

Приложение  
УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Росстата  
от 28.11.2019 № 713

**У К А З А Н И Я**  
**по заполнению формы федерального статистического**  
**наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании**  
**топливно-энергетических ресурсов»**

**I. Общие положения**

1. Форму федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов» (далее – форма) предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), являющиеся потребителями топлива и энергии, вторичных ресурсов, а также осуществляющие их реализацию населению и другим юридическим и физическим лицам.

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

Временно не работающие организации предоставляют форму на общих основаниях.

Организации-банкроты, на которых введено конкурсное производство, не освобождаются от предоставления первичных статистических данных (далее – данные) по указанной форме. Только после вынесения определения арбитражного суда о завершении в отношении организации конкурсного производства и внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о его ликвидации (п. 3 ст.149 Федерального закона от 26 октября 2002 г. № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)») организация-должник

считается ликвидированной и освобождается от предоставления данных по указанной форме.

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

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

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

Заполненная форма предоставляется юридическим лицом в территориальные органы Росстата по месту нахождения соответствующего обособленного подразделения (по обособленному подразделению) и по месту нахождения юридического лица (без обособленных подразделений) в установленные сроки. В случае, когда юридическое лицо (его обособленное подразделение) не осуществляет деятельность по месту своего нахождения,

---

<sup>1</sup> Обособленное подразделение организации – любое территориально обособленное от нее подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места. Признание обособленного подразделения организации таковым производится независимо от того, отражено или не отражено его создание в учредительных или иных организационно-распорядительных документах организации, и от полномочий, которыми наделяется указанное подразделение. При этом рабочее место считается стационарным, если оно создается на срок более одного месяца (п.2 ст.11 Налогового кодекса Российской Федерации).

форма предоставляется по месту фактического осуществления им деятельности.

2.1. По строке 9990 «Число предприятий (организаций), включенных в отчет», указывается число территориально обособленных подразделений (далее – ТОСП), сведения по которым включены в данный отчет.

Например, для сети магазинов, аптек, отделений сотовой связи или банков возможно предоставление данных в одном отчете, включающем в себя головную организацию + все ТОСП с одинаковыми видами экономической деятельности и находящиеся в одном субъекте Российской Федерации, по строке 9990 указывается количество (головная организация + ТОСП).

В случае если у юридического лица иной вид экономической деятельности, чем у ТОСП (например, Департамент образования – ОКВЭД2 84.11.2, а у его подразделений (школы, д/сады) – ОКВЭД2 85.14), то следует предоставлять отдельно отчет по юридическому лицу и отдельно по ТОСП, а по строке 9990 в одном отчете (по юридическому лицу) указывается количество – 1, в другом (по ТОСП) – количество школ, д/садов, включенных в данный отчет.

В случае осуществления работниками организации деятельности вне места нахождения обособленного подразделения без классификации местонахождения деятельности как отдельного обособленного подразделения, результаты деятельности должны быть учтены по тому обособленному подразделению, к которому работники относятся.

2.2. По форме за отчетный период возможно направление респондентом либо подписанного в установленном порядке отчета, незаполненного значениями показателей («пустого» отчета), либо официального информационного письма в соответствующий территориальный орган Росстата об отсутствии в отчетном периоде наблюдаемого по форме события.

Во всех представляемых отчетах такого вида должен заполняться титульный раздел формы и строка 9990, а в остальных разделах не должно

указываться никаких значений данных, в том числе нулевых и прочерков. Отчет должен быть подписан в установленном порядке.

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

2.3. В адресной части 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 фактическое местонахождение респондента (почтовый адрес). Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

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

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

юридического лица, не имеющего территориально обособленных подразделений;

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

идентификационный номер для:

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

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

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

3.1. При сдаче производственных мощностей в аренду отчетность по форме 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.

В случаях, когда по условиям договора арендатор вносит плату арендодателю помещения, включающую в себя стоимость потребленной тепловой и/или электрической энергии, сведения об этом расходе энергии в форме отражает арендодатель. Исключения составляют организации, которые производят на взятых в аренду мощностях промышленную продукцию и другие работы (услуги), перечисленные в приложении № 2 к настоящим Указаниям.

3.2. Форму не предоставляют топливоснабжающие организации (посредники), которые осуществляют только перепродажу топлива и не имеют возможности предоставить сведения о расходе топлива и энергии на собственные нужды (взятые в аренду помещение, автомобиль, техника и др.).

3.3. Отчет по форме составляется на основании первичных документов организации, отражающих производство и использование топлива и энергии.

3.4. Данные в отчетности по форме приводятся в целых числах.

### **Раздел 1. Остатки, поступление, расход топлива и теплоэнергии**

4. В разделе 1 формы приводятся данные об остатках, поступлении, расходе отдельных видов топлива и тепловой энергии и, кроме того, отпуске (продаже) этих видов топлива другим предприятиям, организациям и населению.

Внутренние перемещения, т.е. 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 одной организации не отражаются.

4.1. Предприятия-потребители, оптовые, посреднические, оптово-посреднические организации, организации, ведущие розничную торговлю топливом, должны приводить данные по всему топливу, фактически поступившему и израсходованному в отчетном году на нужды организации, а также реализованному населению или своим работникам, другим юридическим и физическим лицам, а также топливу, числящемуся в остатках. Отпуск (продажа) топлива своему обособленному подразделению и движение топлива между обособленными подразделениями организации в разделе 1 не отражаются. Кроме того, при отсутствии возможности отражения данных о движении топливно-энергетических ресурсов с учетом их перетоков по территории одного субъекта Российской Федерации и/или по территории России между обособленными подразделениями организации отчетность по форме предоставляется в целом по юридическому лицу, включая все обособленные подразделения, входящие в его состав, в территориальный орган Росстата по месту нахождения юридического лица (например, организации воздушного транспорта или нефтебазы).

4.2. Предприятия-потребители топлива и тепловой энергии, являющиеся одновременно их производителями, в части топлива и тепловой энергии собственного производства (добычи) приводят данные о движении только того количества топлива и тепловой энергии, которое предназначено для собственных технологических нужд (включая расход топлива в качестве сырья для переработки в другие виды топлива и на нетопливные продукты), энергетических нужд, на работу собственного автотранспорта, а также для реализации топлива населению или своим работникам. Топливно-энергетические ресурсы собственного производства, реализованные юридическим лицам этими предприятиями, в разделе 1 не отражаются, а приобретенные у других предприятий – отражаются в полном объеме.

5. В графах 1 и 10 «Остаток на начало отчетного года» и «Остаток на конец отчетного периода» приводятся сведения о наличии остатков топлива соответственно на начало и конец года 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, котлах, производственных агрегатах, штабелях, на строительных площадках, на судах, находящихся у причалов, на пристанях, в портах и гаванях, в локомотивах железнодорожных депо.

5.1. В остатки жидких нефтепродуктов (топочного мазута, дизельного топлива и других нефтепродуктов) 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.

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

5.2. Остатки топлива, находящегося на ответственном хранении (государственный резерв и мобилизационный запас), а также остатки топлива на транспортных судах (кроме рыбного хозяйства), тепловозах, находящихся на дату составления отчета в рейсах, в данные раздела 1 по графам 1 и 10 не включаются.

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

6. В графе 2 приводятся данные о фактическом объеме топлива, поступившего в организацию и образованных вторичных ресурсов в результате производственной деятельности организации за отчетный год.

