

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ СТАТИСТИКИ

ПРИКАЗ

от 20 июля 2009 г. N 146

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ УКАЗАНИЙ

**ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ФОРМ ФЕДЕРАЛЬНОГО СТАТИСТИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ
N 11-ТЭР "СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ТОПЛИВА, ТЕПЛОЭНЕРГИИ
И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ПРОИЗВОДСТВО ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ПРОДУКЦИИ,
РАБОТ (УСЛУГ)" И ПРИЛОЖЕНИЯ К ФОРМЕ N 11-ТЭР "СВЕДЕНИЯ
ОБ ОБРАЗОВАНИИ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕСУРСОВ", N 4-ТЭР "СВЕДЕНИЯ ОБ ОСТАТКАХ, ПОСТУПЛЕНИИ
И РАСХОДЕ ТОПЛИВА И ТЕПЛОЭНЕРГИИ, СБОРЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ
ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ"**

В соответствии с п. 5.5 Положения о Федеральной службе государственной статистики, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2008 г. N 420, и во исполнение Федерального плана статистических работ приказываю:

1. Утвердить и ввести в действие с отчета за 2009 год прилагаемые:

- Указания по заполнению форм федерального статистического наблюдения N 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)" и Приложения к форме N 11-ТЭР "Сведения об образовании и использовании вторичных энергетических ресурсов";

- Указания по заполнению форм федерального статистического наблюдения N 4-ТЭР "Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива и теплоэнергии, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов".

2. С введением указанных в п. 1 настоящего Приказа указаний признать утратившими силу:

- Постановление Госкомстата России от 5 сентября 1994 г. N 154 "Об утверждении Инструкции по составлению статистической отчетности об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии, а также об образовании и использовании вторичных энергетических ресурсов (форма N 11-СН и приложение к ней)";

- Постановление Росстата от 19 августа 2004 г. N 36 "Об утверждении Порядка заполнения и представления форм федерального государственного статистического наблюдения N 4-топливо "Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов".

Руководитель Федеральной службы
государственной статистики
В.Л.СОКОЛИН

Приложение N 1

Утверждены
Приказом Росстата
от 20 июля 2009 г. N 146

Данные Указания применяются при заполнении Приложения к форме N 11-ТЭР, утвержденного Приказом Росстата от 15.09.2010 N 316.

УКАЗАНИЯ
ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ФОРМЫ ФЕДЕРАЛЬНОГО СТАТИСТИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ
№ 11-ТЭР "СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ТОПЛИВА, ТЕПЛОЭНЕРГИИ
И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ПРОИЗВОДСТВО ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ПРОДУКЦИИ,
РАБОТ (УСЛУГ)" И ПРИЛОЖЕНИЯ К ФОРМЕ № 11-ТЭР "СВЕДЕНИЯ
ОБ ОБРАЗОВАНИИ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВТОРИЧНЫХ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ"

I. Общие положения

1. Форму федерального статистического наблюдения № 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)" предоставляют юридические лица, независимо от формы собственности и организационно-правовой формы (кроме субъектов малого предпринимательства), потребляющие топливо, теплоэнергию и электроэнергию при производстве продукции, работ (услуг), указанной в приложении № 1 к настоящим Указаниям.

Из организаций, осуществляющих производство вышеуказанных видов продукции, работ (услуг), отчетность по форме № 11-ТЭР предоставляют организации, являющиеся потребителями топлива и энергии со среднесуточным расходом в течение года: топлива в условном исчислении от 2 тонн и выше, или теплоэнергии - 15 Гигакал и выше, или с присоединенной (установленной) или разрешенной к использованию электрической мощностью 100 кВА (кВт) и выше (независимо от источника энергоснабжения), за исключением тепловых и дизельных электростанций, отчетность по которым предоставляется независимо от величины их суточного расхода топлива. Если организация по объему потребления топливно-энергетических ресурсов (цензу) подпадает хотя бы под один из указанных критериев, то она должна предоставлять отчетность по форме № 11-ТЭР.

Для организаций, осуществляющих сезонные работы, объемы среднесуточного расхода топлива и энергии определяются исходя из фактически отработанных дней в году.

Например, организация вела добычу торфа в мае - сентябре. Расчет среднесуточного расхода энергоресурсов в этом случае осуществляется исходя из количества отработанных дней в течение этого периода.

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

При наличии у юридического лица обособленных подразделений настоящая форма заполняется как по каждому обособленному подразделению, так и по юридическому лицу без этих обособленных подразделений.

Заполненная форма предоставляется юридическим лицом в территориальный орган Росстата по месту нахождения соответствующего обособленного подразделения (по обособленному подразделению) и по месту нахождения юридического лица (без обособленных подразделений).

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

Руководитель юридического лица назначает должностных лиц, уполномоченных предоставлять статистическую отчетность от имени юридического лица.

При сдаче производственных мощностей в аренду отчетность по форме № 11-ТЭР предоставляет та организация, которая производит на этих мощностях продукцию, работы (услуги), независимо от того, какие она использует при этом топливно-энергетические ресурсы - собственные или давальческие.

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

По строке "Почтовый адрес" указывается наименование субъекта Российской Федерации, юридический адрес с почтовым индексом; если фактический адрес не совпадает с юридическим, то указывается также фактический почтовый адрес. Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

3. Юридическое лицо проставляет в кодовой части формы код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО) на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО, направляемого (выдаваемого) организациям территориальными органами Росстата.

По территориально обособленным подразделениям юридического лица указывается идентификационный номер, который устанавливается территориальным органом Росстата по месту расположения территориально обособленного подразделения.

Данные в отчетности по форме N 11-ТЭР и в приложении к ней приводятся в целых числах.

Отчет по форме N 11-ТЭР составляется на основании первичных документов организаций, отражающих производство и использование топлива и энергии.

II. Заполнение показателей формы N 11-ТЭР "Фактический расход топливно-энергетических ресурсов"

4. В графе 1 приводятся наименования видов произведенной продукции, выполненных работ (услуг), на которые расходуется топливо, тепловая и электрическая энергия, согласно Перечню видов продукции, работ (услуг), приведенному в приложении N 1 к настоящим Указаниям. Заполнение графы 1 производится в последовательности, указанной в этом приложении.

В графах 2 - 5 указываются коды строк, соответствующие видам продукции, работ (услуг), приведенным в графе 1 формы, единицы измерения, коды в соответствии с действующим классификатором продукции ОКП и единиц измерения по ОКЕИ.

В графе 6 приводятся данные об объеме произведенной продукции, выполненных работ (услуг) за отчетный год в натуральном выражении. Эти данные должны совпадать с аналогичными данными других форм федерального статистического наблюдения, в которых имеют место показатели о производстве продукции, работ (услуг).

5. В графах 7, 8 и 9 отражается фактический годовой расход электроэнергии, теплоэнергии и топлива на производство видов продукции, работ (услуг), указанных в графе 1 формы.

5.1. В графах 7 и 8 в фактический расход электроэнергии и теплоэнергии включается расход на основные и вспомогательные технологические процессы при производстве указанной продукции (работ, услуг), а также расход на вспомогательные нужды производства, расход на поддержание технологических агрегатов в горячем резерве: на их разогрев и пуск после текущих ремонтов и холодных простоев, потери энергии в преобразователях, в тепловых и электрических сетях организации (цеха), отнесенные на производство данной продукции, работы (услуги).

В расход тепловой и электрической энергии на вспомогательные нужды включается расход на отопление, вентиляцию и освещение основных, вспомогательных и обслуживающих цехов и служб, на работу внутрицехового (заводского) транспорта, на работу цеховых (заводских) ремонтных мастерских, расход на хозяйственно-бытовые и санитарно-гигиенические нужды цехов, на наружное освещение территории организации, на обогрев заводских трубопроводов, на межцеховое транспортирование сырья, полуфабрикатов.

В тех случаях, когда отдельные вспомогательные нужды (подача воды, вентиляция, производство кислорода, холода, сжатого воздуха и другие) являются составной частью технологического процесса производства продукции, работ (услуг), расходы энергии на них относятся к технологическим расходам.

При значительных расходах тепловой и электрической энергии на отдельные составляющие вспомогательных нужд их учет осуществляется самостоятельно. Например, расход электрической энергии на производство сжатого воздуха.

В организациях, выпускающих разнородную продукцию, распределение общепроизводственных цеховых и заводских расходов тепловой и электрической энергии на производство продукции, работ (услуг) в случае невозможности их точного определения, целесообразно осуществлять пропорционально потреблению энергии на технологические

процессы производства или в зависимости от объема услуг, получаемых от вспомогательных и подсобных цехов, а именно от транспортного цеха - пропорционально объему перемещенных грузов; от инструментального, ремонтного и других вспомогательных цехов - пропорционально доле услуг; от насосной станции, компрессорного и других цехов или силовых установок - пропорционально получаемым от них объемам воды, воздуха, газа и т.п.; от центральной заводской лаборатории - пропорционально количеству анализов и объему опытных работ, проведенных в связи с выпуском продукции.

Потери энергии в заводских тепловых, электрических сетях и преобразователях распределяются на основе опытных замеров или пропорционально потреблению энергии в производстве соответствующих видов продукции (работ, услуг).

Данные о потерях энергии в тепловых и электрических сетях АО "Энерго", магистральных и распределительных сетевых компаний и организаций, других сетей общего пользования, сетей городов и поселков, а также сетей данной организации, обслуживающих сторонних потребителей, при определении расхода энергии на производство отдельных видов продукции в расчет не берутся.

5.2. В графе 9 отражается фактический расход котельно-печного топлива, а также нефтепродуктов, используемых в двигателях внутреннего сгорания (за исключением автомобильного и авиационного транспорта, находящегося на балансе организаций всех видов экономической деятельности).

В указанные объемы не следует включать расход топлива, использованного в качестве сырья на производство других видов топлива, химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции, а также в качестве материала на нетопливные нужды.

Таким образом, в отчетности по форме N 11-ТЭР отражается только то топливо, которое для тех или иных целей было сожжено в различных котлах, технологических установках, двигателях внутреннего сгорания (кроме автомобильного и авиационного транспорта).

В фактический расход топлива на производство продукции, работ (услуг) включается расход только на основные и вспомогательные технологические процессы производства данного вида продукции, работы (услуги).

Данные о расходе топлива и по его видам приводятся в тоннах условного топлива.

Все виды топлива из натурального пересчитываются в условное, как правило, по их фактическим тепловым эквивалентам, определяемым как отношение низшей теплоты сгорания рабочего состояния топлива к теплоте сгорания 1 кг условного топлива, т.е. 7000 ккал/кг:

$$K = \frac{Q}{7000},$$

где K - коэффициент перевода топлива в условное;

Q - низшая теплота сгорания рабочего состояния топлива, ккал/кг.

Низшая теплота сгорания рабочего состояния топлива, как правило, должна определяться лабораторным путем.

При невозможности лабораторного определения теплоты сгорания возможно использование соответствующей информации поставщиков топлива, а при отсутствии этой информации - использование данных о средних коэффициентах перевода натурального топлива в условное, приведенных в приложении N 2 к настоящим Указаниям.

