации источников тепловой энергии (электробойлерных) в сельских населенных пунктах, единиц	
71.	Выведено из эксплуатации прочих источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, единиц	
72.	Выведено из эксплуатации прочих источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, единиц	
73.	Число источников тепловой энергии на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, всего, единиц	
74.	Число источников тепловой энергии на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, всего, единиц	
75.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
76.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
77.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
78.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	
79.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) в городах и поселках городского типа, единиц	
80.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) в сельских населенных пунктах, единиц	

81.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) в городах и поселках городского типа, единиц	
82.	Число источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) в сельских населенных пунктах, единиц	
83.	Число источников тепловой энергии (котенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) в городах и поселках городского типа, единиц	
84.	Число источников тепловой энергии (котенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) в сельских населенных пунктах, единиц	
85.	Число источников тепловой энергии (котенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) в городах и поселках городского типа, единиц	
86.	Число источников тепловой энергии (котенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) в сельских населенных пунктах, единиц	
87.	Число источников тепловой энергии (электробойлерных) в городах и поселках городского типа, единиц	
88.	Число источников тепловой энергии (электробойлерных) в сельских населенных пунктах, единиц	
89.	Число прочих источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, единиц	
90.	Число прочих источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, единиц	
91.	Число источников тепловой энергии, находящихся в аренде, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
92.	Число источников тепловой энергии, находящихся в аренде, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	
93.	Число источников тепловой энергии, находящихся в концессии, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
94.	Число источников тепловой энергии, находящихся в концессии, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	
95.	Число источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
96.	Число источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	

	населенных пунктах, единиц	
97.	Число источников тепловой энергии, работающих на жидком топливе, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
98.	Число источников тепловой энергии, работающих на жидком топливе, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	
99.	Число источников тепловой энергии, работающих на газообразном топливе, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
100.	Число источников тепловой энергии, работающих на газообразном топливе, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	
101.	Число источников тепловой энергии, работающих на биотопливе, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
102.	Число источников тепловой энергии, работающих на биотопливе, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	
103.	Суммарная мощность источников тепловой энергии на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, всего, Гкал/час	
104.	Суммарная мощность источников тепловой энергии на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, всего, Гкал/час	
105.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
106.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью до 3 Гкал/час) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
107.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
108.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью от 3 до 20 Гкал/час) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
109.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
110.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью от 20 до 100 Гкал/час) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	

111.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
112.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (котельных мощностью от 100 Гкал/час и выше) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
113.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
114.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью менее 25 тысяч кВт) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
115.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
116.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (когенерационных установок тепловой и электрической энергии мощностью 25 тысяч кВт и более) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
117.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (электробойлерных) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
118.	Суммарная мощность источников тепловой энергии (электробойлерных) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
119.	Суммарная мощность прочих источников тепловой энергии на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, Гкал/час	
120.	Суммарная мощность прочих источников тепловой энергии на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, Гкал/час	
121.	Количество котлов (энергоустановок) на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, единиц	
122.	Количество котлов (энергоустановок) на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, единиц	



123.	Количество специальных малых газовых отопительных котлов мощностью до 0,001 Гкал/час, применяемые бюджетофинансируемыми организациями, в городах и поселках городского типа, единиц	
124.	Количество специальных малых газовых отопительных котлов мощностью до 0,001 Гкал/час, применяемые бюджетофинансируемыми организациями, в сельских населенных пунктах, единиц	
125.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, всего, километров	
126.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, всего, километров	
127.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром до 200 миллиметров на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, километров	
128.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром до 200 миллиметров на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, километров	
129.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром от 200 до 400 миллиметров на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, километров	
130.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром от 200 до 400 миллиметров на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, километров	
131.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром от 400 до 600 миллиметров на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, километров	
132.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром от 400 до 600 миллиметров на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, километров	
133.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром свыше 600 миллиметров на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, километров	
134.	Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром свыше 600 миллиметров на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, километров	
135.	Протяженность тепловых и паровых сетей, нуждающихся в замене, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, всего, километров	
136.	Протяженность тепловых и паровых сетей, нуждающихся в замене, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, всего, километров	
137.	Протяженность тепловых и паровых сетей диаметром до 200 миллиметров, нуждающихся в замене, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, километров	
138.	Протяженность тепловых и паровых сетей диаметром до 200 миллиметров, нуждающихся в замене, на конец отчетного года в сельских населенных пунктах, километров	
139.	Протяженность тепловых и паровых сетей диаметром от 200 до 400 миллиметров, нуждающихся в замене, на конец отчетного года в городах и поселках городского типа, километров	





174.	Протяженность замененных ветхих тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении диаметром свыше 600 миллиметров в сельских населенных пунктах, километров	
II. Снабжение населения и бюджетофинансируемых организаций теплоэнергией и горячим водоснабжением		
175.	Отпущено тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение населению в городах и поселках городского типа, Гкал	
176.	Отпущено тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение населению в сельских населенных пунктах, Гкал	
177.	Отпущено тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение бюджетофинансируемым организациям в городах и поселках городского типа, Гкал	
178.	Отпущено тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение бюджетофинансируемым организациям в сельских населенных пунктах, Гкал	
III. Энергетическая эффективность и энергосбережение на объектах в системах теплоснабжения		
179.	Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тонны условного топлива	
180.	Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тонны условного топлива	
181.	Расход твердого топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тонны	
182.	Расход твердого топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тонны	
183.	Расход жидкого топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тонны	
184.	Расход жидкого топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тонны	
185.	Расход газообразного топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тысяча кубических метров	

186.	Расход газообразного топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тысяча кубических метров	
187.	Расход электрической энергии по норме на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тысяч кВт•час	
188.	Расход электрической энергии по норме на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тысяч кВт•час	
189.	Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тонны условного топлива	
190.	Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тонны условного топлива	
191.	Расход твердого топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тонны	
192.	Расход твердого топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тонны	
193.	Расход жидкого топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тонны	
194.	Расход жидкого топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тонны	
195.	Расход газообразного топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тысяча кубических метров	
196.	Расход газообразного топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тысяча кубических метров	
197.	Расход электрической энергии фактически на весь объем произведенных ресурсов в городах и поселках городского типа, тысяч кВт•час	
198.	Расход электрической энергии фактически на весь объем произведенных ресурсов в сельских населенных пунктах, тысяч кВт•час	

199.	Затраты на мероприятия по энергосбережению в городах и поселках городского типа, тысяч рублей	
200.	Затраты на мероприятия по энергосбережению в сельских населенных пунктах, тысяч рублей	
201.	Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению в городах и поселках городского типа, тысяча рублей	
202.	Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению в сельских населенных пунктах, тысяча рублей	
203.	Потери тепловой энергии за год в городах и поселках городского типа, Гкал	
204.	Потери тепловой энергии за год в сельских населенных пунктах, Гкал	
205.	Потери тепловой энергии за год на тепловых и паровых сетях в городах и поселках городского типа, Гкал	
206.	Потери тепловой энергии за год на тепловых и паровых сетях в сельских населенных пунктах, Гкал	
207.	Произведено электрической энергии когенерационными тепловыми установками за год в городах и поселках городского типа, тысяч кВт•час	
208.	Произведено электрической энергии когенерационными тепловыми установками за год в сельских населенных пунктах, тысяч кВт•час	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.6  
к приказу Минэнерго России  
от «05» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы**  
за 20 \_\_\_\_ года, за 20 \_\_\_\_ год