Топливо, поступившее для закладки в государственный резерв, оплаченное не из средств отчитывающейся организации и учитываемое бухгалтерией на забалансовых счетах, в данные по графе 2 не включается.

7. В графе 3 приводятся данные о фактическом расходе топлива и тепловой энергии на предприятии.

Из общего итога использования топлива и тепловой энергии (графа 3) выделяются данные по направлениям потребления их в качестве: котельно-печного и моторного топлива, сырья и нетопливных нужд.

7.1. В графе 4 «В качестве котельно-печного топлива» приводятся данные о топливных ресурсах, использованных непосредственно в качестве котельно-печного топлива (при производстве электроэнергии и теплоты, в том числе дизельными, газопоршневыми энергоустановками, для создания необходимого температурного режима в технологических процессах, при работе газосварочного оборудования, при расходе топлива



для бытовых/промышленных плит и горении вечного огня, а также топливо, сожженное в факельных установках и прочих процессах, осуществление которых происходит путем сгорания топлива).

При заполнении граф 4 – 7 по направлениям использования топливно-энергетических ресурсов нераспределенные объемы топлива (потери) следует отражать в графе 4 «Котельно-печное топливо».

7.2. В графе 5 «В качестве моторного топлива» приводятся данные о нефтепродуктах, сжиженном и сжатом газах, использованных в двигателях внутреннего сгорания – автомобильных, тракторных, сельскохозяйственных, авиационных двигателях, двигателях морских и речных судов; по этой графе также учитывается расход топлива в бензопилах, газонокосилках, триммерах бензиновых, агрегатах по перекачке нефти, нефтепродуктов и газа.

7.3. В графе 6 «В качестве сырья» приводятся данные о топливных ресурсах, использованных в качестве сырья на производство химической, нефтехимической или другой нетопливной продукции.

Объем 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 графе 6 не отражается.

7.4. В графе 7 «На нетопливные нужды» – приводятся данные о топливных ресурсах, использованных 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 почвы; дрова, расходуемые на производство тарной доски; нефть, используемая для промывки скважин; мазут, используемый в качестве смазки; керосин, используемый для промывки деталей и так далее.

7.5. Организации и предприятия, которые заполнили данные по графам 3 и 5 об использовании в качестве моторного топлива следующие

виды топлива: бензин автомобильный, топливо дизельное, газ природный и попутный, пропан и бутан сжиженные – по строкам 1012, 1032, 1082, 1092, 1151 из общего количества указанных видов топлива в графе 3 приводят объемы топлива, израсходованного на работу автотранспорта, включая специализированные машины (например, автобусы, лесовозы, фургоны-рефрижераторы, полуприцепы-цистерны) и специальные машины (например, пожарные, санитарные, для городского и коммунального хозяйства, автокраны, бетономешалки) на шасси с установленными двигателями для автотранспортных средств. Топливо, израсходованное транспортным средством на гусеничном ходу или рельсах не указывается.

7.6. Предприятия автомобильного транспорта включают в свой отчет по графам 3 и 5 данные о количестве автомобильного бензина, дизельного топлива, газа природного и попутного, пропана и бутана сжиженного, израсходованного как на собственные нужды, так и на обслуживание сторонних организаций; автотранспортом, арендованным у физических лиц или субъектов малого предпринимательства; при внутрихозяйственной аренде автотранспортных средств работниками предприятия.

Сельскохозяйственные предприятия, привлекающие на уборку сельскохозяйственных культур автотранспорт других предприятий и организаций, количество горючего, израсходованного этим автотранспортом, показывают в графах 2, 3 и 5.

8. В графе 8 «Кроме того, отпущено (продано) за отчетный год другим предприятиям и организациям» приводятся данные по топливу в части отпуска (продажи) его другим предприятиям и организациям, включая объем топлива, ранее заимствованного отчитывающимся предприятием из государственного резерва и возвращенного в отчетном периоде.

Топливо, реализуемое организацией 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, считается проданным на сторону и указывается в графе 8.

9. В графе 9 «Кроме того, отпущено (продано) за отчетный год населению» приводится все топливо, проданное населению, а также отражается топливо, реализованное товариществам собственников жилья для нужд населения (если не предусмотрена оплата непосредственно населением стоимости потребленного топлива). Товарищества собственников жилья отчеты по форме не предоставляют.

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

Если отчитывающаяся организация отпускает топливо топливоснабжающей организации для последующей реализации с ее складов населению (топливо оприходовано бухгалтерией предприятия), то это топливо отражается в отчете данной организации по графе 9, а не топливоснабжающей организацией.

10. По строкам раздела 1 приводятся данные о движении отдельных видов топлива и тепловой энергии.

10.1. По строкам 1010 «Бензин автомобильный» и 1030 «Топливо дизельное» приводится объем указанных нефтепродуктов по всем видам и классам, поступивших, расходуемых и числящихся в остатках на начало и конец года. Бензины специальные (бензин, используемый при производстве химических веществ и продуктов, бензин-растворитель, прямогонный бензин) по указанным строкам не отражаются.

10.2. Данные приводятся в тоннах. В случаях, если 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 нефтеденсиметров в период проведения учета.

Для этого количество литров необходимо умножить на фактическую плотность, полученный результат разделить на 1000. При отсутствии нефтеденсиметров 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 15 000 тонн.

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

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

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

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

	Коэффициент пересчета литра в тонну
Нефть	0,000860
Бензин автомобильный	0,000750
А-76 (АИ-80)	0,000715
АИ-92	0,000735
АИ-95	0,000750
Топливо дизельное	0,000830
летнее	от 0,000830 – до 0,000850

зимнее	от 0,000800 – до 0,000830
арктическое	от 0,000800 – до 0,000820
Мазут топочный	0,001000
Масла смазочные	0,000860

10.3. По строке 1050 «Топливо печное бытовое» приводятся данные по нефтепродуктам, полученным из дизельных фракций прямой перегонки и вторичного происхождения, используемым в основном в бытовых отопительных установках.

10.4. По строке 1071 «Мазут топочный» приводятся данные по топочному мазуту марок 40 и 100, мазуту для мартеновских печей и технологическому экспортному топливу (ТУ 38.001361-87).

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

10.5. По строке 1072 «Мазут флотский» приводятся данные по мазутам марок Ф-5, Ф-12.

10.6. По строкам 1080 «Газ горючий природный (газ естественный)» и 1090 «Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)» приводится весь природный газ – природный газ газовых, газоконденсатных, нефтяных месторождений, а также газ, прошедший переработку – сухой газ газоперерабатывающих заводов (отбензиненный и газ сероочистки).

10.6.1. По строкам 1080 и 1090 использование генераторного газа, произведенного на предприятии, не отражается.

10.7. По строке 1100 «Газ горючий искусственный коксовый» приводится количество газа, полученного в процессе коксования богатого газа, полученного на азотно-туковых заводах и предприятиях агрохимии 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 отходящего газа в металлургическом производстве.

10.7.1. В графе 3 по строке 1100 предприятиями агрохимии и азотно-туковыми заводами приводятся данные о расходе 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 № 4-ТЭР по строке 1100 «Газ горючий искусственный коксовый» (приведенный к 4000 ккал/куб. м) в графе 2 покажет 10000 тыс. куб. м, в графе 3 и 4 – 5500 тыс. куб. м, в графе 8 – 4500 тыс. куб. м., а коксохимическое предприятие по строке 1100 «Газ горючий искусственный коксовый» в графе 2 покажет объем возвращенного ему газа в количестве 4500 тыс. куб. м.