Перевод натурального топлива в условное производится путем умножения количества натурального топлива на соответствующий коэффициент перевода.

В фактический расход топлива, тепловой и электрической энергии на производство продукции, работ (услуг) включаются затраты этих ресурсов, связанные с отступлением от принятой технологии, режимов работы, рецептов, несоблюдением требований к качеству сырья и материалов, и другие нерациональные затраты.

6. В графах 10 - 28 приводится расшифровка данных графы 9 "топливо - всего" по видам топлива. Сумма данных граф 10 - 28 должна быть равна данным графы 9 по соответствующим строкам.

6.1. В графах 10 и 11 приводятся данные о расходе угля соответственно каменного (с теплотворной способностью более 5700 ккал/кг) и бурого (с теплотворной способностью менее 5700 ккал/кг), а также расходе топливных продуктов, полученных в результате обогащения этих углей (концентрат, промпродукт, отсеив и шлам) и их агломерации (угольные брикеты).

6.2. В графе 12 приводятся данные о расходе торфа топливного кускового (приводится к 33%-ной влажности) и фрезерного (к 40%-ной влажности).

6.3. В графе 13 отражаются данные о расходе дров для отопления, как заготовленных самой организацией, так и поступивших от других организаций.

Для пересчета дров в условное топливо используется информация по дровам, учитываемых в плотных кубических метрах. Организациям, на которых учет дров ведется в складских кубометрах, необходимо сделать их пересчет в плотные кубометры путем умножения количества складских кубометров на коэффициент 0,7.

6.4. В графе 14 данные о расходе торфяных брикетов и полубрикетов приводятся в пересчете на условную влажность: брикеты - на 16%-ную влажность, полубрикеты - на 28%-ную.

Пересчет веса торфа, торфяных брикетов и полубрикетов фактической влажности на условную производится по следующей формуле:

$$P_{\text{усл}} = \frac{P_{\text{факт}} \times (100 - V_{\text{факт}})}{(100 - V_{\text{усл}})}, \text{ где:}$$

$P_{\text{усл}}$ - вес торфа (брикетов и полубрикетов) в пересчете на условную влажность в тоннах;

$P_{\text{факт}}$ - вес торфа (брикетов и полубрикетов) фактической влажности в тоннах;

$V_{\text{факт}}$ - фактическая влажность торфа (брикетов и полубрикетов) в процентах;

$V_{\text{усл}}$ - условная влажность торфа (брикетов и полубрикетов) в процентах.

Например, предприятием использовано в отчетном году 1500 т кускового торфа с содержанием влаги 70%, вес кускового торфа в пересчете на условную 33%-ную влажность составит:

$$P_{\text{усл}} = \frac{1500 \times (100 - 70)}{(100 - 33)} = \frac{1500 \times 30}{67} = 671,6.$$

6.5. В графе 15 отражается общий расход кокса металлургического (доменного и литейного) с размером кусков 25 мм и выше, коксика и коксовой мелочи с размером кусков менее 25 мм (в пересчете на сухой кокс).

Если коксовая мелочь имеет влажность 10%, то натуральный вес ее должен быть умножен на 0,9%, т.е. сухой вес, отражаемый в отчетности, составит 90% от натурального.

6.6. В графе 16 приводится расход нефти и газового конденсата, используемых только в качестве котельно-печного топлива.

6.7. В графе 17 отражается расход только сухого газа нефтеперерабатывающих предприятий.

Газ нефтеперерабатывающих предприятий, в сжиженном виде, учитывается в графе 18.

6.8. В графе 18 учитываются углеводородные сжиженные газы следующих фракций: бутан технический, бутан-изобутан, изобутан, нормальный бутан, пропан, пропан технический, пропан-бутан-пентановая фракция (прочие сжиженные газы), смесь технических пропана и бутана (СПБТ), фракции пропан-бутановая и пропан-пропиленовая. Другие виды сжиженных газов, используемые в качестве топлива, отражаются по строке 28.

6.9. В графе 19 отражается расход бензина только в качестве котельно-печного топлива. Объемы использованного в двигателях внутреннего сгорания автомобильного бензина в форме N 11-ТЭР не отражаются.

6.10. В графе 20 приводятся данные об использовании дизельного топлива. Объемы использованного дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания автотранспорта в форме N 11-ТЭР не отражаются.

6.11. В графе 21 приводится расход малосернистого, среднесернистого и высокосернистого топочного мазута, мазута для мартеновских печей, технологического экспортного топлива (ТУ 38.001361-87).

Нефтеперерабатывающие предприятия в этой графе отражают также жидкие нефтепродукты собственного производства (отбензиненная нефть на нефтестабилизационных установках, флегма, мазут прямой гонки и др.), которые по условиям производства были израсходованы ими на собственные технологические нужды в качестве топлива.

6.12. В графе 22 приводится расход печного бытового топлива малосернистого (с содержанием серы не более 0,5%) и сернистого (с содержанием серы 1,2%).

6.13. В графе 23 показывается расход флотского мазута, газотурбинного топлива, моторного топлива для судовых двигателей.

6.14. В графе 24 приводится расход природного газа газовых, газоконденсатных, нефтяных месторождений, а также газа, прошедшего переработку, - сухого газа газоперерабатывающих заводов.

Газ, полученный в результате переработки нефти, газового конденсата (газ сухой нефтеперерабатывающих заводов), и сжиженный газ по данной строке не отражается.

6.15. В графе 25 приводятся о расходе доменного газа и других отходящих газов металлургического производства (конвертерный газ, ферросплавный газ и т.д.).

6.16. В графе 26 приводится расход коксового газа, а также отходящих газов химических и других производств (кроме отходящих газов металлургических производств).

В графах 25 и 26 не приводятся данные о количестве газов, использованных только для отбора содержащейся в них тепловой энергии на теплоутилизационных и иных установках.

6.17. В графе 27 приводится расход прочих видов твердого топлива, не перечисленных в графах с 10 - 15 (отходы производств, в том числе твердых и жидких вторичных энергетических ресурсов, указанных в приложении N 3 к настоящим Указаниям, бытовые отходы, горючие сланцы, прочие виды естественного топлива (торфяная крошка, солома, камыш, хворост, костра, стебли кукурузы, лузга, отходы лесозаготовок и деревообработки, а также использованные в качестве топлива демонтированные деревянные шпалы, рудничная стойка, столбы связи, деревянная тара, бревна разобранных старых зданий и т.п.).

6.18. В графе 28 приводится расход прочих видов нефтепродуктов, не перечисленных в графах 19 - 23.

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

7.1. По строке 0010 "Электроэнергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе" и 0011 "Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями (работающих от двигателей внутреннего сгорания)" в графе 6 отражается электроэнергия, произведенная только на базе топлива (кроме ядерного). В отпуск электроэнергии включается электроэнергия, отпущенная электростанциями, находящимися на самостоятельном балансе или на балансе других организаций:

а) стационарными электростанциями независимо от мощности (за исключением стационарных электростанций мощностью до 2 кВт включительно, находящихся при кинотеатрах, школах, детских садах, больницах, банях и т.п.);

б) передвижными электростанциями мощностью 5 кВт и выше, обслуживающими организации любого вида деятельности (кроме передвижных электростанций, обслуживающих лесозаготовки и производственные нужды сельскохозяйственных организаций, по которым выработка электроэнергии учитывается независимо от их мощности);

в) организациями, вырабатывающими электроэнергию при испытании электрогенераторных установок.

В объеме отпущенной электроэнергии в графе 6 по строкам 0010 и 0011, теплоэнергии по строкам 0020, 0030 и 0031 отражается вся произведенная соответственно электроэнергия и

теплоэнергия, за исключением их потерь при производстве и расхода на нужды соответственно электростанций и котельных. Энергия, полученная со стороны и отпущенная потребителям данной электростанцией (котельной), по этим строкам не отражается.

В фактический расход топлива (графа 9) по этим строкам включается все топливо, использованное для производства соответственно всего объема произведенной электроэнергии и теплоэнергии.

Расходы теплоэнергии и электроэнергии, связанные непосредственно с технологическим процессом производства теплоэнергии и электроэнергии (собственные нужды), в отчетах по форме N 11-ТЭР в графах 7 и 8 по строкам 0010, 0011, 0020, 0030 и 0031 не отражаются.

7.2. По строке 0030 "Теплоэнергия, отпущенная котельными" в графе 6 отражается отпуск теплоэнергии котельными, состоящими на самостоятельном балансе или на балансе других организаций. По этой строке также отражаются сведения по отопительным котлам любых типов, находящимся на балансе организаций.

Сведения по котельным (строка 0030) и электрокотлам (строка 0034) производительностью менее 20 Гкал/час предоставляют только организации следующих видов экономической деятельности Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД) - "Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство" (раздел А), "Рыболовство, рыбоводство" (раздел В), "Добыча полезных ископаемых" (раздел С), "Обрабатывающие производства" (раздел Е), "Производство и распределение электроэнергии, газа и воды" (раздел Е), "Строительство" (раздел F), "Транспорт и связь" (раздел I), "Удаление и обработка твердых отходов" (код ОКВЭД 90.00.2).

Организации других видов экономической деятельности, имеющие на балансе котельные, отопительные и электрокотлы производительностью менее 20 Гкал/час, сведения об отпуске теплоэнергии и расходе топлива для работы этого отопительного оборудования в форме N 11-ТЭР не приводят.

7.3. По строке 0034 "Теплоэнергия, произведенная электробойлерными установками (электрокотлами)" в графе 6 отражаются сведения о производстве теплоэнергии всеми видами электрокотлов. Данные о производстве теплоэнергии электрокотлами и соответствующем расходе электроэнергии в итоге по строкам 0020, 0030 и 0031 не включаются.

Расход электроэнергии, теплоэнергии и топлива, учтенный по строкам 0010 - 0034, в итоге по остальным строкам не включается.

7.4. По строке 0050 "Потери теплоэнергии в теплосетях" в графе 6 отражается общий объем потерь теплоэнергии в магистральных теплосетях, теплосетях городов и поселков, а также в заводских и фабричных теплосетях, обеспечивающих отпуск теплоэнергии на сторону. Потери теплоэнергии при ее производстве по данной строке не отражаются. При этом графы 7 - 9 по этой строке не заполняются.

7.5. По строке 0140 "Переработка нефти, включая газовый конденсат" в графе 6 приводятся сведения об объемах нефти и газового конденсата, поступивших на переработку в данной организации. В эти объемы не включаются газовый конденсат, который прошел в данной организации стадию стабилизации, нефть, которая прошла стадию подготовки и соответственно после стабилизации и подготовки без дальнейшей переработки были отгружены на сторону.

В графах 7 - 9 приводятся сведения о суммарном расходе топливно-энергетических ресурсов при производстве всех технологических процессов нефтепереработки (включая переработку газового конденсата для производства нефтепродуктов) в данной организации, как перечисленных, так и не указанных в строках 0141 - 0152.