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики,  
возобновляемых источников энергии

№ 4.19

Предоставляет:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	на 55-й рабочий день после отчетного квартала	ежеквартально
	на 65-й рабочий день после отчетного года	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

## Раздел 1. Информация об отпуске ресурсоснабжающими организациями ресурсов в натуральном выражении

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
1.	Отпущено теплоэнергии на отопление всем потребителям коммунальных ресурсов, Гкал	
2.	Отпущено теплоэнергии на отопление гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, Гкал	
3.	Отпущено теплоэнергии на отопление жилищным организациям, Гкал	
4.	Отпущено теплоэнергии на отопление бюджетофинансируемым организациям, Гкал	
5.	Отпущено теплоэнергии на отопление медицинским организациям, Гкал	
6.	Отпущено теплоэнергии на отопление образовательным организациям, Гкал	
7.	Отпущено теплоэнергии на горячее водоснабжение всем потребителям коммунальных ресурсов, Гкал	
8.	Отпущено теплоэнергии на горячее водоснабжение гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, Гкал	
9.	Отпущено теплоэнергии на горячее водоснабжение исполнителям коммунальных услуг, Гкал	
10.	Отпущено теплоэнергии на горячее водоснабжение бюджетофинансируемым организациям, Гкал	
11.	Отпущено теплоэнергии на горячее водоснабжение медицинским организациям, Гкал	
12.	Отпущено теплоэнергии на горячее водоснабжение образовательным организациям, Гкал	
13.	Отпущено электрической энергии всем потребителям коммунальных ресурсов, кВт•ч	
14.	Отпущено электрической энергии гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, кВт•ч	
15.	Отпущено электрической энергии жилищным организациям, кВт•ч	
16.	Отпущено электрической энергии бюджетофинансируемым организациям, кВт•ч	
17.	Отпущено электрической энергии медицинским организациям, кВт•ч	
18.	Отпущено электрической энергии образовательным организациям, кВт•ч	



№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
19.	Отпущено газа сетевого всем потребителям коммунальных ресурсов, кубические метры	
20.	Отпущено газа сетевого гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, кубические метры	
21.	Отпущено газа сетевого жилищным организациям, кубические метры	
22.	Отпущено газа сетевого бюджетофинансируемым организациям, кубические метры	
23.	Отпущено газа сетевого медицинским организациям, кубические метры	
24.	Отпущено газа сетевого образовательным организациям, кубические метры	
25.	Отпущено газа сжиженного всем потребителям коммунальных ресурсов, килограммы	
26.	Отпущено газа сжиженного гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, килограммы	
27.	Отпущено газа сжиженного жилищным организациям, килограммы	
28.	Отпущено газа сжиженного бюджетофинансируемым организациям, килограммы	
29.	Отпущено газа сжиженного медицинским организациям, килограммы	
30.	Отпущено газа сжиженного образовательным организациям, килограммы	



№ п/п	Наименование показателей	Ресурсоснабжающие организации по видам деятельности:								
		водопроводно-канализационного хозяйства:			теплоснабжения	электрооснабжения	газоснабжения:		по обращению с твердыми коммунальными отходами	
		водоснабжения	водоотведения	сетевым газом			сжиженным газом			
3	4	5	6	7	8	9				
1	2									
7.	Общая сумма расходов по реализации ресурсов (услуг) всего, тысяча рублей									
8.	Расходы по реализации ресурсов по основному виду деятельности, тысяча рублей									
9.	Расходы на топливно-энергетические ресурсы и холодную воду, тысяча рублей									
10.	Текущие расходы (затраты на ремонт и техническое обслуживание), тысяча рублей									
11.	Текущие расходы (затраты на ремонт и техническое обслуживание) в рамках производственных программ, тысяча рублей									
12.	Расходы, предусмотренные в рамках реализации инвестиционных программ, тысяча рублей					x		x		
13.	Фактические объемы финансирования из бюджетов всех уровней, всего, тысяча рублей									
14.	Фактические объемы финансирования из бюджетов всех уровней на реализацию инвестиционных					x		x		





№ п/п	Наименование показателей	Ресурсоснабжающие организации по видам деятельности:								
		водопроводно-канализационного хозяйства:			теплоснабжения	электроснабжения		газоснабжения:		по обращению с твердыми коммунальными отходами
		водоснабжения	водоотведения	сетевым газом		сжиженным газом				
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
27.	Долгосрочная просроченная кредиторская задолженность, тысяча рублей									
28.	Долгосрочная просроченная кредиторская задолженность за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду, тысяча рублей									

Раздел 3. Оплата коммунальных услуг гражданами, имеющими прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями

№ п/п	Наименование показателей	Коммунальные услуги:						
		холодное водоснабжение	водоотведение	горячее водоснабжение	отопление	электрооснабжение:		
						всего	в домах с газовыми плитами	в домах с электроплитами
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Начислено (предъявлено) коммунальных платежей гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, тысяча рублей							
2.	Фактически оплачено гражданами, имеющими прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, тысяча рублей							
3.	Фактически оплачено задолженности гражданами, имеющими прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, за предыдущие годы,							









	предыдущие годы прочими организациями, тысяча рублей						
--	---	--	--	--	--	--	--

## Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.7  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов**  
за 20\_\_ год

Сегмент в области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности

№ 5.1

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	до 1 июня года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Вид продукции и работ (услуг):

## Раздел 1. Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
1.	Произведено продукции (выполнено работ и оказано услуг) за отчетный год по видам продукции и работ (услуг) в соответствующих единицах измерения	
2.	Фактический расход электрической энергии на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, МВт•ч	
3.	Фактический расход тепловой энергии на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, Гкал	
4.	Фактический расход топлива на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
5.	Фактический расход каменного угля на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
6.	Фактический расход бурого угля на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
7.	Фактический расход торфа (топливный кусковой и фрезерный) на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
8.	Фактический расход брикетов и топливных торфяных полубрикетов на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
9.	Фактический расход топливной древесины на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
10.	Фактический расход гранулов топливных (пеллеты) из отходов деревопереработки на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
11.	Фактический расход древесного угля на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
12.	Фактический расход кокса и полукокса из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, угля ретортного на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
13.	Фактический расход добытой нефти, включая газовый конденсат, на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
14.	Фактический расход бензина автомобильного на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
15.	Фактический расход дизельного топлива на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
16.	Фактический расход судового топлива на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
17.	Фактический расход топлива печного бытового на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
18.	Фактический расход мазута топочного на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
19.	Фактический расход мазута флотского на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
20.	Фактический расход пропана и бутана сжиженных на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
21.	Фактический расход газа горючего природного на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
22.	Фактический расход газа нефтяного попутного на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
23.	Фактический расход газа горючего искусственного доменного на производство продукции, выполнение	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
	работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
24.	Фактический расход газа горючего искусственного коксового на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
25.	Фактический расход биотоплива на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
26.	Фактический расход прочих видов твердого топлива на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	
27.	Фактический расход прочих видов нефтепродуктов на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг за отчетный год, тонны условного топлива	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.8  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о величине валового внутреннего продукта  
за 20 года, за 20 год