10.8. По строке 1110 «Газ горючий искусственный доменный и прочие отходящие газы» приводится 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.

10.9. Указанный по срокам 1100 и 1110 объем газов, использованный для производства теплотенергии на теплоутилизационных установках, металлургического и коксохимического производств и других технологических процессов, следует отражать в разделе 2 по графам 23 и 24 соответствующих строк приложения 2.

10.10. По строке 1150 «Пропан и бутан 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 пропана и бутана (СПБТ), фракции пропан-бутановая и пропан-пропиленовая. Другие виды сжиженных газов, если они используются в качестве топлива, отражаются по строке 1700 «Прочие виды нефтепродуктов».

10.11. По строке 1160 «Уголь» приводятся данные об угле, угольном концентрате, промпродукте, шламе, отсеве, угольных брикетах, используемых 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, отсев, угольные брикеты включаются как в общий объем угля и продуктов его переработки (строка 1160), так и в объем угля соответствующего бассейна или месторождения (свободные строки после строки 1160) в последовательности, указанной в приложении № 1 к настоящим Указаниям, с записью в графе А – наименования угля, Б – номера соответствующей ему строки.

10.12. По строкам 1620 «Уголь каменный» и 1630 «Уголь бурый» приводятся данные из общего количества угля, имеющегося на предприятии по указанным видам.

10.12.1. 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 № 1 к настоящим Указаниям, учитывается по строке «Уголь прочих месторождений» (1500).

10.12.2. По строкам 1161, 1621 и 1631 приводятся данные соответственно по углю, углю каменному и углю бурому 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, кубические метры и другие единицы измерения) 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, приведенный в приложении № 3 к настоящим Указаниям.

10.12.3. По строке 1161 в графе 6 «в качестве сырья» приводится объем угля, затраченный на производство генераторного газа.

10.13. По строкам 1632 «Торф топливный, кусковой и фрезерный» и 1640 «Брикеты и полубрикеты торфяные топливные» приводятся данные



об использовании указанных видов топлива в пересчете на условную влажность: торф кусковой – 33% и фрезерный – 40%; брикеты – 16% и полубрикеты – 28%.

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

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

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;

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

$B_{\text{усл}}$  – 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%-ю влажность составит:

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

10.13.1. По строке 1632 в графе 6 «в качестве сырья» приводится расход торфа на производство генераторного газа.

10.14. По строке 1660 «Кокс и полукоксы из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, уголь ретортный» 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 отходы, полученные при просеивании кокса. Кокс металлургический сухой, а также коксовый 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, т.е. сухой вес ее, отражаемый в отчете, составит 90% натурального.

Данные о расходе кокса, используемого для производства электро-, теплоэнергии и/или для создания температурного режима в технологических процессах, приводятся в графе 4 «в качестве котельно-печного топлива».

Данные о расходе кокса, используемого в качестве восстановителя в доменном процессе, приводятся в графе 7 «на нетопливные нужды».

10.15. По строке 1670 «Уголь древесный» отражается древесина, обугленная путем частичного обжига или путем нагревания внешними источниками. Этот уголь используется в качестве топлива или в других целях, например, в качестве редукирующего вещества в металлургии или в качестве поглощающего вещества, либо в качестве фильтрующего средства.

10.16. По строке 1680 «Гранулы топливные (пеллеты) из отходов деревопереработки» отражаются цилиндрические спрессованные отходы деревообработки (опилки и стружка хвойных пород дерева), которые используются для отопления жилых домов путем сжигания в котлах, печах и каминах, и на промышленных предприятиях в качестве абсорбента, утеплителя, и прочих нужд.

10.17. По строке 1690 «Древесина топливная» приводятся данные об объемах топливных дров, закупленных по оптовой торговле, поступивших от самозаготовок отчитывающейся организации или приобретенных у других поставщиков. По указанной строке также учитывается лиственная деловая древесина малоценных деловых сортиментов, а также некачественная деловая древесина, переведенная по акту на дрова.

По строке 1690 в графе 7 «Нетопливные нужды» приводятся данные о расходе топливных дров на изготовление технологической щепы, тары, тарной доски, стружки и других изделий для собственных нужд организации.

10.17.1. Объемы дров должны быть приведены 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.

10.17.2. Отходы лесозаготовок и деревообработки (сучья, хвоя, щепы, 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, использованные организацией как на топливные цели, так и реализованные населению, рабочим и служащим, по строке «Древесина топливная» не отражаются, а учитываются по строке 1730 «Прочие виды твердого топлива» и по строке 1770 «Вторичные горючие ресурсы» в пересчете на условное топливо.

10.17.3. В графе 6 «в качестве сырья» приводится расход древесины топливной при производстве генераторного газа.

10.18. По строке 1700 «Прочие виды нефтепродуктов» приводятся данные по всем нефтепродуктам, не перечисленным по строкам 1010÷1072, включая топливо реактивное керосинового/бензинового типа и отработанные нефтепродукты.

Сведения о прочих видах нефтепродуктов (графа 3) приводятся по всем направлениям их использования (графы 4÷9).

Если предприятие использовало в качестве топлива нефть, то ее движение следует показывать по строкам 1700 «Прочие виды нефтепродуктов» и 1720 «Нефть добытая, включая газовый конденсат» в пересчете на условное топливо.

Нефть, использованная в качестве сырья, по строке 1720 не отражается.

10.18.1. Расход генераторного газа, полученного при производстве полуккокса, отражается по строке 1700 «Прочие виды нефтепродуктов» в пересчете на условное топливо.

10.19. По строке 1730 «Прочие виды твердого топлива» приводятся данные по всем видам топлива, полученные и использованные организацией,

не перечисленные по строкам 1010÷1720 раздела 1 (в пересчете в условное топливо).

К прочим видам твердого топлива относятся: отходы производств, в том числе твердых и жидких вторичных энергетических ресурсов, указанных в приложении № 4 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).

10.19.1. В строке 1731 «Биотопливо» указываются отходы древесины (щепа, опилки), отходы сельскохозяйственного производства (остатки зерновых культур, водоросли), отходы от деятельности животноводства (навоз, помет, кормовые остатки).

Следует учесть, что по строке 1731 «Биотопливо» данные об использовании гранул (пеллет) не отражаются.

10.20. По строке 1750 «Тепловая энергия» в графе 3 приводятся данные о расходе теплоэнергии непосредственно в данной организации, независимо от того, произведена она в этой организации или получена со стороны. При этом в объем потребления тепловой энергии не включаются потери в тепловых и паровых сетях.

10.20.1. По строке 1751 приводятся данные о расходе тепловой энергии на отопление, включая отопление производственных помещений.

По строке 1752 приводятся данные о расходе тепловой энергии на производственные и технологические нужды, не связанные с отоплением и горячим водоснабжением. К ним относится использование тепловой энергии для производства конкретных видов продукции, не только перечисленных в приложении № 2 к настоящим Указаниям (например: создание паровой подушки в аккумуляторных баках, обдувка и расшлаковка котлов, подогрев мазута, поддержание температурного режима, пуск турбоагрегатов, включая

прогрев паропроводов, подавление пыли на транспортной ленте, размораживание твердого топлива и другие расходы).