По строке 0141 "Первичная переработка нефти" в графе 6 приводятся данные об объеме нефти, поступившей на установки первичной переработки нефти. Данные графы 6 строки 0140 превышают данные графы 6 строки 0141 только на объемы поступившего на переработку газового конденсата и нефти, не прошедшей в данной организации стадию первичной переработки нефти, а направленной на другие технологические установки (например, на производство масел).

По строкам 0141 - 0152 приводятся данные об объемах переработки нефти, газового конденсата или нефтяного сырья по указанным технологическим процессам и соответствующем расходе топливно-энергетических ресурсов при производстве этих процессов.

7.6. По строкам 0190 "Потери газа в магистральных газопроводах" и 0195 "Потери нефти в магистральных нефтепроводах" заполняется только графа 6, в которой приводятся соответственно

данные об объемах потерь газа и нефти при их транспортировке по магистральным трубопроводам и отводам от них и в результате происшедших на них авариях. Сведения о потерях газа и нефти на внутрипромысловых трубопроводах в форме N 11-ТЭР не отражаются.

7.7. По строке 0200 "Потери газа на газоперерабатывающих заводах" заполняется только графа 6.

7.8. По строке 0230 "Переработка угля (обогащение)" в графе 6 приводятся данные об объемах угля, прошедшего обогащение.

7.9. По строке 2880 "Электротяга поездов железных дорог РЖД" приводится информация об объеме перевозок по железной дороге, осуществляемых на электротяге и соответствующем расходе электроэнергии подвижного состава.

7.10. По строке 2881 "Работа тепловозов и дизельпоездов РЖД" приводятся данные о расходе топлива для подвижного состава и объеме перевозок (без электротяги).

7.11. По строке 2885 "Эксплуатационные нужды железных дорог РЖД" приводится информация о расходе топлива и энергии, затраченном на все нужды железных дорог, обеспечивающих перевозочный процесс. По этой строке отражается объем израсходованного топлива и энергии на ремонтные нужды, освещение вокзалов, производственных помещений, дорог и.д. и не включается их расход в качестве топлива для подвижного состава и энергии на электротягу. В графе 6 приводятся данные об объеме перевозок на железной дороге, как на электротяге, так и с использованием топлива.

7.12. По строке 9370 "Работа судов морского транспортного флота (без буксиров)" данные в графе 6 приводятся в тысячах тонно-километров. При этом данные первичного учета о грузообороте, рассчитанные в тысячах тоннаж миль, умножаются на коэффициент 1,852.

7.13. По строке 9405 "Работа сельскохозяйственных тракторов" в графе 6 указывается общий размер посевной площади данного хозяйства в текущем году, а по графе 9 - суммарный расход топлива тракторами, работающими в хозяйстве, выполняющими работы с прицепными, навесными сельскохозяйственными машинами, перевозящими грузы на прицепах и т.д.

7.14. По строке 9406 "Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов" приводится информация по технике, используемой только на строительстве, реконструкции и ремонте зданий, сооружений, дорог и т.п. По ней не приводятся данные о работе указанной техники при добыче полезных ископаемых, погрузочно-разгрузочных работ, не связанных со строительством или ремонтом объектов.

7.15. По строке 9500 приводятся суммарные данные о потреблении электроэнергии, теплоэнергии и топлива, т.е. данные строки 9500 по этим видам топливно-энергетических ресурсов должны быть равны сумме данных заполненных строк 0010 - 9406.

Общие указания по составлению приложения к форме N 11-ТЭР

1. Приложение к форме N 11-ТЭР "Сведения об образовании и использовании вторичных энергетических ресурсов" представляют вместе с годовым отчетом по форме N 11-ТЭР организации, на которых имеет место образование и использование тепловых и горючих вторичных ресурсов.

2. Под вторичными энергетическими ресурсами (ВЭР) понимается энергетический потенциал продукции, отходов, побочных и промежуточных продуктов, образующихся в технологических агрегатах (установках), который не используется в самом агрегате (установке) - источнике ВЭР, но может быть частично или полностью использован для энергоснабжения других производств.

2.1. Горючие (топливные) ВЭР - это содержащие химически связанную энергию отходы технологических процессов, не используемые или не пригодные для дальнейшей технологической переработки, которые могут быть использованы в качестве котельно-печного топлива.

При этом продукты и отходы топлива перерабатывающих установок (нефтеперерабатывающих, газогенераторных, углеобогащительных, по производству кокса и др.), содержащие химически связанную энергию, являются одним из видов переработанного топлива и к горючим ВЭР не относятся.

2.2. Тепловые ВЭР - это физическое тепло отходящих газов технологических агрегатов,

физическое тепло основной, побочной, промежуточной продукции и отходов основного производства, тепло рабочих теплосистем принудительного охлаждения технологических агрегатов и установок. К тепловым ВЭР относится также теплоэнергия (пар и горячая вода), попутно полученная в технологических и энергетических установках.

К тепловым вторичным ресурсам не относятся:

теплота продуктов (отходящих газов, основной, побочной, промежуточной продукции и отходов и производства), возвращенная в агрегат - источник ВЭР за счет регенерации или рециркуляции;

энтальпия (теплосодержание) конденсата, возвращаемого в парогенераторы или источникам пароснабжения;

энтальпия продуктов, направляемая в следующую стадию переработки без изменения их параметров и энергетического потенциала.

2.3. Энергетический потенциал, характеризующий запас энергии, для тепловых вторичных ресурсов определяется в гигакалориях, а горючих вторичных ресурсов - калорийностью и физическим состоянием (отходы угля, кокса и т.д.) - в тоннах условного топлива.

Номенклатура горючих и тепловых вторичных ресурсов, подлежащих включению в графу А приложения к форме N 11-ТЭР, приведена в приложении N 3 к настоящему Указанию.

Твердые, жидкие и газообразные горючие вторичные энергоресурсы учитываются при любом режиме их выхода.

2.4. Учету подлежат тепловые вторичные ресурсы при следующих условиях:

отходящие газы печей с температурой от 200 °С и выше при расходе топлива от 0,1 тонны условного топлива в час на агрегат и выше;

горячая (охлаждающая вода и загрязненный конденсат при непрерывном расходе 1 куб. м/час и более;

другие тепловые виды ВЭР учитываются при выходе из агрегата - источника ВЭР не менее 0,05 Гкал/ч.

2.5. Под агрегатом - источником ВЭР следует понимать технологическую установку, аппарат, из которого выходит вторичный энергоресурс (технологическая печь, реактор, теплоиспользующая печь и т.п.).

Утилизационная установка - устройство для выработки энергоносителей (водяного пара, горячей воды, охлажденной воды, электроэнергии) за счет снижения энергетического потенциала носителя ВЭР.

К основным видам оборудования, применяемого для утилизации ВЭР, относятся котлы-утилизаторы, установки испарительного охлаждения, утилизационные экономайзеры, теплообменники, водоподогреватели, тепловые насосы, утилизационные абсорбционные холодильные установки, утилизационные турбоагрегаты и др.

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

3.1. В графе А раздела 1 и 2 приложения к форме N 11-ТЭР приводятся виды соответственно горючих и тепловых вторичных ресурсов, образующихся в организации, а также указываются агрегаты (установки), являющиеся источниками их выхода. Кроме того, в разделе 1 приводится теплота сгорания (Q).

3.2. В графе 1 разделов 1 и 2 указывается годовой выход соответственно горючих (т усл. топл.) и тепловых (Гкал) вторичных ресурсов, образующихся в процессе производства в данном технологическом агрегате в течение отчетного года.

3.3. В графе 2 раздела 1 и графе 4 раздела 2 указывается количество фактически использованных в организации в отчетном году соответственно горючих и тепловых вторичных ресурсов, а в графе 3 раздела 1 - количество горючих ВЭР, отпущенных на сторону (для использования в качестве топлива и на нетопливные нужды).

3.4. В графе 4 раздела 1 указываются данные о потерях вторичных ресурсах в результате их не использования (вывезено на свалку, сожжено в факелах, выпущено в атмосферу и т.д.).

Сумма данных граф 2, 3 и 4 раздела 1 по каждому виду вторичных горючих ресурсов должна равняться показателю графы 1.

3.5. В графе 2 раздела 2 указывается возможная выработка тепла за счет ВЭР, т.е. максимальное количество теплоэнергии (пар и горячая вода), которое может быть практически получено за счет данного вида ВЭР при оснащении агрегата - источника ВЭР соответствующей утилизационной установкой с учетом режима ее работы.

3.6. В графе 3 раздела 2 отражается фактически полученное количество теплоэнергии за счет ВЭР на действующих утилизационных установках за отчетный год.

Фактическая выработка пара и горячей воды утилизационными установками в отчетном году определяется по количеству и параметрам пара, получаемого в котлах-утилизаторах и системах испарительного охлаждения, с учетом температуры питательной воды, получаемой в экономайзерах и холодильниках.

Примечание. При образовании тепловых ВЭР в виде пара и горячей воды, пригодной к непосредственному использованию, их выход приравнивается к фактической выработке энергии за счет ВЭР.

3.7. В графе 5 раздела 2 указывается название, тип действующего утилизационного оборудования и производительность в Гкал/час для каждого агрегата - источника вторичных тепловых ресурсов.

В тех случаях, когда вторичные энергетические ресурсы какого-то агрегата использовать технически невозможно или экономически нецелесообразно (из-за отсутствия технических решений по использованию тепла, места установки утилизационного оборудования, потребителей тепла в организации и за ее пределами, высокой агрессивностью энергоносителя и т.п.), отражается только выход вторичных тепловых ресурсов по данному агрегату (графа 1), в графах 2 - 4 и 6 ставятся прочерки, а в графе 5 указывается причина невозможности использования данного вида вторичного энергоносителя.

3.8. В графе 6 раздела 2 приводятся данные по экономии топлива за счет использования вторичных тепловых ресурсов, которые определяются по следующей формуле:

$$Вф = Взам \times Qф \times б, \text{ т усл. топл. / год,}$$

где:

Взам - удельный расход топлива на выработку тепла на замещаемой теплогенерирующей установке (котельной, ТЭЦ), т усл. топл.;

Qф - фактическая выработка тепла в утилизационной установке, Гкал/год;

б - доля использования выработанного тепла.

В конце каждого раздела подводятся итоги по всем графам, кроме графы 5 раздела 2.

* * *

С введением настоящих Указаний отменяется действие на территории Российской Федерации Инструкции по составлению статистической отчетности об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии, а также об образовании и использовании вторичных энергетических ресурсов, утвержденной Постановлением Госкомстата России от 05.09.94 N 154.