Интеграционный сегмент

№ 6.6

Предоставляет:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	1-я годовая оценка - не позднее 4 февраля года, следующего за отчетным годом, 2-я годовая оценка - не позднее 4 апреля года, следующего за отчетным годом, 3-я годовая оценка - не позднее 15 января года, следующего через год после отчетного года, 4-я годовая оценка - не позднее 4 апреля года, следующего через год после отчетного года, 5-я годовая оценка - не позднее 15 января года, следующего через два года после отчетного года,	ежегодно

	актуализация квартальных данных (за последние 3 года) - не позднее 4 апреля года, следующего за отчетным годом	
	1-я квартальная оценка - не позднее 55-го рабочего дня после отчетного периода, 2-я квартальная оценка - не позднее 85-го рабочего дня после отчетного периода	ежеквартально

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:



## Раздел 1. Сведения о величине валового внутреннего продукта (далее – ВВП) производственным методом

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1.	ВВП за год в текущих ценах, миллиард рублей	3
2.	ВВП в постоянных ценах, миллиард рублей	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.9  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 918

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о величине валового регионального продукта**  
за 20\_\_ год

Интеграционный сегмент

№ 6.7

Предоставляет:

Росстат

Срок предоставления:

до 4 марта года, следующего за  
отчетным годом

Периодичность предоставления:

ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Вид экономической деятельности:

## Раздел 1. Сведения о величине валового регионального продукта

№ п/п	Наименование показателей	Валовый региональный продукт за отчетный год в текущих ценах, тысяча рублей	Валовый региональный продукт за отчетный год в постоянных ценах, тысяча рублей
1	2	3	4
1.	Российская Федерация		
2.	Центральный федеральный округ		
3.	Белгородская область		
4.	Брянская область		
5.	Владимирская область		
6.	Воронежская область		
7.	Ивановская область		
8.	Калужская область		
9.	Костромская область		
10.	Курская область		
11.	Липецкая область		
12.	Московская область		
13.	Орловская область		
14.	Рязанская область		
15.	Смоленская область		
16.	Тамбовская область		
17.	Тверская область		
18.	Тульская область		
19.	Ярославская область		

№ п/п	Наименование показателей	Валовый региональный продукт за отчетный год в текущих ценах, тысяча рублей	Валовый региональный продукт за отчетный год в постоянных ценах, тысяча рублей
1	2	3	4
20.	город федерального значения Москва		
21.	Северо-Западный федеральный округ		
22.	Республика Карелия		
23.	Республика Коми		
24.	Архангельская область		
25.	Ненецкий автономный округ		
26.	Вологодская область		
27.	Калининградская область		
28.	Ленинградская область		
29.	Мурманская область		
30.	Новгородская область		
31.	Псковская область		
32.	город федерального значения Санкт-Петербург		
33.	Южный федеральный округ		
34.	Республика Адыгея		
35.	Республика Калмыкия		
36.	Республика Крым		
37.	Краснодарский край		
38.	Астраханская область		
39.	Волгоградская область		

№ п/п	Наименование показателей	Валовый региональный продукт за отчетный год в текущих ценах, тысяча рублей	Валовый региональный продукт за отчетный год в постоянных ценах, тысяча рублей
1	2	3	4
40.	Ростовская область		
41.	город федерального значения Севастополь		
42.	Северо-Кавказский федеральный округ		
43.	Республика Дагестан		
44.	Республика Ингушетия		
45.	Кабардино-Балкарская Республика		
46.	Карачаево-Черкесская Республика		
47.	Республика Северная Осетия-Алания		
48.	Чеченская Республика		
49.	Ставропольский край		
50.	Приволжский федеральный округ		
51.	Республика Башкортостан		
52.	Республика Марий Эл		
53.	Республика Мордовия		
54.	Республика Татарстан		
55.	Удмуртская Республика		
56.	Чувашская Республика		
57.	Пермский край		
58.	Кировская область		
59.	Нижегородская область		

№ п/п	Наименование показателей	Валовый региональный продукт за отчетный год в текущих ценах, тысяча рублей	Валовый региональный продукт за отчетный год в постоянных ценах, тысяча рублей
1	2	3	4
60.	Оренбургская область		
61.	Пензенская область		
62.	Самарская область		
63.	Саратовская область		
64.	Ульяновская область		
65.	Уральский федеральный округ		
66.	Курганская область		
67.	Свердловская область		
68.	Тюменская область		
69.	Ханты-Мансийский автономный округ- Югра		
70.	Ямало-Ненецкий автономный округ		
71.	Челябинская область		
72.	Сибирский федеральный округ		
73.	Республика Алтай		
74.	Республика Тыва		
75.	Республика Хакасия		
76.	Алтайский край		
77.	Красноярский край		
78.	Иркутская область		
79.	Кемеровская область		

№ п/п	Наименование показателей	Валовый региональный продукт за отчетный год в текущих ценах, тысяча рублей	Валовый региональный продукт за отчетный год в постоянных ценах, тысяча рублей
1	2	3	4
80.	Новосибирская область		
81.	Омская область		
82.	Томская область		
83.	Дальневосточный федеральный округ		
84.	Республика Бурятия		
85.	Республика Саха (Якутия)		
86.	Забайкальский край		
87.	Камчатский край		
88.	Приморский край		
89.	Хабаровский край		
90.	Амурская область		
91.	Магаданская область		
92.	Сахалинская область		
93.	Еврейская автономная область		
94.	Чукотский автономный округ		

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.10  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о численности населения по Российской Федерации и субъектам Российской Федерации**  
за 20\_\_ год

Интеграционный сегмент

№ 6.8

Предоставляет:

Росстат

Срок предоставления:

до 15 марта года, следующего за  
отчетным

Периодичность предоставления:

ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:



## Раздел 1. Сведения о численности населения

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
1.	Численность постоянного населения на 1 января текущего года по Российской Федерации	
2.	Численность постоянного населения на 1 января текущего года по субъектам Российской Федерации:	х
3.	Алтайский край	
4.	Амурская область	
5.	Архангельская область	
6.	Астраханская область	
7.	Белгородская область	
8.	Брянская область	
9.	Владимирская область	
10.	Волгоградская область	
11.	Вологодская область	
12.	Воронежская область	
13.	город федерального значения Москва	
14.	город федерального значения Санкт-Петербург	
15.	город федерального значения Севастополь	
16.	Еврейская автономная область	
17.	Забайкальский край	
18.	Ивановская область	
19.	Иркутская область	
20.	Кабардино-Балкарская Республика	
21.	Калининградская область	
22.	Калужская область	
23.	Камчатский край	
24.	Карачаево-Черкесская Республика	
25.	Кемеровская область	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
26.	Кировская область	
27.	Костромская область	
28.	Краснодарский край	
29.	Красноярский край	
30.	Курганская область	
31.	Курская область	
32.	Ленинградская область	
33.	Липецкая область	
34.	Магаданская область	
35.	Московская область	
36.	Мурманская область	
37.	Ненецкий автономный округ	
38.	Нижегородская область	
39.	Новгородская область	
40.	Новосибирская область	
41.	Омская область	
42.	Оренбургская область	
43.	Орловская область	
44.	Пензенская область	
45.	Пермский край	
46.	Приморский край	
47.	Псковская область	
48.	Республика Адыгея	
49.	Республика Алтай	
50.	Республика Башкортостан	
51.	Республика Бурятия	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
52.	Республика Дагестан	
53.	Республика Ингушетия	
54.	Республика Калмыкия	
55.	Республика Карелия	
56.	Республика Коми	
57.	Республика Крым	
58.	Республика Марий Эл	
59.	Республика Мордовия	
60.	Республика Саха (Якутия)	
61.	Республика Северная Осетия-Алания	
62.	Республика Татарстан	
63.	Республика Тыва	
64.	Республика Хакасия	
65.	Ростовская область	
66.	Рязанская область	
67.	Самарская область	
68.	Саратовская область	
69.	Сахалинская область	
70.	Свердловская область	
71.	Смоленская область	
72.	Ставропольский край	
73.	Тамбовская область	
74.	Тверская область	
75.	Томская область	
76.	Тульская область	
77.	Тюменская область	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
78.	Удмуртская Республика	
79.	Ульяновская область	
80.	Хабаровский край	
81.	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	
82.	Челябинская область	
83.	Чеченская Республика	
84.	Чувашская Республика	
85.	Чукотский автономный округ	
86.	Ямало-Ненецкий автономный округ	
87.	Ярославская область	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.11  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 918