По строке 1753 приводятся данные о расходе тепловой энергии на горячее водоснабжение, включая подогрев и производство горячей воды.

Данные о расходе тепловой энергии по строке 1750 должны быть равны сумме данных о ее расходе по строкам 1751–1753.

10.20.2. В тех случаях, когда организация производит теплоэнергию и полностью потребляет ее, не имея приборов учета, объем ее потребления определяется расчетно по нормативу удельного расхода топлива (НУР).

Объем произведенной теплоэнергии приравнивается к объему ее потребления и определяется следующим образом:

для произведенной в отопительных котлах – по объему израсходованного топлива (в условном исчислении), деленному на фактический расход топлива на единицу отпущенной (произведенной) теплоэнергии;

(Справочно. Среднее значение фактического расхода на единицу отпущенной (произведенной) теплоэнергии используется по конкретному субъекту Российской Федерации и соответствующему виду экономической деятельности организации. Информация размещена на официальном сайте Росстата ([www.gks.ru](http://www.gks.ru)) по адресу: Росстат / Официальная статистика / Базы данных / ЕМИСС / Федеральная служба государственной статистики / 1.5.8. Использование топливно-энергетических и материальных ресурсов или по ссылке <https://fedstat.ru/indicator/50190>.)

Поскольку единица измерения значения фактического расхода на единицу отпущенной (произведенной) теплоэнергии – килограмм условного топлива, а единица измерения израсходованного топлива – тонна условного топлива, полученный в результате расчета объем теплоэнергии следует умножить на 1000.)

для произведенной в электродкотлах – путем умножения 1 мВт мощности электродкотла на 0,86 Гкал и количество часов работы этого электродкотла.

10.20.3. Если приборы учета тепловой энергии горячего водоснабжения регистрируют ее расход в м<sup>3</sup>, то пересчет в гигакалории (строка 1753) должен осуществляться по следующей формуле:

$$Q_{ГВС} = V_{ГВ} \times c \times \rho \times (t_{ГВС} - t_{ХВС}) \times \left(1 + \frac{0,35N_1 + 0,25N_2 + 0,25N_3 + 0,15N_4}{N}\right),$$

где:

$Q_{ГВС}$  – объем тепловой энергии, израсходованной на горячее водоснабжение, Гкал;

$V_{ГВ}$  – объем израсходованной горячей воды, м<sup>3</sup>;

$c$  – удельная теплоемкость воды,  $1 \times 10^{-6}$  Гкал/кг  $\times 1^\circ\text{C}$ ;

$\rho$  – плотность воды при температуре, равной  $t_{ГВС}$ , и среднегодовом давлении воды (определяется по справочнику);

$t_{ГВС}$  – среднегодовая температура горячей воды, поступившей из систем централизованного горячего водоснабжения,  $^\circ\text{C}$ ;

$t_{ХВС}$  – среднегодовая температура холодной воды, поступившей из систем централизованного холодного водоснабжения,  $^\circ\text{C}$ ;

$N_1$  – количество строений с неизолированными стояками, единиц;

$N_2$  – количество строений с изолированными стояками, единиц;

$N_3$  – количество строений с неизолированными стояками другой модификации, единиц;

$N_4$  – количество строений с изолированными стояками, единиц другой модификации;

$N$  – количество строений с системами горячего водоснабжения, единиц.

Среднегодовая температура горячей воды в системах централизованного горячего водоснабжения должна быть не ниже  $40^\circ\text{C}$ . В справочнике плотностей воды ее значение при этой температуре равно 0,99225, при  $50^\circ\text{C}$  – 0,9881, при  $60^\circ\text{C}$  – 0,9832, при  $70^\circ\text{C}$  – 0,9778, при  $80^\circ\text{C}$  – 0,9718, при  $90^\circ\text{C}$  – 0,9653 и при  $100^\circ\text{C}$  – 0,9584.

Кроме того, в отдельных случаях для нахождения соответствия между количеством теплоты, затраченным на подогрев воды, и объемом полученной горячей воды используется значение 0,059 Гкал – как средний норматив потребления тепловой энергии для получения 1 кубического метра горячей воды.

Например: в первичных документах организации указывается переданный объем горячей воды, измеряемый в кубических метрах, а не объем тепловой энергии в гигакалориях, поэтому для нахождения соответствия между количеством теплоты,

затраченным на подогрев воды, и объемом полученной горячей воды, рассчитывается объем теплоэнергии путем умножения объема воды на 0,059 Гкал.

10.21. По строкам 1760 и 1770 приводятся вторичные энергетические ресурсы (ВЭР), под которыми понимаются энергетические ресурсы, полученные в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса (п. 2 ст. 2 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

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 другие установки.

Также к источникам ВЭР относятся технологическая печь, реактор, теплоиспользующая печь и другие установки, посредством которых образуются вторичные энергетические ресурсы.

10.21.1. По строкам 1760 – тепловые ВЭР и 1770 – горючие ВЭР приводится суммарный объем соответствующих видов вторичных ресурсов, образующихся в организации.

Примерный перечень технологических процессов и видов топлива (продуктов преобразования в другое физико-химическое состояние), используемых в отдельных производствах для получения вторичных тепловых и горючих ресурсов, приведен в приложении № 4 «Номенклатура вторичных энергетических ресурсов (ВЭР)» к настоящим Указаниям.

Горючие вторичные энергоресурсы: твердые, жидкие и газообразные – учитываются при любом режиме их выхода.

Тепловые вторичные ресурсы подлежат учету 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.

К тепловым вторичным ресурсам не относятся:

теплота продуктов (отходящих газов, основной, побочной, промежуточной продукции и отходов 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.

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

10.21.2. По строке 1760 «Вторичные тепловые ресурсы» приводится 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.

10.21.3. По строке 1770 «Вторичные горючие ресурсы» приводятся отходы технологических процессов, не используемые или не пригодные для дальнейшей технологической переработки, которые могут быть использованы в качестве котельно-печного топлива. Продукты и отходы



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

10.21.4. В графе 2 «Поступило за отчетный период» по строкам 1760 и 1770 приводится годовой выход соответственно тепловых (Гкал) и горючих (т усл топл) вторичных ресурсов, образующихся в процессе производства в технологическом агрегате в течение отчетного года.

В данные о годовом выходе тепловых и горючих ВЭР включаются объем потерь и/или количество не использованных ВЭР, расход которых технически невозможен или экономически нецелесообразен (выпущено в атмосферу, сожжено в агрегатах/установках, вывезено на свалку).

В графе 2 по строкам 1760 и 1770 данные должны быть больше либо равны сумме данных по графам 3,8.9.

10.21.5. В графе 3 приводится количество фактически использованных организацией в отчетном году тепловых и горючих вторичных ресурсов соответственно, а в графе 8 и 9 – количество отпущенных на сторону (для использования в качестве топлива и на нетопливные нужды).

10.22. По строке 1780 приводятся данные о сборе и использовании отработанных нефтепродуктов. К ним относятся: отработанные моторные и индустриальные масла, а также смеси отработанных нефтепродуктов.

Нефтебазы (организации, имеющие комплекс сооружений и установок, предназначенных для приема, хранения и отпуска нефтепродуктов потребителям) данные по строке 1780 не заполняют.

10.22.1. В графах 1 и 10 по строке 1780 приводится количество остатков на начало и конец года. 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.