Управление статистики предприятий

Приложение N 1
к Указаниям

ПЕРЕЧЕНЬ
ВИДОВ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ), НА КОТОРЫЕ РАСХОДУЕТСЯ

**ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, ТЕПЛОЭНЕРГИЯ, КОТЕЛЬНО-ПЕЧНОЕ ТОПЛИВО
И НЕФТЕПРОДУКТЫ В ДВИГАТЕЛЯХ ВНУТРЕННЕГО СГОРАНИЯ
(КРОМЕ АВТО- И АВИАТРАНСПОРТА), УЧИТЫВАЕМЫХ
В ОТЧЕТНОСТИ ПО ФОРМЕ N 11-ТЭР**

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

N стро-ки	Виды продукции и работ	Код продукции по ОКП	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
1	2		3	4
0010	Электроэнергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе	9980000001	тыс. кВт.ч	246
0011	Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями (работающих от двигателей внутреннего сгорания)	0110020000	тыс. кВт.ч	246
0020	Теплоэнергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе	0120008806	Гкал	233
0030	Теплоэнергия, отпущенная котельными	0120008807	Гкал	233
0031	в том числе котельными, входящими в структуру теплосетевых компаний ТГК	0120028808	Гкал	233
0034	Теплоэнергия, произведенная электробойлерными установками (электрокотлами)	0122130000	Гкал	233
0050	Потери теплоэнергии в теплосетях	0120060000	Гкал	233
0060	Добыча нефти, включая газовый конденсат, всеми способами - всего	9980000122	тонна	168
	в том числе:			
0066	методом паротеплового воздействия	9980000471	тонна	168
0067	газлифтная	9980000437	тонна	168
0068	прочие способы		тонна	168
0070	Бурение нефтяных скважин разведочное	9980000124	пог. метр	018
0071	Бурение газовых скважин разведочное		пог. метр	018
0080	Бурение нефтяных скважин эксплуатационное	9980000125	пог. метр	018
0081	Бурение газовых скважин эксплуатационное		пог. метр	018
0090	Подготовка нефти на промыслах	9980000002	тонна	168
0140	Переработка нефти, включая газовый конденсат, - всего	9980000126	тонна	168
	в том числе:			
0141	первичная переработка нефти	0259100000	тонна	168
0142	гидрокрекинг	0259420000	тонна	168
0143	термический крекинг	0259210000	тонна	168
0144	каталитический крекинг	0259220000	тонна	168
0145	каталитический риформинг	0259300000	тонна	168
0146	производство масел	9980000127	тонна	168
0147	коксование тяжелых нефтяных остатков	0259430000	тонна	168
0148	гидроочистка	0294100000	тонна	168
0149	каталитический риформинг для получения ароматических углеводородов	0259310000	тонна	168
0152	парекс	9980000184	тонна	168
0165	Компримирование газа дожимными компрессорными станциями на промыслах		тыс. м3	114
0170	Переработка газа	0272600000	тыс. м3	114

0175	в том числе глубокая переработка газа		тыс. м3	114
0177	Диэтанализация газового конденсата		тыс. м3	114
0190	Потери газа в магистральных газопроводах	9980000130	тыс. м3	114
0195	Потери нефти в магистральных нефтепроводах		тонна	168
0200	Потери газа на газоперерабатывающих заводах	9980000034	тыс. м3	114
0210	Добыча угля - всего	0320010000	тонна	168
	в том числе:			
0211	подземным способом	9980000132	тонна	168
0212	открытым способом	9980000133	тонна	168
0230	Переработка угля (обогащение)	9980000134	тонна	168
0290	Добыча торфа	9980000134	тонна	168
0320	Руда железная товарная (включая обогащение и производство концентратов)	0710000000	тонна	168
0350	Агломерат железорудный и марганцевый	0720030000	тонна	168
0360	Окатыши железорудные	0720011000	тонна	168
0365	Окатыши железорудные металлизированные	0725000000	тонна	168
0370	Доменное дутье (при t = 20 °С и P = 1,4 атм)	9980000009	тыс. м3	114
0380	Кислород	2114110000	тыс. м3	114
0390	Сжатый воздух (при t = 20 °С и P = 1,4 атм)	9980000012	тыс. м3	114
0400	Обогрев кауперов	9980000010	тонна	168
0410	Чугун	0810000000	тонна	168
0420	Сталь мартеновская	0871000000	тонна	168
0440	Сталь кислородно-конвертерная (без учета расхода энергии на производство кислорода)	0872000001	тонна	168
0450	Электросталь	0874000000	тонна	168
0460	Прокат черных металлов (включая поковки из слитков)	0890020000	тонна	168
0470	Трубы стальные	1300000000	тонна	168
0480	Трубы чугунные напорные (водопроводные)	1460000000	тонна	168
0490	Электроферросплавы	0800010000	тонна	168
0650	Кокс 6% влажности	0760010000	тонна	168
0660	Обогрев коксовых батарей	9980000011	тонна	168
0670	Отнеупорные изделия	1501000000	тонна	168
0700	Добыча медной руды - всего	9980000138	тонна	168
0710	Переработка медной руды (обогащение)	9980000139	тонна	168
0720	Добыча никелевой руды - всего	9980000140	тонна	168
0740	Добыча свинцово-цинковой руды	9980000142	тонна	168
0750	Переработка свинцово-цинковой руды (обогащение)	9980000143	тонна	168
0850	Алюминий первичный	17121000	тонна	168
0900	Медь черновая	1733160000	тонна	168
0920	Никель	173230000	тонна	168
0960	Олово, включая вторичное	1722210000	тонна	168
0980	Свинец, включая вторичный	1725300000	тонна	168
1020	Цинк	1721300000	тонна	168
1040	Прокат цветных металлов	1800000000	тонна	168
1050	в том числе алюминиевый	1810000000	тонна	168
1090	Электроды графитированные	1911400000	тонна	168
1150	Апатитовый концентрат (в пересчете на 100% P2O5)	2111320000	тонна	168
1160	Сера	2112200000	тонна	168
1170	Серная кислота в моногидрате	2121100000	тонна	168
1180	Аммиак синтетический	2114600000	тонна	168
1230	Сода кальцинированная 100% (включая поташ и содопоташную смесь)	2131000000	тонна	168

1240	Сода каустическая твердая 100% (включая едкий калий)	2132010000	тонна	168
1360	Калийные удобрения (в пересчете на 100% K2O)	2197400000	тонна	168
1370	Фосфатные удобрения (в пересчете на 100% P2O5)	2197200000	тонна	168
1380	Карбамид (мочевина) в пересчете на 100% N2)	2198520000	тонна	168
1390	Аммиачная селитра	2181110000	тонна	168
1400	Волокна и нити химические	2270000000	тонна	168
1410	Синтетические смолы и пластические массы	2200010000	тонна	168
1530	Каучуки синтетические	2294000000	тонна	168
1533	Лакокрасочные материалы	2310000000	тонна	168
1535	Этилен	2411210000	тонна	168
1536	Ацетилен	2411220000	тонна	168
1537	Средства защиты растений химические (пестициды) в 100% исчислении по действующему веществу	2440001000	тонна	168
1550	Спирты бутиловый и изобутиловый	2421500000	тонна	168
1560	Шины для грузовых автомобилей, автобусов и троллейбусов	2521100000	штука	796
1565	Шины для легковых автомобилей	2521300000	штука	796
1680	Литье чугунное (без термообработки)	4111060000	тонна	168
1710	Литье стальное (без термообработки)	4112010000	тонна	168
1720	Термообработка металлов	9980000017	тонна	168
1830	Заготовка древесины	5308090000	м3	113
1835	Деловая древесина	5310000000	тыс. м3	114
1845	Пиломатериалы	5330000000	тыс. м3	114
1970	Целлюлоза	5410000000	тонна	168
1980	Бумага	5430000000	тонна	168
1850	Фанера клееная	5510000000	м3	113
1855	Древесноволокнистые плиты твердые	5536020000	тыс. усл. м2	063
1860	Древесностружечные плиты	5534000000	усл. м3	123
1990	Картон	5440000000	тонна	168
1999	Материалы строительные (нерудные)	5711000000	тонна	168
2000	Цемент	5730000000	тонна	168
2001	Клинкер	5743240000	тонна	168
2010	Строительное стекло (в натуральном исчислении)	5910010000	тыс. м2	058
2100	Плитки керамические облицовочные	5752100000	тыс. м2	058
2110	Кирпич строительный	5741200000	тыс. усл. кирп.	894
2115	Панели и другие конструкции для крупнопанельного домостроения	5830990001	тыс. м2 общ. пл.	
2120	Конструкции и изделия сборные железобетонные	5800000000	тыс. м3	114
2130	Материалы и изоляционные мягкие кровельные	5774000000	тыс. м2	058
2400	Ткани хлопчатобумажные <*>	8310000000	тыс. м2	058
2410	Ткани льняные	8330000000	тыс. м2	058
2420	Ткани шерстяные	8350000000	тыс. м2	058
2430	Ткани шелковые <*>	8301000000	тыс. м2	058
2440	Трикотажные изделия	4011000000	тыс. штук	798
2450	Хромовые кожаные	8630000000	тыс. дм2	54
2460	Обувь кожаная	8800110000	тыс. пар	837
2470	Мясо (включая субпродукты 1 категории)	9210580000	тонна	168
2570	Сахар-песок из сахарной свеклы	9111210000	тонна	168
2580	Хлеб и хлебобулочные изделия	9110050000	тонна	168
2600	Сахар-песок из импортного сырья	9111220000	тонна	168
2610	Сахар-рафинад	9111300000	тонна	168
2620	Изделия колбасные	9213000000	тонна	168
2630	Цельномолочная продукция (в пересчете на молоко)	9220020000	тонна	168

2640	Мука	9293000000	тонна	168
2650	Консервы и пресервы рыбные и из морепродуктов	9270000000	тонна	168
2850	Работа судов речного флота	9980000014	тыс. т-км брут	
2860	Транспортирование нефти по магистральным нефтепроводам	9980000121	тыс. т-км	450
2865	Огневой подогрев нефти при внутрипромысловом транспортировании	9980000468	тонна	168
2866	Огневой подогрев нефти при транспортировке по магистральным нефтепродуктопроводам	9980000469	тонна	168
2868	Транспортирование нефтепродуктов по магистральным нефтепродуктопроводам	9980000507	тыс. т-км	450
2870	Транспортирование газа по магистральным газопроводам	9980000005	млн. м3 км	
2880	Электротяга поездов железных дорог РЖД	9980000166	10 тыс. т-км брут	
2881	Работа тепловозов и дизельпоездов РЖД	9980000160	10 тыс. т-км брут	
2885	Эксплуатационные нужды железных дорог РЖД	9980000167	10 тыс. т-км брут	
2890	Электротяга поездов метрополитена	980000167	10 тыс. т-км брут	
2900	Электротяга трамваев	9980000168	10 тыс. т-км брут	
2910	Электротяга троллейбусов	9980000169	10 тыс. т-км брут	
2930	Подъем и подача воды	9980000171	тыс. м3	114
2940	Очистка сточных вод	9980000171	тыс. м3	114
2960	Отопление теплиц	9980000040	м3	113
2980	Перекачка воды для мелиорации и водоснабжения	9980000173	тыс. м3	114
9370	Работа судов морского транспортного флота (без буксиров)	9980000158	тыс. т-км	450
9380	Работа рыбопромыслового флота	9980000159	л.с. сутки	
9405	Работа сельскохозяйственных тракторов	9980000162	га	059
9406	Работа подъемно-транспортных и строительно-дорожных машин и механизмов	9980000163	маш.-час	
9409	в том числе работа бульдозеров	9980000164	маш.-час	

<*> Если организация производит хлопчатобумажные и штапельные ткани, то расход теплоэнергии и электроэнергии на производство штапельных тканей следует отнести к расходу соответствующих видов энергии на производство хлопчатобумажных тканей.