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей**  
за 20\_\_ год

Интеграционный сегмент

№ 6.9

Предоставляет:

Росстат

Срок предоставления:

до 4 июля года, следующего за  
отчетным годом

Периодичность предоставления:

ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОККОГУ:

Вид продукции:

Раздел 1. Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей организаций топливно-энергетического комплекса

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
1.	Производственная мощность организаций топливно-энергетического комплекса на начало отчетного года	
2.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса, всего	
3.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет ввода в действие новых мощностей и расширения действующих мощностей	
4.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет реконструкции действующих предприятий	
5.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет технического перевооружения действующих предприятий и проведения организационно-технических мероприятий	
6.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет аренды оборудования	
7.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет изменения номенклатуры продукции (уменьшения трудоемкости)	
8.	Увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет прочих факторов	
9.	Уменьшение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса, всего	
10.	Уменьшение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет изменения номенклатуры продукции (увеличения трудоемкости)	
11.	Уменьшение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет выбытия мощностей (ветхости, исчерпания запасов)	
12.	Уменьшение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет сдачи оборудования в аренду	
13.	Уменьшение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет прочих факторов	
14.	Производственная мощность организаций топливно-энергетического комплекса на начало года, следующего за отчетным годом	
15.	Среднегодовая производственная мощность организаций топливно-энергетического комплекса, действовавшая в отчетном году	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
16.	Выпуск продукции и количество переработанного сырья в отчетном году	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.12  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 938

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

**ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Сведения об инвестициях в основной капитал**  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года, за 20\_\_\_\_ год

Интеграционный сегмент	№ 6.10	
Предоставляет:  Росстат	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
	на 40-й рабочий день после отчетного периода	ежеквартально
	не позднее 1 августа года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Российская Федерация/субъект Российской Федерации:

Вид экономической деятельности:



## Раздел 1. Сведения об инвестициях в основной капитал

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
1.	Инвестиции в основной капитал, тысяча рублей	
2.	Инвестиции за счет собственных средств, тысяча рублей	
3.	Инвестиции за счет привлеченных средств, тысяча рублей	
4.	Инвестиции за счет кредитов банков, тысяча рублей	
5.	Инвестиции за счет кредитов иностранных банков, тысяча рублей	
6.	Инвестиции за счет заемных средств других организаций, тысяча рублей	
7.	Инвестиции за счет средств, полученных из-за рубежа, тысяча рублей	
8.	Инвестиции за счет бюджетных средств, тысяча рублей	
9.	Инвестиции за счет средств федерального бюджета, тысяча рублей	
10.	Инвестиции за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации, тысяча рублей	
11.	Инвестиции за счет средств местных бюджетов, тысяча рублей	
12.	Инвестиции за счет средств государственных внебюджетных фондов, тысяча рублей	
13.	Инвестиции за счет средств организаций и населения, привлеченных для долевого строительства, тысяча рублей	
14.	Инвестиции за счет средств населения, тысяча рублей	
15.	Инвестиции за счет прочих средств, тысяча рублей	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.13  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг**  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

Интеграционный сегмент

№ 6.11

Предоставляет:

Росстат

Срок предоставления:

на 10-й рабочий день месяца,  
следующего за отчетным  
периодом

Периодичность предоставления:

ежемесячно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОККОГУ:

Российская Федерация/субъект Российской Федерации:

Раздел 1. Сведения о производстве и отгрузке организациями топливно-энергетического комплекса промышленной продукции в натуральном выражении (далее – продукция)

№ п/п	Продукция	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3	4
1.	Продукция NN	Производство продукции за отчетный месяц	
2.		Производство продукции с начала года	
3.		Отгрузка продукции за отчетный месяц	
4.		Отгрузка продукции с начала года	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.14  
к приказу Минэнерго России  
от «08» 11 2020 г. № 978

Форма

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ  
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Основные сведения о деятельности организации**  
за 20\_\_ год

№ 6.12

Интеграционный сегмент

Предоставляет:	Сроки предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	предварительные данные до 24 июля года, следующего за отчетным годом; окончательные данные – не позднее 17 сентября года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Федеральный округ Российской Федерации:

Субъект Российской Федерации:

Вид экономической деятельности:

## Раздел 1. Основные сведения о деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
1.	Отгрузка товаров, выполненных работ и услуг, тысяча рублей	
2.	Расходы на производство и продажу продукции (товаров, работ и услуг) за отчетный год, тысяча рублей	
3.	Материальные затраты, тысяча рублей	
4.	Затраты на приобретение топлива, тысяча рублей	
5.	Затраты на приобретение продуктов нефтепереработки, тысяча рублей	
6.	Затраты на приобретение природного газа, тысяча рублей	
7.	Затраты на приобретение угля, тысяча рублей	
8.	Затраты на приобретение других видов топлива, тысяча рублей	
9.	Затраты на приобретение электрической энергии, тысяча рублей	
10.	Затраты на приобретение тепловой энергии, тысяча рублей	
11.	Расходы на оплату труда, тысяча рублей	
12.	Расходы на страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, тысяча рублей	
13.	Амортизация основных средств, тысяча рублей	
14.	Расходы на оплату отдельных видов работ и услуг сторонних организаций, тысяча рублей	
15.	Прочие затраты, тысяча рублей	

## Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 2.1  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о строительстве скважин на нефть и газ»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о строительстве скважин на нефть и газ» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) в графе 3 строки 8 указывается среднесписочное число буровых бригад, работающих в течение отчетного года на всех работах, связанных со строительством скважин;

3) в графе 3 строки 29 указывается число часов простоев, не указанных в графе 3 строк 22 – 28;

4) в графе 3 строки 36 указывается число часов вспомогательных работ, не указанных в графе 3 строк 31 – 35;

5) в графе 3 строки 60 указывается число скважин, не указанных в графе 3 строк 54 – 59.

5. В разделе 2 информация по скважинам, законченным строительством, предоставляется по показателям, указанным в графе 2.