10.22.2. В графе 2 «Поступило за отчетный период» по строке 1780 приводится количество отработанных нефтепродуктов, собранных организацией за отчетный год, как от собственного потребления, так и приобретенных на стороне.

10.22.3. В графе 3 по строке 1780 приводятся данные о фактическом объеме отработанных нефтепродуктов, использованных организацией для собственных нужд.

В графах 4÷7 указывается количество отработанных нефтепродуктов, использованных по направлениям: графа 4 – в качестве компонента котельно-печного топлива; графа 6 – в качестве сырья для очистки (регенерации); графа 7 – в качестве нетопливных нужд (смазочно-технологической добавки для открытых и закрытых узлов трения, технических нужд).

10.22.4. В графе 8 по строке 1780 приводится количество отработанных нефтепродуктов, отпущенных другим предприятиям и организациям, в том числе отпущенных нефтебазам.

10.22.5. В графе 9 отражается объем отработанных нефтепродуктов, поставленных на экспорт.

## **Раздел 2. Фактический расход топливно-энергетических ресурсов**

11. В разделе 2 формы приводятся данные о произведенной/отпущенной продукции, выполненных работ (услуг) в соответствующих единицах измерения и затраченных на них электроэнергии (мегаВт.ч), теплоты (Гкал) и топлива (т усл топл) за отчетный год.

11.1. В графе А приводятся наименования видов произведенной продукции, выполненных работ (услуг), на которые расходуется топливо, электрическая и тепловая энергия, согласно Перечню видов продукции, работ (услуг), приведенному в приложении № 2 к настоящим Указаниям. Заполнение графы А производится в последовательности, указанной в этом приложении.

11.2. В графах Б, В указываются коды строк, соответствующие видам продукции, работ (услуг), приведенным в графе А, единицы измерения по Общероссийскому классификатору единиц измерения (ОКЕИ).

11.3. В графе 1 приводятся данные об объеме произведенной/отпущенной 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 и/или отпуске продукции, работ (услуг).

11.4. В графах 2, 3 и 4 отражается фактический годовой расход электроэнергии, теплоэнергии и топлива на производство отдельных видов продукции, работ (услуг), указанных в графе А.

11.4.1. В графах 2 и 3 приводятся данные о фактическом потреблении электроэнергии и теплоэнергии на основные технологические процессы при производстве/отпуске указанной продукции, работы (услуги), 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 электрической и тепловой 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 междцеховое 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.

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; от центральной заводской лаборатории – пропорционально количеству анализов и объему опытных работ, проведенных в связи с выпуском продукции.

11.4.2. 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) и определяются расчетно по нормативу удельного расхода топлива (НУР).

Данные о потерях энергии в тепловых и электрических сетях магистральных и распределительных сетевых компаний и организаций, других сетях общего пользования, сетях городов и поселков, а также сетях данной организации, обслуживающих сторонних потребителей, при определении

расхода энергии на производство отдельных видов продукции в расчет не берутся.

11.4.3. По строкам 0010, 0018, 0019, 0011 и 0025, 0028, 0029, 0032, 0034 в графе 2 указывается расход электроэнергии на собственные нужды электростанции, связанный непосредственно с обеспечением технологического процесса производства электроэнергии и отпуска теплоэнергии, и расход электроэнергии вспомогательных подразделений, необходимых для обслуживания основного производства.

11.4.4. В графе 4 по вышеуказанным строкам приводятся данные о фактическом расходе котельно-печного топлива, а также нефтепродуктов, используемых в двигателях внутреннего сгорания.

Следует отражать использование только того топлива, которое для тех или иных целей было сожжено в различных котлах, технологических установках, двигателях внутреннего сгорания, исключая расход топлива, использованного в качестве сырья или материала на нетопливные нужды.

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

11.4.5. 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 № 3 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, рецептур, несоблюдением требований к качеству сырья и материалов и другие нерациональные затраты.

11.5. В графах 5÷27 приводится расшифровка данных графы 4 «топливо-всего» по видам топлива. Сумма данных граф 5÷27 должна быть равна данным графы 4 по соответствующим строкам.

11.5.1. В графах 5 и 6 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, отсев и шлам) и их агломерации (угольные брикеты) (см. пункт 10.12).

11.5.2. В графе 7 приводятся данные о расходе торфа (топливного кускового и фрезерного) (см. пункт 10.13).

11.5.3. В графе 8 приводятся данные о расходе торфяных топливных брикетов и полубрикетов в пересчете на условную влажность: брикеты (см. пункт 10.13).

11.5.4. В графе 9 приводятся данные о расходе древесины топливной, как заготовленных самой организацией, так и поступивших от других организаций (см. пункт 10.17).

11.5.5. В графе 10 приводятся данные о расходе гранул топливных из отходов деревопереработки (см. пункт 10.16).

11.5.6. В графе 11 приводятся данные о расходе угля древесного (см. пункт 10.15).

11.5.7. В графе 12 указывается общий расход кокса и полукокса из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, угля ретортного (см. пункт 10.14).

11.5.8. В графе 13 приводится расход нефти и газового конденсата, используемых только в качестве котельно-печного топлива (см. пункт 10.18).

11.5.9. В графе 14 приводится расход бензина (см. пункт 10.1).

11.5.10. В графе 15 приводятся данные об использовании дизельного топлива (см. пункт 10.1).

11.5.11. В графе 16 приводится расход топлива судового.

11.5.12. В графе 17 приводится расход топлива печного бытового (ТПБ) малосернистого (с содержанием серы не более 0,5%) и сернистого (с содержанием серы 1,2%) (см. пункт 10.3).

11.5.13. В графе 18 приводится расход малосернистого, среднесернистого и высокосернистого топочного мазута, мазута для мартеновских печей, технологического экспортного топлива (ТУ 38.001361-87).

11.5.14. В графе 19 приводится расход флотского мазута (см. пункт 10.5).

11.5.15. В графе 20 приводятся данные о расходе пропана и бутана сжиженных. Другие виды сжиженных газов, используемые в качестве топлива, отражаются в графе 27 (см. пункт 10.10).

11.5.16. В графах 21÷22 приводится расход природного газа газовых, газоконденсатных, нефтяных месторождений, а также газа, прошедшего переработку – сухого газа газоперерабатывающих заводов (см. пункт 10.6).

11.5.17. В графе 23 приводятся данные о расходе доменного газа и других отходящих газов металлургического производства (конвертерный газ, ферросплавный газ и другие газы) (см. пункты 10.8 и 10.9).

11.5.18. В графе 24 приводится расход коксового газа, а также отходящих газов химических и других производств (кроме отходящих газов металлургических производств) (см. пункты 10.7 и 10.9).

11.5.19. В графе 25 приводится расход прочих видов твердого топлива, не перечисленных в графах с 5÷12 (см. пункт 10.19).

11.5.20. В графе 26 приводится расход прочих видов нефтепродуктов, не перечисленных в графах 13÷20 (см. пункт 10.18).

11.6. По строкам 0010, 0018, 0019, 0011 в графе 1 «Произведено продукции (выполнено работ) за отчетный год» приводятся данные об объеме отпущенной электроэнергии с шин электростанций, за исключением их потерь и расхода на собственные нужды.

Объем энергии, полученный со стороны и отпущенный потребителям (т.е. транзитной электроэнергии), на производство которой организация не осуществляла расход топлива, в разделе 2 не отражается.