<***> Если организация производит шелковые и штапельные ткани, то расход теплоэнергии и электроэнергии на производство штапельных тканей следует отнести к расходу соответствующих видов энергии на производство шелковых тканей.

Приложение N 2
к Указаниям

КАЛОРИЙНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА
ДЛЯ ПЕРЕСЧЕТА В ТОННЫ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА

Виды топлива	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тысячи м3) натурального топлива в условную
Нефть, включая газовый конденсат	тонна	168	1,43
Мазут топочный	тонна	168	1,37
Мазут флотский	тонна	168	1,43
Топливо печное бытовое	тонна	168	1,45
Керосин	тонна	168	1,47
Топливо дизельное	тонна	168	1,45
Нефтебитум	тонна	168	1,35
Кокс нефтяной и сланцевый	тонна	168	1,08
Газ горючий природный (естественный)	тыс. м3	114	1,154
Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	тонна	168	1,5
Газ горючий искусственный доменный	тыс. м3	114	0,43
Газ горючий искусственный коксовый	тыс. м3	114	0,57
Газ сжиженный	тонна	168	1,57
Кокс металлургический	тонна	168	0,99
Полукокс сланцевый и угольный	тонна	168	0,93
Брикеты угольные	тонна	168	0,605
Рядовой уголь месторождений:			
Уголь донецкий	тонна	168	0,876
Уголь кузнецкий	тонна	168	0,867
Уголь карагандинский	тонна	168	0,726
Уголь подмосковный	тонна	168	0,335
Уголь воркутинский	тонна	168	0,822
Уголь интинский	тонна	168	0,649
Уголь челябинский	тонна	168	0,552
Уголь свердловский	тонна	168	0,33
Уголь башкирский	тонна	168	0,264
Уголь нерюнгринский	тонна	168	0,987
Уголь якутский	тонна	168	0,751
Уголь черемховский	тонна	168	0,752
Уголь азейский	тонна	168	0,483
Уголь читинский	тонна	168	0,483
Уголь гусиноозерский	тонна	168	0,506
Уголь хакасский	тонна	168	0,727
Уголь канско-ачинский	тонна	168	0,516
Уголь тувинский	тонна	168	0,906
Уголь тунгусский	тонна	168	0,754
Уголь магаданский	тонна	168	0,701
Уголь арктический (шпицбергенский)	тонна	168	0,669
Уголь норильский	тонна	168	0,761
Уголь огоджинский	тонна	168	0,447
Уголь камчатский	тонна	168	0,323
Уголь Приморья	тонна	168	0,506
Уголь экибастузский	тонна	168	0,628
Уголь алтайский	тонна	168	0,782
Уголь тугнуйский	тонна	168	0,692
Сланцы горючие	тонна	168	0,3
Торф топливный	тонна	168	0,34
Торфяная крошка (при условной влажности 40%)	тонна	168	0,37
Торфяные полубрикеты (при условной влажности 28%)	тонна	168	0,45
Торфяные брикеты (при условной влажности 16%)	тонна	168	0,6
Дрова для отопления	плот. м3	121	0,266

Бревна разобранных старых зданий, пришедшие в негодность шпалы, столбы связи, рудничная стойка (на 1 плотный м3)	плот. м3	121	0,266
Кора (на 1 складской м3)	м3	113	0,42
Сучья, хвоя, щепа (на 1 складской м3)	м3	113	0,05
Пни (на 1 складской м3)	м3	113	0,12
Древесные обрезки, стружка, опилки	тонна	168	0,36
Древесные опилки (на 1 складской м3)	м3	113	0,11
Уголь древесный	тонна	168	0,93
Смола каменноугольная коксохимических заводов	тонна	168	1,3
Камыш, солома, льняная костра, подсолнечная лузга, рисовая лузга (при условной влажности 10%)	тонна	168	0,5
Кукурузный кочан (при условной влажности 30%)	тонна	168	0,33

Приложение N 3
к Указаниям

НОМЕНКЛАТУРА ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ (ВЭР)

1. Горючие ВЭР
Металлургическое производство
Доменный газ
Конвертерный газ
Ферросплавный газ
Химическое производство, производство резиновых и пластмассовых изделий
Отходящие газ производства техуглерода
Метано-водородная фракция производства этилена
Другие фракции производства этилена
Абгаз производства стирола
Жидкие углеводороды производства стирола
Жидкие углеводороды производства изопрена из изопентана
Жидкие углеводороды производства изопрена из изобутилена
Танковые газы производства аммиака
Печной газ производства фосфора
Горючие газы производства аммиака, в том числе:
богатый газ
танковые и продувочные газы

ретурные газы
окись-углеродная фракция
Жидкие углеводороды производства аммиака
Танковые и продувочные газы производства метанола
Отходящие газы производства формалина
Прочие отходы
Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги и картона
Упаренные сульфатные щелока
Упаренные сульфитные щелока
Упаренные бардяные концентраты
Прочие горючие ВЭР
Горючие ВЭР других видов экономической деятельности
Лигнин
Отходящие горючие газы, в том числе:
ваграночные газы
газы от прокалки кокса и т.п.
Жидкие горючие отходы в том числе:
кубовые остатки
отработанные нефтепродукты и т.п.
Твердые горючие отходы, в том числе:
древесные отходы
костра лубяных волокон
подсолнечная лузга и т.п.
Прочие отходы
2. Тепловые ВЭР
Производство нефтепродуктов и кокса
Теплосодержание дымовых газов и газов регенерации установок:
первичной переработки нефти
каталитического риформинга
каталитического крекинга
гидрокрекинга
карбамидной депарафинизации
производства масел
коксования

парекс
гидроочистки
получения водорода
крекинга и парафинов
Теплосодержание уходящих газов коксовых печей
Производство каучуков
Теплосодержание:
контактного газа производства дивинила из спирта
фузельной воды производства дивинила из спирта
Теплосодержание контактного газа и газов регенерации:
Первой стадии дегидрирования производства дивинила из бутана
Второй стадии дегидрирования производства дивинила из бутана
одностадийного производства дивинила из бутана
Первой стадии дегидрирования производства изопрена из изопентана
Второй стадии дегидрирования производства изопрена из изопентана
производство изопрена из изобутана и формальдегида
получение формальдегида из метанола производства бутилкаучука
Теплосодержание формальдегидной воды
Теплосодержание дымовых газов производства
стирола
этилбензола
альфаметилстирола
Прочие виды ВЭР производства каучука
Производство этилена и этилового спирта
Теплосодержание:
дымовых газов печей пиролиза
пиролизных газов (контактных)
парогазовой смеси в производстве спирта
контактных газов производства окиси этилена
продуктовых газов производства бутиловых спиртов
Прочие виды ВЭР производства этилена
Производство аммиака и метанола
Теплосодержание уходящих газов трубчатых печей
Теплосодержание охлаждающей воды
Теплосодержание продукционных газов:
колонон синтеза

конвертеров природного газа и CO
Производство слабой азотной кислоты
Теплосодержание производционных газов контактных аппаратов
Теплосодержание хвостовых газов
Производство серной кислоты
Теплосодержание производционного газа:
обжиговых печей КС, ВХЗ и серных контактных аппаратов
Производство обесфторенных фосфатов
Теплосодержание отходящих газов вращающихся печей
Прочие химические производства
Теплосодержание производционных газов
Теплосодержание отходящих газов технологических печей и агрегатов
Теплота охлаждения
Переработка газа
Теплосодержание уходящих газов:
тепловых двигателей компрессорных станций
технологических установок газоперерабатывающих заводов
Производство прочих неметаллических минеральных продуктов
Теплосодержание отходящих газов:
стекловаренных печей и печей цементного производства
обжига керамзита, керамических изделий и пр. вагранок, прочих технологических печей
Теплота охлаждения корпусов печей и прочих агрегатов
Прочие виды ВЭР
Металлургическое производство
Теплосодержание уходящих газов:
мартеновских, электросталеплавильных, нагревательных, термических, обжиговых, отражательных печей
кислородных конвертеров
нагревательных колодцев
вельц-печей
печей для сжигания серы
прочих установок
Теплота охлаждения:
доменных, мартеновских и нагревательных печей
вагранок

обжиговых, отражательных и электротехнических печей
прочих агрегатов
Теплосодержание кокса
Теплосодержание шлаков:
доменных
сталеплавильных
ферросплавных
других металлургических агрегатов и установок
Теплосодержание доменного газа
Теплосодержание коксового газа
Прочие виды ВЭР
Избыточное давление доменного газа
Производство машин и оборудования, электрооборудования, электронного и оптического оборудования, транспортных средств и оборудования
Теплосодержание отходящих газов:
нагревательных, термических и сушильных печей
вагранок
прочих технологических установок
Теплота охлаждения:
нагревательных печей, вагранок, компрессоров
Теплосодержание отработанного пара от прессов и молотов
Прочие виды ВЭР
Прочие виды экономической деятельности
Теплосодержание отходящих газов технологических печей нагретой продукции
Теплота охлаждения технологических агрегатов
Теплосодержание отработанного пара
Прочие виды ВЭР

Приложение N 2

Утверждены
Приказом Росстата
от 20 июля 2009 г. N 146

**УКАЗАНИЯ
ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ФОРМЫ ФЕДЕРАЛЬНОГО СТАТИСТИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ
N 4-ТЭР "СВЕДЕНИЯ ОБ ОСТАТКАХ, ПОСТУПЛЕНИИ И РАСХОДЕ**

ТОПЛИВА И ТЕПЛОЭНЕРГИИ, СБОРЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ"

I. Общие положения

1. Форму федерального статистического наблюдения N 4-ТЭР "Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива и теплоэнергии, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов" предоставляют юридические лица, независимо от формы собственности и организационно-правовой формы (кроме субъектов малого предпринимательства), являющиеся потребителями топлива и теплоэнергии, а также занимающиеся реализацией топлива населению (предприятия-производители, топливоснабжающие и другие организации).

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

При наличии у юридического лица обособленных подразделений настоящая форма заполняется как по каждому обособленному подразделению, так и по юридическому лицу без этих обособленных подразделений.

Заполненная форма предоставляется юридическим лицом в территориальные органы Росстата по месту нахождения соответствующего обособленного подразделения (по обособленному подразделению) и по месту нахождения юридического лица (без обособленных подразделений).

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

Руководитель юридического лица назначает должностных лиц, уполномоченных предоставлять статистическую отчетность от имени юридического лица.

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

По строке "Почтовый адрес" указывается наименование субъекта Российской Федерации, юридический адрес с почтовым индексом; если фактический адрес не совпадает с юридическим, то указывается также фактический почтовый адрес. Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

3. Юридическое лицо проставляет в кодовой части формы код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО) на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО, направляемого (выдаваемого) организациям территориальными органами Росстата.

По территориально обособленным подразделениям юридического лица указывается идентификационный номер, который устанавливается территориальным органом Росстата по месту расположения территориально обособленного подразделения.