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения об эксплуатации нефтяных скважин»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения об эксплуатации нефтяных скважин» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;

3) в графе 3 строки 6 указывается добыча нефти из скважин способами, не указанными в графе 3 строк 2 – 5;

4) в графе 3 строк 7 и 8 указывается добыча нефти из скважин, которые были введены в эксплуатацию до наступления отчетного года (далее – старые скважины);

5) в графе 3 строки 8 указывается добыча нефти из старых скважин, перешедших с прошлого года, которые на 1 января отчетного года находились в действующем фонде;

6) в графе 3 строки 9 указывается добыча нефти из скважин, введенных в эксплуатацию в отчетном году (далее – новые скважины);



7) в графе 3 строки 18 указывается число скважин, дающих продукцию, по способам, не указанным в графе 3 строк 14 – 17;

8) в графе 3 строки 19 указывается число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из старых скважин;

9) в графе 3 строки 20 указывается число скважин, дающих продукцию, по категории добычи нефти из старых скважин, перешедших с прошлого года, которые на 1 января отчетного года находились в действующем фонде;

10) в графе 3 строки 21 указывается число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, из новых скважин;

11) в графе 3 строках 23, 25, 27, 29, 31 и 34 указывается баланс календарного времени фонда новых скважин;

12) в графе 3 строках 35 – 42 и 67 указывается количество введенных в эксплуатацию новых скважин;

13) в графе 3 строки 55 указывается количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из фондов скважин, не указанных в графе 3 строк 43 и 49;

14) в графе 3 строки 56 указывается количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из фондов скважин, не указанных в графе 3 строк 44 и 50;

15) в графе 3 строки 57 указывается количество введенных в эксплуатацию скважин с электропогружными насосами из фондов скважин, не указанных в графе 3 строк 45 и 51;

16) в графе 3 строки 58 указывается количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из фондов скважин, не указанных в графе 3 строк 46 и 52;

17) в графе 3 строки 59 указывается количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из фондов скважин, не указанных в графе 3 строк 47 и 53;

18) в графе 3 строки 60 указывается количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин, не указанных в графе 3 строк 48 и 54;

19) в графе 3 строки 68 указывается добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением закачки воды и физико-химических и термических методов увеличения нефтеизвлечения (далее – новые методы увеличения нефтеизвлечения);

20) в графе 3 строки 71 указывается добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением новых методов увеличения нефтеизвлечения;

21) в графе 3 строки 75 указывается увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения методов закачки воды и новых методов увеличения нефтеизвлечения;

22) в графе 3 строки 78 указывается увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения новых методов увеличения нефтеизвлечения;

23) в графе 3 строки 79 указывается увеличение (прирост) добычи нефти за счет применения физико-химических (включая газовые) методов увеличения нефтеизвлечения;

24) в графе 3 строки 114 указывается объем сданного газа, не указанный в графе 3 строк 109 – 113;

25) в графе 3 строки 120 указывается количество нефти, подготовленной другими способами, за исключением способа, указанного в графе 3 строки 118.

Приложение № 2.3  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения об эксплуатации газовых скважин»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения об эксплуатации газовых скважин» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

- 1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;
- 2) графы, в которых указан знак «х», не заполняются;
- 3) в графе 3 строках 1 – 3 и 5 указывается добыча газа из скважин, которые были введены в эксплуатацию до наступления отчетного года (далее – старые скважины);

4) в графе 3 строки 2 указывается добыча газа из старых скважин, перешедших с прошлого года, которые на 1 января отчетного года находились в действующем фонде;

5) в графе 3 строках 4 и 5 указывается добыча газа из скважин, введенных в эксплуатацию в отчетном году (далее – новые скважины);

6) в графе 3 строках 7 – 9 и 11 указывается число скважин, дающих продукцию, по добыче газа из старых скважин;

7) в графе 3 строки 8 указывается число скважин, дающих продукцию, по добыче газа из старых скважин, перешедших с прошлого года, которые на 1 января отчетного года находились в действующем фонде;

8) в графе 3 строках 10 и 11 указывается число скважин, дающих продукцию, по добыче газа из новых скважин;

9) в графе 3 строках 20 – 25 указывается баланс календарного времени фонда новых скважин;

10) в графе 3 строках 26, 27 и 32 указывается число введенных в эксплуатацию новых газовых скважин;

11) в графе 3 строки 30 указывается число введенных в эксплуатацию газовых скважин из других фондов скважин, не указанных в графе 3 строк 28 и 29;

12) в графе 3 строки 45 указывается число скважин, не указанных в графе 3 строк 42 – 44, 46 и 47;

13) в графе 3 строки 49 указывается число скважин, независимо от даты окончания цикла их строительства, цели бурения (эксплуатационные, разведочные), назначения и состояния скважин (продуктивные, контрольные, сухие, законсервированные, ликвидированные, законченные и незаконченные строительством), принятые в течение отчетного года от всех буровых и геологоразведочных организаций;

14) в графе 3 строки 60 указывается объем поступившего газа, не указанный в графе 3 строки 59;

15) в графе 3 строки 71 указывается объем сданного газа, не указанный в графе 3 строк 68 – 70.

Приложение № 2.4  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

- 1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;
- 2) в графе 3 строки 35 указывается потребление электрической энергии по видам экономической деятельности, не указанным в графе 3 строк 26 – 34;
- 3) в графе 3 строки 40 указывается потребление электрической энергии сухопутным транспортом, не указанным в графе 3 строки 37;
- 4) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о снабжении тепловой энергией»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о снабжении тепловой энергией» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) в графе 3 строки 17 указывается ввод в эксплуатацию источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, не указанных в графе 3 строк 3, 5, 7, 9, 11, 13 и 15;

3) в графе 3 строки 18 указывается ввод в эксплуатацию источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, не указанных в графе 3 строк 4, 6, 8, 10, 12, 14 и 16;

4) в графе 3 строки 35 указывается прием источников тепловой энергии от организаций в городах и поселках городского типа, не указанных в графе 3 строк 21, 23, 25, 27, 29, 31 и 33;

5) в графе 3 строки 36 указывается прием источников тепловой энергии от организаций в сельских населенных пунктах, не указанных в графе 3 строк 22, 24, 26, 28, 30, 32 и 34;

6) в графе 3 строки 53 указывается передача источников тепловой энергии организациям в городах и поселках городского типа, не указанных в графе 3 строк 39, 41, 43, 45, 47, 49 и 51;

7) в графе 3 строки 54 указывается передача источников тепловой энергии организациям в сельских населенных пунктах, не указанных в графе 3 строк 40, 42, 44, 46, 48, 50 и 52;

8) в графе 3 строки 71 указывается вывод из эксплуатации источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, не указанных в графе 3 строк 57, 59, 61, 63, 65, 67 и 69;

9) в графе 3 строки 72 указывается вывод из эксплуатации источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, не указанных в графе 3 строк 58, 60, 62, 64, 66, 68 и 70;

10) в графе 3 строки 89 указывается число источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, не указанных в графе 3 строк 75, 77, 79, 81, 83, 85 и 87;

11) в графе 3 строки 90 указывается число источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, не указанных в графе 3 строк 76, 78, 80, 82, 84, 86 и 88;

12) в графе 3 строки 119 указывается суммарная мощность источников тепловой энергии в городах и поселках городского типа, не указанных в графе 3 строк 105, 107, 109, 111, 113, 115 и 117;

13) в графе 3 строки 120 указывается суммарная мощность источников тепловой энергии в сельских населенных пунктах, не указанных в графе 3 строк 106, 108, 110, 112, 114, 116 и 118.

Приложение № 2.6  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

- 1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;
- 2) в строках 3, 15, 21 и 27 указывается отпуск организациям-исполнителям коммунальных услуг.