Сведения об отпуске электроэнергии предоставляют следующие действующие электростанции (электрогенераторные установки):

стационарные мощностью свыше 2 кВт;

передвижные мощностью 5 кВт и выше;

все типы электростанций независимо от мощности, обслуживающие предприятия, относящиеся к виду экономической деятельности «Лесоводство и лесозаготовки» (код по ОКВЭД2 – 02).



В графе 1 раздела 2 не отражают данные электростанции (электрогенераторные установки), находящиеся на судах, поездах, автотранспорте; обслуживающие кинопередвижки; составляющие с электросварочным аппаратом единый агрегат, предназначенный для зарядки аккумуляторов; а также электростанции, находящиеся на складе, в пути, в монтаже и относящиеся к неустановленному оборудованию.

11.6.1. По строке 0010 приводятся данные об объеме электроэнергии, отпущенной следующими категориями электростанций независимо от назначения использования:

конденсационными электростанциями (КЭС);

теплоэлектроцентралями (ТЭЦ);

газотурбинными электростанциями (ГТЭС);

изолированными тепловыми электростанциями.

11.6.2. По строке 0011 приводятся данные об объеме электроэнергии, отпущенной дизельными электростанциями (ДЭС) независимо от назначения использования и газопоршневыми, с бензиновым и дизельным двигателем.

11.7. По строкам 0025, 0028, 0029, 0032, 0034 в графе 1 «Произведено продукции (выполнено работ) за отчетный год» приводятся данные об объеме отпущенной теплоэнергии с коллекторов электростанций, за исключением их потерь.

11.7.1. По строке 0032 «Теплоэнергия, отпущенная котельными» в графе 1 отражается отпуск теплоэнергии котельными, в том числе на собственные нужды котельной, состоящими на самостоятельном балансе или на балансе других организаций. По этой строке также отражаются сведения по отопительным котлам любых типов, находящимся на балансе организаций.

11.7.2. Сведения по котельным (строка 0032) и электрокотлам (строка 0034) производительностью менее 20 Гкал/час предоставляют организации следующих видов экономической деятельности Общероссийского классификатора видов экономической деятельности

(ОКВЭД2) – «Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство» (раздел А), «Добыча полезных ископаемых» (раздел В), «Обрабатывающие производства» (раздел С), «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» (раздел D), «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» (раздел E), «Строительство» (раздел F), «Транспортировка и хранение» (раздел H), «Деятельность в области информации и связи» (раздел J).

Организации других видов экономической деятельности, не перечисленных выше, имеющие на балансе котельные и электрические котлы для отопления производительностью менее 20 Гкал/час, сведения об отпуске теплоэнергии и расходе топлива для работы этого отопительного оборудования в разделе 2 не приводят.

Для организаций, относящихся к бюджетной сфере (школы, детские сады, лечебно-оздоровительные учреждения, дома-интернаты, учреждения культуры, студенческие общежития, коммунальные учреждения и др.), использующих специальные газовые отопительные котлы мощностью до 3 Гкал/ч необходимость отражения данных о производстве теплоэнергии отсутствует – при условии, что организации не осуществляют производство продукции, выполнение работ (услуг), указанных в приложение 2 к настоящим Указаниям.

11.7.3. По строке 0034 «Теплоэнергия, отпущенная электробойлерными установками (электрокотлами)» приводятся данные об объеме отпуска тепловой энергии отопительными котлами любых типов, находящимися на самостоятельном балансе или балансе других организаций. В тех случаях, когда котлы находятся в составе производственного оборудования тепловых электростанций и котельных, а работа электрокотлов связана непосредственно с технологическим процессом производства теплоэнергии, сведения об объеме отпущенной теплоэнергии такими электробойлерными установками

(электрокотлами) и соответствующий расход электроэнергии в итоги по строкам 0025, 0032 не включаются.

11.8. По строкам 0021, 0031, 0050, 0190, 0195, 0200 в графе 1 «Произведено продукции (выполнено работ) за отчетный год» приводятся данные об объеме потерь. Сведения по графам 2÷27 вышеназванных строк не отражаются. Потери энергии распределяются на основе опытных замеров или пропорционально объему потребленного энергоресурса на производство соответствующих видов продукции (работ и услуг).

11.8.1. По строке 0050 «Потери теплоэнергии в теплосетях» в графе 1 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.

11.8.2. По строкам 0190 «Потери газа в магистральных газопроводах» и 0195 «Потери нефти в магистральных нефтепроводах» 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 не отражаются

11.9. По строке 0140 «Переработка нефти, включая газовый конденсат» в графе 1 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, и которые были отгружены на сторону.

В графах 2÷4 указанной строки приводятся сведения о суммарном расходе топливно-энергетических ресурсов при производстве всех технологических процессов нефтепереработки (включая переработку газового конденсата для производства нефтепродуктов) в данной организации.

11.10. По строке 0230 «Переработка угля (обогащение)» в графе 1 приводятся данные об объемах угля, прошедшего обогащение.

11.11. По строке 1191 «Углеводороды ациклические» в графе 1 указывается суммарный объем производства этилена, пропилена, бутадиена-1, бутадиена-3 и ацетилен, а в соответствующих графах 2÷27 приводятся данные о расходе топливно-энергетических ресурсов в условном исчислении при производстве перечисленных углеводородов.

11.12. По строке 1840 приводятся данные о производстве лесоматериалов распиленных, расколотых, разделенных на слои и другая продукция, а также объемы использованных на это производство топливно-энергетических ресурсов, включая процесс сушки лесоматериалов.

11.13. По строкам 2400, 2410, 2420, 2430 приводятся данные об объеме производства и расходе топливно-энергетических ресурсов при производстве отдельных видов тканей. 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 (строка 2400), а 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 (строка 2430).

11.14. По строке 2460 приводятся данные об объеме производства кожаной обуви, кроме ортопедической (лечебной и профилактической обуви) и топливно-энергетических ресурсах, используемых при их производстве.

11.15. Сведения по строкам 2700, 2705, 2710, 2715, 2720 отражают следующие организации: осуществляющие выращивание крупного рогатого скота, овец, коз, свиней и сельскохозяйственной птицы на убой; имеющие в собственности, управлении или эксплуатирующие на другом законном основании специализированные площадки для убоя скота и птицы.

В графе 1 указывается объем производства скота и птицы на убой в живом весе, в графах 2 и 3 указывается расход электро-, теплоэнергии на работу специализированного оборудования (электродвигателей, электроконвейеров, электропогрузчиков и другого оборудования), освещение и отопление помещений в период воспроизводства скота и птицы и/или содержания его для прохождения ветеринарного карантина.

В графе 4 приводятся данные о количестве топлива, израсходованного транспортными средствами для перевозки указанного в графе 1 объема скота и птицы.

11.16. Данные по строкам 2831, 2835, 2838 отражают организации всех видов экономической деятельности, осуществляющие транспортную деятельность.

В графе 1 приводятся данные об объеме пассажирооборота, определяемого как произведение количества перевезенных пассажиров на расстояние поездки в километрах (тыс. пасс. км). Количество топлива, израсходованного в двигателях внутреннего сгорания транспортных средств для перевозки пассажиров, отражается по соответствующему виду топлива в графах раздела 2.