4. Предприятия-потребители, оптовые, посреднические, оптово-посреднические организации, организации, ведущие розничную торговлю топливом, в отчете должны приводить данные по всему топливу, фактически поступившему и израсходованному в отчетном году на нужды организации, а также реализованному населению или своим работникам, другим организациям, а также топливу, числящемуся в остатках.

5. Предприятия - потребители топлива, являющиеся одновременно его производителями, в отчете по форме в части собственного производства (добычи) приводят данные о движении только того количества топлива, которое предназначено для собственных технологических нужд (включая расход топлива в качестве сырья для переработки в нетопливные продукты, кокс, брикеты и полубрикеты торфяные топливные), энергетических нужд, на работу собственного автотранспорта, на нетопливные нужды, а также для реализации населению или своим работникам. Топливо собственного производства, реализованное юридическим лицам этими предприятиями, в форме не отражается. Топливо, приобретенное у других предприятий, отражается в форме в полном объеме (по всем графам формы).

II. Заполнение показателей формы N 4-ТЭР

Раздел 1. Остатки, поступление и расход топлива и теплоэнергии

6. По строкам "Бензины авиационные", "Бензины автомобильные", "Топливо дизельное" учитываются все марки и сорта указанных нефтепродуктов в тоннах. Не учитываются по этим строкам специальные бензины (бензин для химической промышленности, бензин-растворитель, прямогонный бензин).

Из общего количества бензинов автомобильных и дизельного топлива отдельными строками 1012 и 1032 в графе 3 "Израсходовано за отчетный год - всего" показывается объем этих нефтепродуктов, израсходованный на работу автотранспорта. Расход газа на работу автомобильного транспорта также приводится по строкам 1092 и 1151 из общих объемов расхода газа горючего природного (естественного) и углеводородных сжиженных газов. Расход топлива специализированными машинами, смонтированными на автомобильных шасси (краны на автомобильном ходу, машины пожарные, санитарные, для городского коммунального хозяйства и т.д. машины), по этим строкам не отражается.

По строке "Керосины" отражаются все виды керосина - авиационный (топливо для реактивных двигателей), осветительный, тракторный.

Если на предприятии учет автомобильного бензина, дизельного топлива, сжиженного газа ведется в литрах, то при пересчете из объемных единиц в весовые следует пользоваться их фактической плотностью (удельным весом), измеренной с помощью нефтесиметров в период проведения учета.

Для этого количество литров необходимо умножить на фактическую плотность, полученный результат разделить на 1000. При отсутствии нефтесиметров пересчет из объемных единиц в весовые следует производить, пользуясь средневзвешенной плотностью, рассчитанной за отчетный период. Для расчета принимаются плотности, указанные в товарно-транспортных накладных каждой партии соответствующего нефтепродукта, поступившего на предприятие.

Средневзвешенная плотность определяется следующим образом.

Например, за отчетный период на предприятие поступили три партии автобензина: I партия - 2000 тонн с плотностью, указанной в товарно-транспортной накладной, равной 0,72; II партия - 5000 тонн - 0,74; III партия - 8000 тонн - 0,735. Таким образом, на предприятие за отчетный период поступило автобензина 15000 тонн.

Исходя из указанной плотности, определяем количество поступившего на предприятие автобензина в объемных единицах:

$$\frac{2000 \times 1000}{0,72} + \frac{5000 \times 1000}{0,74} + \frac{8000 \times 1000}{0,735} = 20419 \times 1000 \text{ (л)},$$

$$\text{а средневзвешенная плотность трех партии составит } \frac{15000}{20419} = 0,734.$$

Организации, не располагающие вышеуказанной информацией, могут осуществлять пересчет объемов топлива из литров в тонны, используя средние значения плотности.

Отдельные средние значения плотности для:

автомобильного бензина:

А-76 (АИ-80) - 0,715 г/куб. см, АИ-92 - 0,735 г/куб. см, АИ-95 - 0,750 г/куб. см, АИ-98 - 0,765 г/куб. см;

дизельного топлива: летнее - от 0,83 до 0,85 г/куб. см, зимнее - от 0,8 до 0,83 г/куб. см, арктическое - от 0,8 до 0,82 г/куб. см.

По строке "Топливо печное бытовое" приводятся данные по нефтепродуктам, полученным из дизельных фракций прямой перегонки и вторичного происхождения, используемым в основном в бытовых отопительных установках.

По строке "Мазут топочный" приводятся данные по топочному мазуту марок 40 и 100, мазуту для мартеновских печей, технологическому экспортному топливу (ТУ 38.001361-87).

По строке "Мазут флотский" приводятся мазуты марок Ф-5 и Ф-12.

По строке "Газ горючий природный (естественный)" приводится весь природный газ - природный газ газовых, газоконденсатных, нефтяных месторождений, а также газ, прошедший переработку, - сухой газ газоперерабатывающих заводов (отбензиненный и газ сероочистки).

Газ, полученный на предприятии в результате переработки нефти, газового конденсата (газ сухой нефтеперерабатывающих заводов), и сжиженный газ по данной строке не отражается.

Если отчитывающаяся организация на производство генераторного газа израсходовала уголь, дрова или торф, то расход полученного ими генераторного газа в отчете по форме N 4-ТЭР не отражается, а приводится непосредственный расход топлива, затраченного на его производство (угля, дров, торфа).

Исключение составляют организации, использующие генераторный газ, выработанный при производстве полукокса. Эти предприятия должны отражать движение указанного газа по строке "прочие виды топлива" в пересчете на условное топливо.

По строке "Газ горючий искусственный коксовый" приводится количество газа, полученного в процессе коксования, богатого газа, полученного на азотно-туковых заводах и химкомбинатах после отбора из коксового газа водородной фракции и возвращенного ими коксохимическим предприятиям.

Количество коксового газа, а также возвращенного богатого газа должно быть показано в тысячах кубических метров, приведенных к 4000 ккал/куб. м.

По этой строке также приводятся сведения по прочим отходящим газам (за исключением отходящих газов металлургического производства).

По строке "Газ горючий искусственный доменный" показывается количество газа, полученного в доменном процессе. Количество доменного газа должно быть показано в тысячах кубических метров, приведенных к 1000 ккал/куб. м.

По этой строке также приводятся сведения по прочим отходящим газам металлургического производства.

По строке "Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой" приводится расход только сухого газа нефтепереработки или газового конденсата (включая количество сожженного в факелах на нефтеперерабатывающих заводах). Газ нефтеперерабатывающих предприятий, полученный в сжиженном виде, учитывается по строке "Газ сжиженный".

По строке "Газ сжиженный (газы углеводородные сжиженные)" приводятся следующие фракции сжиженных углеводородных газов: бутан технический, бутан-изобутан, изобутан, нормальный бутан, пропан, пропан технический (ПТ), пропан-бутан-пентановая фракция (прочие сжиженные газы), смесь технических протана и бутана (СПБТ), фракции протан-бутановая и протан-пропиленовая. Другие виды сжиженных газов, если они используются в качестве топлива, отражаются по строке "Прочие виды топлива".

По строке "Уголь и продукты переработки угля" приводится уголь, угольный концентрат, промпродукт, шлам, отсеv, угольные брикеты, используемые на предприятии в качестве топлива, сырья для производства продукции, для нетопливных нужд.

Во избежание повторного счета уголь, направленный на обогащение для получения угольного концентрата, промпродукта, шлама, отсева, угольных брикетов, в отчете не отражается.

Угольный концентрат, промпродукт, шлам, отсеv, угольные брикеты включаются как в общий объем угля и продуктов его переработки (строка 1160), так и в объем угля соответствующего бассейна или месторождения.

Организации, потребляющие уголь и продукты его переработки, в свободных строках (после строки 1160) отчета приводят данные об объемах потребления углей по бассейнам и месторождениям, в последовательности, указанной в Приложении N 1 настоящему Указанию, с записью в графе А - наименования угля, Б - номера соответствующей ему строки.

Организации, производящие кокс, полукокс и т.п., должны из общего количества угля, показанного по строке "Уголь и продукты переработки угля", а также углей кузнецкого, воркутинского, нерюнгринского, карагандинского, донецкого и других, использованных для получения кокса, выделить отдельной строкой объемы угля, пошедшего на коксование, - "в том

числе для коксования".

По строке 1630 из общего количества угля, имеющегося на предприятии, выделяются в том числе бурые угли.

К бурым углям в полном объеме относятся подмосковные (строка 1230), челябинские (1270), башкирские (1290), канско-ачинские (1380), райчихинские (1410), читинские (1350) угли.

Из свердловских углей (строка 1280) к бурым углям относятся угли Богословского и Волчанского месторождений, из якутских (1320) - Кангаласского, из углей Приморья (1490) - все, кроме углей Липовецкого и Партизанского месторождений.

Уголь гусиноозерский (строка 1360), сахалинский (1430), камчатский (1480) могут быть частично каменные, частично бурые.

Уголь месторождений, не указанных в Приложении N 1 данного Порядка, учитывается по строке "Уголь прочих месторождений" (1500).

По строкам 1161 и 1631 приводятся данные соответственно по углю и продуктам его переработки и бурому углю в тоннах условного топлива.

Пересчет топлива из натурального выражения в условное топливо угольного эквивалента должен производиться путем умножения данных этого топлива в натуральном выражении (тонны, куб. метры и т.д.) на соответствующий калорийный эквивалент (коэффициент пересчета). Значения калорийных эквивалентов определяются на основании периодического измерения теплотворной способности топлива лабораторным путем. Если определить теплотворную способность таким образом не представляется возможным, то для пересчета топлива в условное необходимо использовать соответствующий данному виду топлива калорийный эквивалент, указанный в Приложении N 2 к настоящему Указанию.

По строкам "Торф топливный фрезерный", "Торф топливный кусковый" и "Брикеты и полубрикеты торфяные (топливные)" данные приводятся в пересчете на условную влажность: торф фрезерный приводится к 40%-ной влажности, кусковый - к 33%-ной, торфяные брикеты - к 16%-ной, торфяные полубрикеты - к 28%-ной влажности.

Пересчет всех видов торфа и торфяных брикетов и полубрикетов из фактической на условную влажность осуществляется по следующей формуле:

$$P_{\text{усл}} = \frac{P_{\text{факт}} \times (100 - V_{\text{факт}})}{(100 - V_{\text{усл}})},$$

где:
P_{усл} - вес торфа (брикетов и полубрикетов) в пересчете на условную влажность в тоннах;
P_{факт} - вес торфа (брикетов и полубрикетов) фактической влажности в тоннах;
V_{факт} - фактическая влажность торфа (брикетов и полубрикетов) в процентах;
V_{усл} - условная влажность торфа (брикетов и полубрикетов) в процентах.

Например, на предприятие поступило в отчетном году 1500 т кускового торфа с содержанием влаги 70%, вес кускового торфа в пересчете на условную 33%-ную влажность составит:

$$P_{\text{усл}} = \frac{1500 \times (100 - 70)}{(100 - 33)} = \frac{1500 \times 30}{67} = 671,6 \text{ т.}$$

По строке "Сланцы" отражаются объемы горючих сланцев - ленинградских, кашпирских (без переработки, сортированных и обогащенных).