5. В разделе 2:

1) в строке 1 указывается общая сумма доходов от реализации ресурсов (услуг) с учетом финансирования из бюджетов всех уровней ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

2) в строке 2 указываются доходы от реализации ресурсов (услуг) по основному виду деятельности ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;



3) в строке 3 указываются доходы от реализации ресурсов (услуг) от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

4) в строке 4 указываются доходы от реализации ресурсов (услуг) от исполнителей коммунальных услуг ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

5) в строке 5 указываются доходы от реализации ресурсов (услуг) от бюджетофинансируемых организаций ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

6) в строке 6 указываются доходы от реализации ресурсов (услуг) за услуги, не относящиеся к основному виду деятельности ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

7) в строке 7 указывается общая сумма расходов по реализации ресурсов (услуг) ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

8) в строке 8 указываются расходы по реализации ресурсов по основному виду деятельности ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

9) в строке 9 указываются расходы на топливно-энергетические ресурсы и холодную воду ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

10) в строке 10 указываются текущие расходы (затраты на ремонт и техническое обслуживание) ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

11) в строке 11 указываются текущие расходы (затраты на ремонт и техническое обслуживание) в рамках производственных программ ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

12) в строке 12 указываются расходы, предусмотренные в рамках реализации инвестиционных программ, ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 6 и 9;

13) в строке 13 указываются фактические объемы финансирования из бюджетов всех уровней ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

14) в строке 14 указываются фактические объемы финансирования из бюджетов всех уровней на реализацию инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 6 и 9;

15) в строке 15 указываются фактические объемы финансирования из бюджетов всех уровней на компенсацию разницы между экономически обоснованными тарифами и действующими тарифами для населения ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

16) в строке 16 указывается дебиторская задолженность ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

17) в строке 17 указывается дебиторская задолженность бюджетофинансируемых организаций по оплате коммунальных ресурсов (услуг) ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

18) в строке 18 указывается дебиторская задолженность организаций, финансируемых из федерального бюджета, по оплате коммунальных ресурсов (услуг) ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

19) в строке 19 указывается дебиторская задолженность граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг) ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

20) в строке 20 указывается дебиторская задолженность исполнителей коммунальных услуг ресурсоснабжающим организациям по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

21) в строке 21 указывается безнадежная дебиторская задолженность ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

22) в строке 22 указывается безнадежная дебиторская задолженность организаций, финансируемых из федерального бюджета, ресурсоснабжающим организациям по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

23) в строке 23 указывается безнадежная дебиторская задолженность граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг) ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

24) в строке 24 указывается безнадежная дебиторская задолженность исполнителей коммунальных услуг ресурсоснабжающим организациям по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

25) в строке 25 указывается кредиторская задолженность ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

26) в строке 26 указывается кредиторская задолженность за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

27) в строке 27 указывается долгосрочная просроченная кредиторская задолженность ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

28) в строке 28 указывается долгосрочная просроченная кредиторская задолженность за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду ресурсоснабжающих организаций по видам деятельности, указанным в графах 3 – 9;

29) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

#### 6. В разделе 3:

1) в строке 1 указывается объем начисления (предъявления) коммунальных платежей гражданам, имеющим прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 15;

2) в строке 2 указывается фактическая оплата гражданами, имеющими прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 15;

3) в строке 3 указывается фактическая оплата задолженности гражданами, имеющими прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями за предыдущие годы, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 15;

4) в строке 4 указывается размер платы, рассчитанный по экономически обоснованным тарифам, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 15;

5) в строке 5 указывается возмещение гражданами, имеющими прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, затрат по оплате коммунальных услуг по установленным для населения тарифам по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 15;

6) в строке 6 указывается обслуживаемый жилищный фонд по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 12 и 15;

7) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В разделе 4:

1) указывается информация об оплате коммунальных услуг исполнителями коммунальных услуг, бюджетофинансируемыми организациями и прочими потребителями;

2) в строке 1 указывается объем начисления (предъявления) коммунальных платежей исполнителям коммунальных услуг, указанных в графах 3 – 15;

3) в строке 2 указывается объем начисления (предъявления) коммунальных платежей бюджетофинансируемым организациям по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 7 и 10 – 14;

4) в строке 3 указывается объем начисления (предъявления) коммунальных платежей прочим потребителям, не указанным в строках 1 и 2, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 7, 10 и 11;

5) в строке 4 указывается фактическая оплата исполнителями коммунальных услуг, указанных в графах 3 – 15;

6) в строке 5 указывается фактическая оплата задолженности за предыдущие годы исполнителями коммунальных услуг, указанных в графах 3 – 15;

7) в строке 6 указывается фактическая оплата бюджетофинансируемыми организациями по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 7 и 10 – 14;

8) в строке 7 указывается фактическая оплата задолженности за предыдущие годы бюджетофинансируемыми организациями по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 7 и 10 – 14;

9) в строке 8 указывается фактическая оплата прочими организациями, не указанными в строках 4 и 6, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 7, 10 и 11;

10) в строке 9 указывается фактическая оплата задолженности за предыдущие годы прочими организациями, не указанными в строках 5 и 7, по коммунальным услугам, указанным в графах 3 – 7, 10 и 11;

11) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

Приложение № 2.7  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В строке «Вид продукции и работ (услуг)» указывается следующий вид продукции и работ (услуг):

электроэнергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе, МВт•ч, в том числе:

электроэнергия, отпущенная теплоэлектроцентралями (ТЭЦ) общего назначения, МВт•ч;

электроэнергия, отпущенная блок-станциями ТЭЦ, МВт•ч;

электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями (работающими от двигателей внутреннего сгорания), МВт•ч;

тепловая энергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе, Гкал, в том числе:

тепловая энергия, отпущенная теплоэлектроцентралями (ТЭЦ) общего назначения, Гкал;

тепловая энергия, отпущенная блок-станциями ТЭЦ, Гкал;

потери тепловой энергии, произведенной электростанциями, работающими на котельно-печном топливе, Гкал;

тепловая энергия, отпущенная котельными, Гкал;

потери тепловой энергии, произведенной котельными, Гкал;

тепловая энергия, отпущенная электробойлерными установками (электрокотлами), Гкал;

потери теплоэнергии в теплосетях, Гкал;

нефть добытая, включая газовый конденсат, тонны;

переработка нефти, включая газовый конденсат, тонны;

добыча газа природного и попутного, тысяча кубических метров, в том числе:

газа горючего природного (газа естественного), тысяча кубических метров;

газа нефтяного попутного (газа горючего природного нефтяных месторождений), тысяча кубических метров;

переработка газа, тысяча кубических метров;

потери газа в магистральных газопроводах, тысяча кубических метров;

потери нефти в магистральных нефтепроводах, тонны;

потери газа на газоперерабатывающих заводах, тысяча кубических метров;

добыча угля, тонны;

переработка угля (обогащение), тонны;

добыча торфа, тонны;

руда железная; концентрат железорудный, тонны;

агломерат железорудный, тонны;

окатыши железорудные (окисленные), тонны;

чугун, тонны;

сталь, тонны;

прокат готовый, тонны;

трубы стальные, тонны;

кокс и полукокс из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, уголь ретортный, тонны;

добыча медной руды, тонны;

концентраты медные, тонны;

добыча никелевой руды, тонны;

концентраты никелевые, тонны;

добыча свинцово-цинковой руды, тонны;

концентраты свинцовые, цинковые, тонны;

алюминий первичный, тонны;

медь рафинированная необработанная, тонны;

аммиак, тонны;

углеводороды ациклические, тонны;

карбонат динатрия (карбонат натрия, сода кальцинированная), тонны;

гидроксид натрия (сода каустическая), тонны;