11.17. Данные по строке 2840 «Перевозка грузов грузовым автотранспортом» соответствуют по методологии учета показателю «Грузооборот». В грузооборот включаются суммарные объемы, выполненные на коммерческой основе (за плату для заказчика – юридического или физического лица) по дорогам общего пользования собственными и арендованными эксплуатационными грузоперевозящими автомобилями: грузовыми (включая грузовые таксомоторы), пикапами и фургонами на шасси легковых автомобилей, а также автоприцепами.

Объемы грузооборота, выполненные грузовыми автотранспортными средствами для собственных производственных целей (некоммерческие перевозки собственных грузов), по строке 2840 не учитываются. Также не учитывается перевозка грузов, осуществляемая без выезда на дорогу

общего пользования (в пределах территории отчитывающегося субъекта). Такие перевозки являются технологическими. К ним относятся внутрихозяйственные, внутризаводские, внутриобъектные, внутрикарьерные, внутрипостроечные и другие перевозки. Приравнивать перевозки пассажиров в грузовых автомобилях к перевозкам грузов в тоннах и тонно-километрах не следует.

11.18. По строке 2870 «Транспортирование газа по магистральным газопроводам» приводятся данные об объеме выполненных работ по транспортировке газа, с единицей измерения «млн м<sup>3</sup>». В графе 1 приводится значение рассчитываемое путем умножения объема транспортируемого газа в миллионах метров кубических на расстояние транспортировки в километрах.

11.19. По строке 2930 «Подъем и подача воды» приводятся данные об объеме воды, предназначенной для подачи и подъема ее от водозаборного сооружения до очистных сооружений или непосредственно в сеть при помощи насосов, и данные по электроэнергии, теплоэнергии и топливу, израсходованных на указанный вид работы, а также другие смежные работы и вспомогательные процессы, в том числе водоотведение, относящиеся к подъему и подаче воды.

11.20. По строке 2950 «Электроснабжение теплиц» отражаются затраты электроэнергии на освещение, работу электродвигателя и другого электрооборудования, используемого для тепличного хозяйства. В случае использования топливных ресурсов (угля, газа, нефтепродуктов и других ресурсов) для работы двигателя или оборудования расход по ним отражается в соответствующих графах по строке 2950.

11.21. По строке 2960 «Отопление теплиц» отражаются затраты теплоэнергии на отопление, а также топливо, израсходованное для отопления. В случае если тепличное хозяйство отапливается электроприборами, указывается расход электроэнергии по ним.

11.22. «Перечень видов продукции, работ (услуг), на которые расходуется электроэнергия, тепловая энергия, котельно-печное топливо и нефтепродукты в двигателях внутреннего сгорания» (приложение № 2 к настоящим Указаниям) исключает данные о расходе топливно-энергетических ресурсов на авто- и авиатранспорт, за исключением строк, по которым прописан особый порядок.

11.23. По строкам 9400 «Работа сельскохозяйственных тракторов и комбайнов» и 9401 «в том числе работа тракторов» приводятся данные об использовании топлива сельскохозяйственной техникой с единицей измерения «гектар». В графе 1 приводится значение, рассчитываемое путем умножения количества выполненных нормосмен трактором соответствующей марки на величину переменной эталонной выработки (условный эталонный гектар), а по графе 4 – в условном исчислении объем фактического расхода топлива тракторами и комбайнами, работающими в хозяйстве, выполняющими работы с прицепными, навесными сельскохозяйственными машинами, перевозящими грузы на прицепах, используемыми для сбора урожая и других сельскохозяйственных работ.

Таблица коэффициентов перевода и сменная эталонная выработка тракторов основных марок приведены в приложении 5 к настоящим Указаниям.

Для определения уровня эффективности использования сельскохозяйственной техники (тракторов и комбайнов) и обеспечения контроля за расходом топливных ресурсов (горючего) используются такие показатели как условно-эталонный трактор и условно-эталонный гектар. Физические тракторы переводятся в условно-эталонные по коэффициентам, которые определены исходя из нормативной выработки за смену. Условно-эталонные гектары рассчитываются путем умножения количества, выполненных нормосмен трактором соответствующей марки на величину переменной эталонной выработки.

(Справочно: Условно эталонный гектар представляет собой объем работы,

соответствующий вспашке одного физического га стерни колосовых культур на глубину 0,2 — 0,22 м среднесуглинистых некаменистых почв при влажности 20 — 22%, при удельном сопротивлении плуга со стандартными корпусами 50 кН/м<sup>2</sup> на скорости 1,4 м/с (5 км/ час), ровном рельефе (угол склона до 1°), высоте над уровнем моря не более 200 м, длине гона 800 м, на полях правильной конфигурации без препятствий. Перевод объема выполненной трактором конкретной работы в условные эталонные гектары ( $F_{\text{усл эт га}}$ ) осуществляют путем умножения числа фактически выполненных сменных норм (нормосмен) ( $H$ ) на сменную выработку данного трактора в эталонных условиях  $W_{\text{усл эт га}}$ , т.е. по следующей формуле:

$$F_{\text{усл эт га}} = H \times W_{\text{усл.эт. га}},$$

где:

$F_{\text{усл эт га}}$  — объем работ, выполненных трактором, в условных эталонных гектарах;

$H$  — фактическое число выполненных нормосмен;

$W_{\text{усл. эт. га}}$  — сменная выработка трактора в эталонных условиях.

Сменную выработку трактора в эталонных условиях подсчитывают как произведение коэффициента перевода физических тракторов в эталонные ( $K_{\text{эт}}$ ) на продолжительность времени смены ( $T_{\text{см}}$ ) (7 часов):

$$W_{\text{усл эт га}} = K_{\text{эт}} \times T_{\text{см}},$$

где:

$W_{\text{усл. эт. га}}$  — сменная выработка трактора в эталонных условиях;

$K_{\text{эт}}$  — коэффициент перевода;

$T_{\text{см}}$  — время продолжительности смены.

Например: за условный эталонный трактор принят трактор с эффективной мощностью 55 кВт и мощностью на крюке 35 кВт, имеющий наработку, равную 1 усл. эт. га за час сменного времени.

Значения коэффициентов перевода и сменная эталонная выработка тракторов основных марок приведены в приложении № 5 «Коэффициенты перевода и сменная эталонная выработка тракторов основных марок» настоящих Указаний.)

Поскольку коэффициенты перевода для комбайнов отсутствуют, рекомендуем применять коэффициенты, указанные в приложении 5, используя критерий для них «Мощность», т.е. к соответствующей мощности



комбайна (в случае несовпадения – брать близкое значение) – соответствующий коэффициент перевода.

### **Раздел 3. Оснащенность приборами учета энергетических ресурсов**

12. В разделе 3 формы приводятся данные о количестве приборов учета энергетических ресурсов в расчетных точках учета и об оснащенности предприятий и организаций приборами учета в отчетном году.

12.1. По строкам 3010 и 3011 приводятся данные соответственно о количестве приборов учета электрической энергии и приборов (при наличии) по мощности.

Приборы учета электрической мощности<sup>1</sup> – это специальные приборы, обеспечивающие мгновенный учет мощности (активной, реактивной) на основе измерения величины (силы) тока (ампер), величины напряжения (вольт), а также фазового сдвига в гармониках.

12.2. В строках 3020, 3030 и 3040 приводятся данные о количестве приборов учета тепловой энергии, соответственно горячей и холодной воды.

12.3. В строке 3050 приводятся данные о количестве приборов учета газа.