По строке "Кокс металлургический, коксик и коксовая мелочь" приводится весь объем кокса доменного и литейного с размером кусков 25 мм и выше, орешка коксового сухого - 10 - 24 мм и коксовой мелочи сухой - 0 - 9 мм.

По этой строке также отражаются подгризлевые отходы, полученные при просеивании кокса.

Кокс металлургический сухой, а также коксовые орешек и мелочь приводятся в пересчете на сухой вес.

Например, если коксовая мелочь имеет влажность 10%, то натуральный вес ее должен быть умножен на 0,9, то есть сухой вес ее, отражаемый в отчете, составит 90% от натурального.

По строке "Дрова для отопления" отражаются данные об объемах топливных дров, закупленных по оптовой торговле, поступивших от самозаготовок отчитывающейся организации или приобретенных у других поставщиков. В составе указанной строки учитывается также листовая деловая древесина малоценных деловых сортиментов, а также некачественная деловая древесина, переведенная по акту на дрова.

Объем дров, приобретенных для топливных целей, но использованных на нетопливные нужды - на изготовление различных изделий (тарной дощечки, стружки и др.) для собственных нужд, технологической щепы или тары, - отражается по строке 1690 "Дрова для отопления".

Отходы лесозаготовок и деревообработки (сучья, хвоя, щепа, древесные обрезки, стружка, опилки, кора, пни), а также использованные в качестве топлива демонтированные негодные шпалы, рудничная стойка, столбы связи, деревянная тара, бревна разобранных старых зданий и т.п., использованные организацией как на топливные цели, так и реализованные населению, рабочим и служащим, по строке "Дрова для отопления" не отражаются, а показываются по строке 1730 "Прочие виды твердого топлива" в пересчете на условное топливо.

Объемы дров должны быть приведены только в плотных кубических метрах. Если в организации учет дров ведется в складских кубических метрах, то необходимо пересчитать в плотные кубические метры путем умножения их объема в складских кубических метрах на коэффициент 0,7.

По строке "Прочие виды нефтепродуктов" приводятся данные по всем нефтепродуктам, не перечисленным по строкам 1001 - 1060, которые использовались в течение отчетного года в качестве топлива (моторного или котельно-печного). Включение в отчет данных об использовании прочих видов нефтепродуктов в качестве сырья или на нетопливные нужды не допускается. Сведения об остатках приводятся только по тем объемам этих нефтепродуктов, которые в данной организации предназначены для использования в качестве топлива.

Если предприятие использовало в качестве топлива нефть, то ее движение также следует показывать по строке 1700 "Прочие виды нефтепродуктов" (1700) в пересчете на условное топливо, а также по строке 1720. Нефть, использованная в качестве сырья, в отчете по форме N 4-ТЭР не учитывается.

По строке "Прочие виды твердого топлива" приводятся данные по всем видам топлива (в пересчете в условное топливо), не перечисленным по строкам 1001 - 1720 формы N 4-ТЭР, полученные и использованные организацией на топливные цели.

К прочим видам твердого топлива относятся - отходы производств, в том числе твердых и жидких вторичных энергетических ресурсов, бытовые отходы, прочие виды естественного топлива (торфяная крошка, солома, камыш, хворост, костра, стебли кукурузы, лузга, отходы лесозаготовок и деревообработки, а также использованные в качестве топлива демонтированные деревянные шпалы, рудничная стойка, столбы связи, деревянная тара, бревна разобранных старых зданий и т.п.).

По строке "Теплоэнергия" проводятся данные о расходе теплоэнергии непосредственно в данной организации, независимо от того, произведена она в этой организации или получена со стороны.

В объем потребления теплоэнергии не включаются потери теплоэнергии в тепловых сетях (магистральных, городов и поселков).

В случаях, когда по условиям договора арендатор вносит плату арендодателю помещения, включающую в себя стоимость потребленной теплоэнергии, сведения об этом расходе теплоэнергии в форме отражает арендодатель.

В тех случаях, когда организация, не имеющая приборов учета теплоэнергии, производит теплоэнергию и вся теплоэнергия потребляется в данной организации, объем потребления теплоэнергии определяется расчетно.

Объем произведенной теплоэнергии приравнивается к объему ее потребления и определяется:

для произведенной в отопительных котлах - по объему использованного для этой цели топлива и удельного расхода этого топлива на единицу отпущенной (произведенной) теплоэнергии. Сведения о величине этого удельного расхода можно получить в территориальном органе Росстата;

для произведенной в электрокотлах - путем умножения 1 мВт мощности электрокотла на 0,86 Гкал и количество часов работы этого электрокотла.

7. В графах 1 и 9 "Остаток на начало отчетного года" и "Остаток на конец отчетного года" приводятся сведения о наличии соответственно на начало и конец года топлива на всех общезаводских, промежуточных, цеховых и других складах организации, включая ведомственные склады, склады подсобных производств, коммунальных и культурно-бытовых предприятий, жилищно-коммунальных отделов, в других местах хранения топлива (своих и арендованных), а также его остатках в бункерах, емкостях, баках автомобилей, мерниках, кладовых, на строительных площадках, у котлов, производственных агрегатов, в штабелях, на судах, находящихся у причалов, на пристанях, в портах и гаванях, в локомотивах в железнодорожных депо.

В остатки жидких нефтепродуктов (топочного мазута, дизельного топлива и др.) включается весь объем топлива, находящегося в емкостях, включая тот, который не может быть слит ("мертвые" остатки).

Остатки топлива, списанные на производственные, строительные, сельскохозяйственные или другие нужды, но фактически не израсходованные, должны быть учтены в общих остатках на данном предприятии на конец отчетного периода. Сюда же должны быть включены и принадлежащие этому предприятию остатки, хранящиеся по каким-либо причинам на другом предприятии; о размерах этих остатков необходимо сделать соответствующее примечание в конце отчета с указанием наименования и адреса организации-хранителя.

Организация, у которой на конец отчетного периода находилось на хранении топливо, принадлежащее другим организациям и числящееся на забалансовых счетах, в отчет этой организации объемы такого топлива не включаются. Это топливо отражается в отчете той организации, на балансе которой оно числится.

Не включается в остатки топливо, находящееся на ответственном хранении (госрезерв и мобзапас), а также остатки топлива на транспортных судах (кроме рыбного хозяйства), тепловозах, находящихся на дату составления отчета в рейсах.

Также не включается в остатки топливо, прибывшее на дату составления отчета на конечную железнодорожную станцию и находящееся в вагонах или цистернах, принадлежащих железной дороге, документы на которое получены и счет оплачен, но топливо еще не оприходовано бухгалтерией.

Организации - потребители топлива, являющиеся одновременно его производителями, в части топлива собственного производства (добычи) приводят только потребительские остатки топлива, то есть остатки топлива, предназначенного для потребления в данной организации и для реализации населению, своим рабочим и служащим. Товарные остатки топлива, предназначенного для реализации другим организациям, не учитываются. Остатки топлива, приобретенного у других организаций, учитываются в полном объеме.

8. В графе 2 организации - потребители топлива и организации, занимающиеся его реализацией, приводят весь фактический объем поступившего топлива за отчетный год.

Организации-потребители, являющиеся одновременно его производителями, в графе 2 в части топлива собственного производства (добычи) приводят данные только о том количестве произведенного ими топлива, которое использовано на собственные нужды, реализовано населению (своим рабочим и служащим) или пошло на увеличение потребительских остатков топлива на данном предприятии. Топливо, приобретенное у других организаций, учитывается в полном объеме.

Не отражается в графе 2 топливо, поступившее для закладки в госрезерв, оплаченное не из средств отчитывающегося предприятия и учитываемое бухгалтерией на забалансовых счетах.

9. В графе 3 приводится весь фактический расход топлива на предприятии, включая потери в

технологических процессах, при преобразовании его в другие виды топлива или энергии, а также оформленные соответствующими актами потери и недостачи при хранении и транспортировке.

При заполнении графы 3 формы азотно-туковыми заводами и предприятиями агрохимии по строке "Газ горючий искусственный коксовый" необходимо иметь в виду, что в эту графу записывается расход коксового газа на производственно-технологические и другие нужды за вычетом объема богатого газа, возвращенного коксохимическому предприятию.

Например, предприятие агрохимии получило в отчетном году 10000 тыс. куб. м коксового газа (приведенного к 4000 ккал/куб. м). В результате использования его на производственно-технологические нужды кроме основного продукта получен богатый газ в количестве 3000 тыс. куб. м с теплотворной способностью 6000 ккал/куб. м. Его количество, приведенное к 4000 ккал/куб. м, составит:

$$\frac{6000 \times 3000}{4000} = 4500 \text{ тыс. куб. м,}$$

которое возвращено коксохимическому предприятию, о чем необходимо сделать запись в примечании к отчету.

Предприятие агрохимии в отчете по форме N 4-ТЭР по строке "Газ горючий искусственный коксовый" (приведенный к 4000 ккал/куб. м) в графе 2 покажет 10000 тыс. куб. м, в графе 3 - 5500 тыс. куб. м, в графе 4 - 4500 тыс. куб. м.

Коксохимическое предприятие по строке "Газ горючий искусственный коксовый" в графе 2 покажет объем возвращенного ему газа в количестве 4500 тыс. куб. м.

Предприятия автомобильного транспорта включают в свой отчет по графе 3 и 4 данные о количестве автобензина и дизельного топлива, израсходованного как на собственные нужды, так и на обслуживание сторонних организаций; автотранспортом, арендованным у физических лиц или субъектов малого предпринимательства; при внутривладельческой аренде автотранспортных средств работниками предприятия (связанными с ним трудовыми отношениями).

Сельскохозяйственные предприятия, привлекающие на уборку урожая автотранспорт других предприятий и организаций, количество горючего, израсходованного этим автотранспортом, показывают в графах 2, 3 и 4.

10. Из общего итога потребления (графа 3) выделяются данные расхода топлива в качестве:

а) моторного (графа 4) - нефтепродуктов, сжиженного и сжатого газа, использованного в двигателях внутреннего сгорания - автомобильных, тракторных, сельскохозяйственных, авиационных двигателях, двигателях морских, речных судов и т.д.; по этой графе также учитывается расход топлива в бензопилах, агрегатов по перекачке нефти, нефтепродуктов и газа;

б) в качестве сырья (графа 5) - топливных ресурсов, использованных в качестве сырья на производство химической, нефтехимической или другой нетопливной продукции, т.е. из данного вида топлива произведена вышеназванная продукция. В данной графе не отражается количество топлива, использованного для производства других видов топлива, за исключением угля для коксования, используемого для производства кокса; топливного торфа - для производства брикетов и полубрикетов торфяных;

в) на нетопливные нужды (графа 6) - топливные ресурсы, использованные в качестве материала на нетопливные нужды. Например, уголь, применяемый в качестве добавки к глинистым растворам при бурении нефтяных скважин, а также в качестве фильтрующего вещества; газ, закачиваемый в пласт для поддержания пластового давления; топливный торф, расходуемый в качестве теплоизоляционного материала и на удобрение; дрова, расходуемые на производство тарной дощечки; нефть, используемая для промывки скважин; мазут, используемый в качестве смазки, керосин, используемый для промывки деталей и т.д. По этой графе также приводятся сведения о расходе кокса, используемого в качестве восстановителя в доменном процессе.