удобрения калийные минеральные или химические (в пересчете на 100% калия), тонны;

удобрения фосфорные минеральные или химические (в пересчете на 100% фосфора), тонны;

удобрения азотные минеральные или химические (в пересчете на 100% азота), тонны;

пластмассы в первичных формах, тонны;

каучуки синтетические в первичных формах, тонны;

материалы лакокрасочные и аналогичные для нанесения покрытий, полиграфические краски и мастики, тонны;

шины и покрышки пневматические для автобусов, троллейбусов и грузовых автомобилей новые, штуки;

шины и покрышки пневматические для легковых автомобилей новые, штуки;

лесоматериалы необработанные, тысяча плотных кубических метров;



лесоматериалы, продольно распиленные или расколотые, разделенные на слои или лущеные, толщиной более 6 мм; деревянные железнодорожные или трамвайные шпалы, непропитанные, тысяча кубических метров;

фанера, панели деревянные фанерованные и аналогичные материалы слоистые из древесины прочие, кубические метры;

плиты древесноволокнистые из древесины или других одревесневших материалов, тысяча условных квадратных метров;

плиты древесностружечные и аналогичные плиты из древесины или других одревесневших материалов, условный кубический метр;

целлюлоза древесная и целлюлоза из прочих волокнистых материалов, тонны;  
бумага и картон, тонны;

пески природные; гранулы, крошка и порошок; галька, гравий, тысяча кубических метров;

портландцемент, цемент глиноземистый, цемент шлаковый и аналогичные гидравлические цементы, тонны;

клинкеры цементные, тонны;

кирпич керамический неогнеупорный строительный, тысяча условных кирпичей;

кирпич строительный (включая камни) из цемента, бетона или искусственного камня, тысяча условных кирпичей;

блоки стеновые силикатные; изделия аналогичные из цемента, бетона или искусственного камня, тысяча условных кирпичей;

смеси асфальтобетонные дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие, холодные), тонны;

плиты и плитки керамические, тысяча квадратных метров;

блоки и прочие изделия сборные строительные для зданий и сооружений из цемента, бетона или искусственного камня, тысяча кубических метров;

конструкции и детали конструкций из черных металлов, тонны;

конструкции и детали конструкций из алюминия прочие, тонны;

мебель, тысяча рублей;

ткани хлопчатобумажные, тысяча квадратных метров;

ткани льняные, тысяча квадратных метров;

ткани шерстяные готовые, тысяча квадратных метров;

ткани готовые из шелковых нитей или пряжи; ткани готовые из синтетических и искусственных волокон и нитей (включая штапельные), тысяча квадратных метров;

изделия трикотажные или вязаные; одежда верхняя трикотажная или вязаная; изделия бельевые трикотажные или вязаные, включая изделия для детей младшего возраста, тысяча штук;

кожа лаковая и кожа лаковая ламинированная; кожа металлизированная; кожа из целых шкур крупного рогатого скота без волосяного покрова; кожа из нецелых шкур крупного рогатого скота без волосяного покрова, тысяча квадратных дециметров;

обувь, тысяча пар;

мясо и субпродукты, тонны;

сыры и продукты сырные, тонны;

кондитерские изделия, тонны;

сахар, тонны;

изделия хлебобулочные, тонны;

изделия колбасные, включая изделия колбасные для детского питания, тонны;

молоко, молочные и кисломолочные продукты, тонны;

мука из зерновых культур, овощных и других растительных культур; смеси из них, тонны;

консервы рыбные, тысяча условных банок;

пресервы рыбные, тысяча условных банок;

масла растительные и их фракции нерафинированные, тонны;

масло кукурузное и его фракции, нерафинированные, тонны;

масла растительные и их фракции рафинированные, но не подвергнутые химической модификации; масло кукурузное и его фракции, рафинированные, тонны;

масло сливочное и пасты масляные, тонны;

алкогольная продукция (без пива и напитков на его основе), тысяча декалитров;

пиво, кроме отходов пивоварения, тысяча декалитров;

сигареты; папиросы из табака или заменителей табака, миллион штук;

комбикорма, тонны;

скот крупный рогатый, овцы и козы, свиньи и птица сельскохозяйственная на убой (в живом весе), центнер, в том числе:

крупный рогатый скот, центнер;

овцы и козы, центнер;

свиньи, центнер;

птица, центнер;

машины для уборки зерновых, масличных, бобовых и крупяных культур  
прочие, штуки;

насосы центробежные для подачи жидкостей прочие; насосы прочие, штуки;

электродвигатели мощностью не более 750 Вт, штуки;

электродвигатели переменного тока многофазные мощностью от 750 Вт до 75 кВт, штуки;

электродвигатели переменного тока, многофазные, выходной мощностью более 75 кВт, штуки;

провода и кабели изолированные (кроме волоконно-оптических), тысяча километров;

двигатели внутреннего сгорания для автотранспортных средств и мотоциклов, штуки;

автомобили легковые, штуки;

автобусы (включая средства автотранспортные пассажирские с числом мест для сидения не менее 10 прочие), штуки;

средства автотранспортные грузовые, штуки;

в том числе шасси с установленными двигателями для автотранспортных средств, штуки;

средства транспортные для коммунального хозяйства и содержания дорог, штуки;

тракторы для сельского хозяйства прочие, штуки;

комбайны зерноуборочные, штуки;

вагоны пассажирские железнодорожные, штуки;

вагоны грузовые магистральные широкой колеи, штуки;

электровозы магистральные, штуки;

тепловозы маневровые и промышленные, штуки;

вертолеты, штуки;

перевозки внутригородские регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию, тысяча километров;

перевозки пригородные регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию, тысяча километров;

перевозки междугородные регулярные пассажирские автобусами, подчиняющиеся расписанию, тысяча километров;

перевозка грузов грузовым автомобильным транспортом, тысяча километров;

транспортирование нефти по магистральным нефтепроводам, тысяча километров;

транспортирование нефтепродуктов по магистральным нефтепродуктопроводам, тысяча километров;

транспортирование газа по магистральным газопроводам, миллион кубических метров;

электроснабжение теплиц, квадратный метр;

отопление теплиц, кубический метр;

подъем и подача воды, тысяча кубических метров;

перекачка воды для мелиорации и водоснабжения, тысяча кубических метров;

работа сельскохозяйственных тракторов и комбайнов, гектар, в том числе:

работа тракторов, гектар.

5. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) в графе 3 строки 26 указывается фактический расход прочих видов твердого топлива на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг, не указанных в графе 3 строк 5 – 12 и 25;

3) в графе 3 строки 27 указывается фактический расход прочих видов нефтепродуктов на производство продукции, выполнение работ и оказание услуг, не указанных в графе 3 строк 13 – 20.

Приложение № 2.8  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

### **ТРЕБОВАНИЯ**

#### **к заполнению формы «Сведения о величине валового внутреннего продукта»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о величине валового внутреннего продукта» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1 информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2.

Приложение № 2.9  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о величине валового регионального продукта»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке «Вид экономической деятельности» указывается вид экономической деятельности в соответствии с приложением к настоящим требованиям (в том числе вид экономической деятельности соответствующего класса (подкласса, группы, подгруппы), приведенного в приложении к настоящим требованиям).

4. Форма «Сведения о величине валового регионального продукта» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

5. В разделе 1 информация по Российской Федерации, субъектам Российской Федерации и федеральным округам предоставляется по показателям, указанным в графах 3 и 4.