Данные о расходе топливных ресурсов, использованных непосредственно в качестве котельно-печного топлива (путем его сгорания) при производстве электроэнергии и теплоэнергии на электростанциях и котельных, для создания необходимого температурного режима в

технологических процессах отражаются только по графе 3. По коксу приводятся данные только о его расходе в качестве котельно-печного топлива.

Объем расхода котельно-печного топлива определяется следующим образом: гр. 3 - (гр. 4 + гр. 5 + гр. 6).

11. Если отчитывающееся предприятие - потребитель топлива из общего объема топлива часть его отпустило (продало) другим предприятиям, то это количество отражается в графе 7 "Кроме того, отпущено (продано) за отчетный год другим предприятиям и организациям". Сюда же включается топливо, ранее заимствованное отчитывающимся предприятием из госрезерва и возвращенное в отчетном периоде.

Если предприятие реализует топливо для отопления или приготовления пищи объектам коммунально-бытового или другого назначения, состоящим на самостоятельном балансе или балансе других предприятий, но размещающимся в арендованных помещениях административных или производственных зданий отчитывающегося предприятия, нужды которого они обслуживают, то это топливо считается проданным на сторону и показывается в графе 7.

Организации, занимающиеся реализацией топлива, приводят в графе 7 весь объем реализованного ими топлива другим предприятиям и организациям.

Организации - производители топлива реализацию топлива собственного производства (добычи) другим юридическим лицам в графе 7 не отражают. Топливо, проданное этими предприятиями непосредственно населению или отпущенное своим работникам, пенсионерам, показывается в графе 8.

12. В графе 8 "Кроме того, отпущено (продано) за отчетный год населению, включая отпущенное рабочим и служащим" приводится все топливо, проданное населению, а также отпущенное рабочим, служащим, пенсионерам отчитывающегося предприятия (организации). По данной графе также отражается топливо, реализованное товариществам собственников жилья для нужд населения (если не предусмотрена оплата непосредственно населением стоимости потребленного топлива). Сами же товарищества собственников жилья отчеты по форме N 4-ТЭР не представляют.

Количество газа природного, реализованного населению, определяется по оплаченным в отчетном периоде счетам, исходя из установленных тарифов (когда стоимость израсходованного газа оплачивается непосредственно населением независимо от формы и способа оплаты).

Если отчитывающаяся организация отпускает топливо топливоснабжающей организации для последующей реализации с ее складов населению, рабочим и служащим (топливо оприходовано бухгалтерией предприятия), то это топливо отражается в отчете данного предприятия (в графе 8), а не топливоснабжающей организации.

Внутренние перемещения, то есть поступление и расход топлива в порядке переброски со склада на склад, из одного цеха в другой, из кладовой цеха на склад, и другие перемещения в пределах предприятия (организации) в данной форме не показываются.

Раздел 2. Сбор и использование отработанных нефтепродуктов

13. Этот раздел заполняют все предприятия (организации), имеющие отработанные нефтепродукты, кроме нефтебаз.

По строке 1810 "Масло моторное отработанное (ММО)" показывается движение отработанных моторных масел (для авиационных, поршневых, карбюраторных и дизельных двигателей), компрессорных, вакуумных масел, масел для прокатных станов, а также промышленных масел, соответствующих требованиям таблицы 2 ГОСТа 21046-86.

По строке 1820 "Масло промышленное отработанное (МИО)" показывается движение отработанных промышленных масел и рабочих жидкостей для гидросистем, газотурбинных, изоляционных, приборных и турбинных масел, масел для компрессоров холодильных машин, соответствующих требованиям таблицы 2 ГОСТа 21046-86.

По строке 1830 "Смесь нефтепродуктов отработанных (СНО)" отражается движение нефтяных промывочных жидкостей; масел, применявшихся при термической обработке металлов, цилиндрических, трансмиссионных; нефти и жидкого нефтяного топлива, извлекаемого из очистных

сооружений и нефтесодержащих вод.

Строка 1800 "Всего" равна сумме строк 1810, 1820 и 1830.

14. В графах 1 и 8 указываются остатки отработанных нефтепродуктов по группам и их суммарное количество соответственно на начало и на конец отчетного года.

В графе 2 приводится количество отработанных нефтепродуктов по группам и всего, собранных предприятием (организацией) за отчетный год как от собственного использования, так и приобретенных на стороне.

В графах 3 - 5 указывается количество отработанных нефтепродуктов по группам и всего, использованных предприятием (организацией) на собственные нужды и в качестве сырья для очистки (регенерации) на имеющемся регоборудовании, как компонента котельного топлива, и на технологические нужды (смазки открытых и закрытых узлов трения, консервации, технологической смазки, смазочно-технологической добавки).

В графах 6 и 7 указывается количество отработанных нефтепродуктов по группам и в целом, проданных (поставленных) нефтебазам, а также на экспорт.

Если предприятие реализовало отработанные нефтепродукты другим предприятиям, то при заполнении раздела II необходимо уменьшить данные графы 2 на количество переданных отработанных нефтепродуктов. При этом условии сумма граф 1 и 2 будет равна сумме граф 3, 4, 5, 6, 7, 8.

Если предприятие часть отработанных нефтепродуктов уничтожило, то для сохранения баланса необходимо показать это количество в остатках на конец отчетного года с указанием в примечании к отчету объема уничтоженных отработанных нефтепродуктов.

* * *

С введением настоящего Указания отменяется ранее действовавший Порядок по заполнению и представлению формы федерального государственного статистического наблюдения N 4-топливо "Сведения об остатках, поступлении и расходе топлива, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов", утвержденный Постановлением Федеральной службы государственной статистики от 19.08.2004 N 36.

Управление статистики предприятий

Приложение N 1
к Указаниям

ПЕРЕЧЕНЬ
УГЛЯ ПО БАСЕЙНАМ И МЕСТОРОЖДЕНИЯМ <*>

№ строки	Вид углей
1160	Уголь и продукты переработки угля
1165	в том числе для коксования
	Из общего количества угля - по бассейнам и месторождениям
1170	Уголь донецкий
1171	в том числе для коксования
1180	Уголь кузнецкий
1181	в том числе для коксования
1230	Уголь подмосковный
1240	Уголь воркутинский
1241	в том числе для коксования
1250	Уголь интинский
1270	Уголь челябинский
1280	Уголь свердловский

1290	Уголь башкирский
1310	Уголь нерюнгринский
1311	в том числе для коксования
1320	Уголь якутский
1330	Уголь черемховский
1340	Уголь азейский
1350	Уголь читинский
1360	Уголь гусиноозерский
1370	Уголь хакасский (минусинский)
1380	Уголь канско-ачинский
1390	Уголь тувинский
1400	Уголь тунгусский (котуйский)
1410	Уголь райчихинский
1420	Уголь ургальский
1430	Уголь сахалинский
1440	Уголь магаданский
1460	Уголь норильский
1480	Уголь камчатский
1490	Уголь Приморья
1500	Уголь прочих месторождений
1580	Уголь карагандинский
1581	в том числе для коксования
1582	Уголь экибастузский
1583	Уголь импортный прочий

 <*> В случае использования для нужд коксования углей месторождений, не указанных в настоящем приложении, данные по ним приводятся по коду на единицу большему, чем код угля данного месторождения. Например, уголь хакасский (минусинский) - код 1370, в том числе для коксования - код 1371.

Приложение N 2
к Указаниям

**КАЛОРИЙНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ ОТДЕЛЬНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА
ДЛЯ ПЕРЕСЧЕТА В ТОННЫ УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**

Виды топлива и энергии	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тысячи м3) натурального топлива в условную
Нефть, включая газовый конденсат	тонна	168	1,43
Мазут топочный	тонна	168	1,37
Мазут флотский	тонна	168	1,43
Топливо печное бытовое	тонна	168	1,45
Керосин	тонна	168	1,47
Топливо дизельное	тонна	168	1,45
Бензин автомобильный	тонна	168	1,49
Бензин авиационный	тонна	168	1,49
Топливо моторное	тонна	168	1,43
Нефтебитум	тонна	168	1,35
Кокс нефтяной и сланцевый	тонна	168	1,08
Газ горючий природный (естественный)	тыс. м3	114	1,154
Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	тонна	168	1,5
Газ сжиженный	тонна	168	1,57

Газ горючий искусственный коксовый	тыс. м3	114	0,57
Газ горючий искусственный доменный	тыс. м3	114	0,43
Сланцы горючие	тонна	168	0,3
Торф топливный	тонна	168	0,34
Брикеты и полубрикеты торфяные	тонна	168	0,6
Кокс металлургический	тонна	168	0,99
Рядовой уголь месторождений:		168	
уголь донецкий	тонна	168	0,876
уголь кузнецкий	тонна	168	0,867
уголь карагандинский	тонна	168	0,726
уголь подмосковный	тонна	168	0,335
уголь воркутинский	тонна	168	0,822
уголь интинский	тонна	168	0,649
уголь челябинский	тонна	168	0,552
уголь свердловский	тонна	168	0,33
уголь башкирский	тонна	168	0,264
уголь нерюнгринский	тонна	168	0,987
уголь якутский	тонна	168	0,751
уголь черемховский	тонна	168	0,752
уголь азейский	тонна	168	0,483
уголь читинский	тонна	168	0,483
уголь гусиноозерский	тонна	168	0,506
уголь хакасский	тонна	168	0,727
уголь каиско-ачинский	тонна	168	0,516
уголь тувинский	тонна	168	0,906
уголь тунгусский	тонна	168	0,754
уголь магаданский	тонна	168	0,701
уголь арктический (шпицбергенский)	тонна	168	0,669
уголь норильский	тонна	168	0,761
уголь огоджинский	тонна	168	0,447
уголь камчатский	тонна	168	0,323
уголь Приморья	тонна	168	0,506
уголь экибастузский	тонна	168	0,628
уголь алтайский	тонна	168	0,782
уголь тугнуйский	тонна	168	0,692
Дрова для отопления	плот. м3	121	0,266
Бревна разобранных старых зданий, пришедшие в негодность шпалы, столбы связи, рудничная стойка (на 1 плотный куб. м)	плот. м3	121	0,266
Кора (на 1 складской куб. м)	м3	113	0,42
Сучья, хвоя, щепа (на 1 складской куб. м)	м3	114	0,05
Пни (на 1 складской куб. м)	м3	114	0,12
Древесные обрезки, стружка, опилки	тонна	168	0,36
Древесные опилки (на 1 складской куб. м)	м3	114	0,11
Уголь древесный	тонна	168	0,93
Камыш, солома, льняная костра, подсолнечная лузга, рисовая лузга (при условной влажности 10%)	тонна	168	0,5
Кукурузный кочан (при условной влажности 30%)	тонна	168	0,33
Смола каменноугольная коксохимических заводов	тонна	168	1,3
Теплоэнергия	Гкал	233	0,1486