Приложение  
к требованиям к заполнению формы  
«Сведения о величине валового  
регионального продукта», утвержденным  
приказом Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

**ИЗВЛЕЧЕНИЯ**  
**из Общероссийского классификатора видов экономической деятельности**  
**(ОКВЭД 2)<sup>1</sup>**

- |         |   |
|---------|---|
| 05.1    | Добыча и обогащение угля и антрацита  |
| 05.2    | Добыча и обогащение бурого угля (лигнита)   |
| 08.92   | Добыча и агломерация торфа  |
| 06      | Добыча сырой нефти и природного газа  |
| 09.1    | Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа   |
| 19.1    | Производство кокса  |
| 19.2    | Производство нефтепродуктов   |
| 35.11.1 | Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций  |
| 35.11.2 | Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций   |
| 35.11.3 | Производство электроэнергии атомными электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций   |
| 35.11.4 | Производство электроэнергии, получаемой из возобновляемых источников энергии, включая выработанную солнечными, ветровыми, геотермальными электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению их работоспособности |
| 35.12   | Передача электроэнергии и технологическое присоединение к   |

<sup>1</sup> Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2), принятый и введенный в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 января 2014 г. № 14-ст (М.: Стандартинформ, 2014), с изменениями, принятыми и введенными в действие приказами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 мая 2015 г. № 423-ст, от 17 августа 2015 г. № 1165-ст, от 10 декабря 2015 г. № 2146-ст, от 10 декабря 2015 г. № 2147-ст, от 17 февраля 2016 г. № 40-ст, от 14 апреля 2016 г. № 260-ст, от 12 мая 2016 г. № 310-ст, от 26 августа 2016 г. № 947-ст, от 7 сентября 2016 г. № 1326-ст, от 28 сентября 2016 г. № 1236-ст, от 7 октября 2016 г. № 1324-ст, от 7 октября 2016 г. № 1325-ст, от 3 августа 2017 г. № 791-ст, от 8 сентября 2017 г. № 1045-ст, от 21 декабря 2017 г. № 2046-ст, от 21 декабря 2017 г. № 2048-ст, от 29 марта 2018 г. № 158-ст, от 10 июля 2018 г. № 404-ст, от 10 июля 2018 г. № 405-ст, от 20 февраля 2019 г. № 47-ст, от 17 июля 2019 г. № 401-ст, от 18 сентября 2019 г. № 711-ст, от 27 сентября 2019 г. № 809-ст, от 14 ноября 2019 г. № 1145-ст, от 24 декабря 2019 г. № 1463-ст, от 11 февраля 2020 г. № 55-ст и от 12 февраля 2020 г. № 58-ст.



- распределительным электросетям
- 35.13 Распределение электроэнергии
- 35.14 Торговля электроэнергией
- 35.21 Производство газа
- 35.22 Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям
- 35.3 Производство, передача и распределение пара и горячей воды;  
кондиционирование воздуха
- 46.71 Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и  
подобными продуктами
- 47.3 Торговля розничная моторным топливом в специализированных  
магазинах
- 49.50.1 Транспортирование по трубопроводам нефти и нефтепродуктов
- 49.50.2 Транспортирование по трубопроводам газа и продуктов его  
переработки
- 52.10.21 Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
- 52.10.22 Хранение и складирование газа и продуктов его переработки
- 70.10.2 Деятельность по управлению холдинг-компаниями

Приложение № 2.10  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к заполнению формы «Сведения о численности населения по Российской Федерации и субъектам Российской Федерации»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о численности населения по Российской Федерации и субъектам Российской Федерации» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В разделе 1:

- 1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;
- 2) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

Приложение № 2.11  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. Форма «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

4. В строке «Вид продукции» указывается вид продукции:

уголь каменный и бурый;

уголь каменный и бурый обогащенный;

уголь каменный;

антрацит;

уголь коксующийся;

уголь бурый рядовой (лигнит);

уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого;

антрацит обогащенный;

уголь и антрацит обогащенный;

уголь коксующийся обогащенный;

уголь обогащенный, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого (лигнита).

5. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) в графе 3 строки 8 указывается увеличение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет факторов, не указанных в графе 3 строк 3 – 7;

3) в графе 3 строки 13 указывается уменьшение производственной мощности организаций топливно-энергетического комплекса за счет факторов, не указанных в графе 3 строк 10 – 12.

Приложение № 2.12  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к заполнению формы «Сведения об инвестициях в основной капитал»**

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке «Российская Федерация/субъект Российской Федерации» указывается Российская Федерация или наименование субъекта Российской Федерации, по которому предоставляется информация.

4. В строке «Вид экономической деятельности» указывается вид экономической деятельности, указанный в приложении к требованиям к заполнению формы «Сведения о величине валового регионального продукта», утвержденным приказом Минэнерго России, которым утверждены настоящие требования.

5. Форма «Сведения об инвестициях в основной капитал» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

6. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) в графе 3 строки 6 указываются инвестиции за счет средств, не указанных в графе 3 строк 4 и 5;

3) в графе 3 строки 15 указываются инвестиции за счет средств, не указанных в графе 3 строк 4 – 14.

Приложение № 2.13  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке «Российская Федерация/субъект Российской Федерации» указывается Российская Федерация или наименование субъекта Российской Федерации, по которому предоставляется информация.

4. Форма «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

5. В графе 2 раздела 1 указывается вид продукции:

уголь каменный и бурый;

уголь каменный;

антрацит;

уголь коксующийся;

уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого;

уголь каменный и бурый обогащенный;

уголь и антрацит обогащенные;

антрацит обогащенный;

уголь коксующийся обогащенный;

уголь обогащенный, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого (лигнита);

уголь бурый рядовой (лигнит);

уголь бурый обогащенный (лигнит);

концентрат бурого угля (лигнита);

нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная, включая газовый конденсат;

нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная;

конденсат газовый нестабильный;

газ нефтяной попутный нефтяных месторождений, сожженный на факельных установках;

газ природный и попутный;

газ горючий природный (газ естественный);

газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений);

газ горючий природный сжиженный и регазифицированный.



Приложение № 2.14  
к приказу Минэнерго России  
от «06» 11 2020 г. № 978

## ТРЕБОВАНИЯ

### к заполнению формы «Основные сведения о деятельности организации»

1. В строке «Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию» указывается полное наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию, а затем в скобках – сокращенное его наименование.

2. В строке «Код по ОКОГУ» указывается код федерального органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке «Федеральный округ Российской Федерации» указывается наименование федерального округа Российской Федерации, по которому предоставляется информация.

4. В строке «Субъект Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, по которому предоставляется информация.

5. В строке «Вид экономической деятельности» указывается код вида экономической деятельности раздел D «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД 2).

6. Форма «Основные сведения о деятельности организации» заполняется в соответствии с пунктом 6 Правил взаимодействия государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и иных информационных систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2019 г. № 329.

7. В разделе 1:

1) информация предоставляется по показателям, указанным в графе 2;

2) в графе 3 строки 3 указываются расходы на приобретение сырья, материалов и комплектующих изделий для производства и продажи продукции (товаров, работ и услуг);

3) в графе 3 строки 8 указываются затраты на приобретение топлива, не указанные в графе 3 строк 5 – 7;

4) в графе 3 строки 15 указываются затраты, связанные с производством и продажей продукции (товаров, работ, услуг), не указанные в графе 3 строк 3 – 14.