Расчетная точка учета энергетических ресурсов<sup>1</sup> – место в системе электро-, тепло-, водо- и газоснабжения юридического лица, в котором при помощи приборов учета осуществляются расчеты объемов расходуемых энергетических ресурсов. Приборы учета, по которым расчеты поставщиков энергетических ресурсов с потребителями энергетических ресурсов не осуществляются (внутрицеховые счетчики), в данные по графам 1÷3 не включаются.

12.4. В графе 1 «Общая потребность в количестве приборов учета в расчетных точках учета» приводятся данные об общей потребности в оснащении (количестве) приборами учета энергетических ресурсов в расчетных точках учета (включая уже оснащенные), по которым

осуществляются расчеты поставщиков энергетических ресурсов с их потребителями.

12.5. В графе 2 «Фактическое количество приборов учета в расчетных точках учета, введенных на конец отчетного периода» приводятся данные о количестве фактически установленных приборов учета энергетических ресурсов в расчетных точках учета, по которым осуществляются расчеты поставщиков энергетических ресурсов с их потребителями, независимо от даты установки этих приборов.

12.6. В графе 3 «Фактическое количество приборов учета в расчетных точках учета, введенных в эксплуатацию в отчетном периоде» приводятся данные о количестве фактически установленных и введенных в эксплуатацию в течение отчетного года приборов учета энергетических ресурсов, по показаниям которых осуществляется расчет с их потребителями.

---

<sup>1</sup> Определение дано исключительно для целей заполнения настоящей формы.

### Контроль данных по показателям формы:

#### Раздел 1

строка 1010 графа 3  $\geq$  строки 1012 графа 3;  
 строка 1030 графа 3  $\geq$  строки 1032 графа 3;  
 строка 1080 графа 3  $\geq$  строки 1082 графа 3;  
 строка 1090 графа 3  $\geq$  строки 1092 графа 3;  
 строки 1150 графа 3  $\geq$  строки 1151 графа 3;  
 строка 1160 по графам  $1 \div 4, 6 \div 10 =$  сумме строк 1620, 1630 по графам  $1 \div 4, 6 \div 10$ ;  
 строка 1161 по графам 3, 4 = сумме строк 1621, 1631 по графам 3, 4;  
 если по строке 1160 введены данные в графах 3 и 4, то должны быть введены данные в соответствующих графах по строке 1161;  
 если по строке 1620 введены данные в графах 3 и 4, то должны быть введены данные в соответствующих графах по строке 1621;  
 если по строке 1630 введены данные в графах 3 и 4, то должны быть введены данные в соответствующих графах по строке 1631;  
 строка 1700 по графам  $1 \div 4, 7, 8, 10 \geq$  строки 1720 по графам  $1 \div 4, 7, 8, 10$ ;  
 строка 1730 по графам  $1 \div 4, 6 \div 10 \geq$  строки 1731 по графам  $1 \div 4, 6 \div 10$ ;  
 строка 1750 графа 3 = сумме строк 1751, 1752, 1753 по графе 3;  
 данные по графе 3 должны быть равны сумме данных по графам 4, 5, 6, 7 по соответствующим строкам, кроме 1012, 1032, 1082, 1092, 1151, 1161, 1621, 1631, 1750  $\div$  1753, 1760, 1770;  
 сумма данных по графам 1, 2 должна быть равна сумме данных по графам 3, 8, 9, 10 по соответствующим строкам, кроме 1012, 1032, 1082, 1092, 1151, 1161, 1621, 1631, 1750  $\div$  1753, 1760, 1770.

#### Раздел 2

данные по графе 4 по всем строкам должны быть равны сумме данных по графам  $5 \div 27$  по соответствующим строкам;  
 строка 0010 по всем графам  $\geq$  сумме строк 0018, 0019 по соответствующим графам;  
 строка 0025 по всем графам  $\geq$  сумме строк 0028, 0029 по соответствующим графам;  
 строка 0025 по графе 1  $>$  строки 0021 по графе 1;  
 строка 0032 по графе 1  $>$  строки 0031 по графе 1;  
 строка 0160 по всем графам = сумме строк 0161, 0162 по соответствующим графам;  
 строка 2700 по всем графам = сумме строк 2705, 2710, 2715, 2720 по соответствующим графам;  
 строка 9400 по всем графам  $\geq$  строки 9401 по соответствующим графам;  
 строка 9500 по графам  $2 \div 27$  должна быть равна сумме строк 0010, 0011, 0025, 0032, 0034, 0060, 0140, 0160, 0170, 0210  $\div$  2700, 2730  $\div$  2760, 2770  $\div$  9400 по соответствующим графам.

## Раздел 3

графа 1 по строкам  $3010 \div 3050 \geq$  графы 2 по строкам  $3010 \div 3050$ ;  
графа 2 по строкам  $3010 \div 3050 \geq$  графы 3 по строкам  $3010 \div 3050$ .

Приложение № 1  
к Указаниям по заполнению  
формы федерального  
статистического наблюдения  
№ 4-ТЭР «Сведения  
об использовании топливно-  
энергетических ресурсов»,  
утвержденным приказом  
Росстата от 28.11.2019 № 713

**ПЕРЕЧЕНЬ УГЛЯ  
по бассейнам и месторождениям**

(справочно)

№№ 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

№№ строки	Вид углей
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

Приложение № 2  
к Указаниям по заполнению  
формы федерального  
статистического наблюдения  
№ 4-ТЭР «Сведения  
об использовании топливно-  
энергетических ресурсов»,  
утвержденным приказом  
Росстата от 28.11.2019 № 713

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**видов продукции, работ (услуг), на которые расходуется**  
**электроэнергия, тепловая энергия, котельно-печное топливо**  
**и нефтепродукты в двигателях внутреннего сгорания**

(справочно)

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
1	2	3	4
0010	Электроэнергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе	мегаВт.ч	246
	в том числе:		
0018	электроэнергия, отпущенная теплоэлектроцентралями (ТЭЦ) общего назначения	мегаВт.ч	246
0019	электроэнергия, отпущенная блок-станциями ТЭЦ	мегаВт.ч	246
0011	Электроэнергия, отпущенная дизельными электростанциями (работающими от двигателей внутреннего сгорания)	мегаВт.ч	246
0025	Тепловая энергия, отпущенная электростанциями, работающими на котельно-печном топливе	гигакал	233
	в том числе:		
0028	тепловая энергия, отпущенная теплоэлектроцентралями (ТЭЦ) общего назначения	гигакал	233
0029	тепловая энергия, отпущенная	гигакал	233

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
	блок-станциями ТЭЦ		
0021	Потери тепловой энергии, произведенной электростанциями, работающими на котельно-печном топливе	гигакал	233
0032	Тепловая энергия, отпущенная котельными	гигакал	233
0031	Потери тепловой энергии, произведенной котельными	гигакал	233
0034	Тепловая энергия, отпущенная электробойлерными установками (электрокотлами)	гигакал	233
0050	Потери теплоэнергии в теплосетях	гигакал	233
0060	Нефть добытая, включая газовый конденсат	т	168
0140	Переработка нефти, включая газовый конденсат	т	168
0160	Добыча газа природного и попутного	тыс м <sup>3</sup>	114
	в том числе:		
0161	газа горючего природного (газа естественного)	тыс м <sup>3</sup>	114
0162	газа нефтяного попутного (газа горючего природного нефтяных месторождений)	тыс м <sup>3</sup>	114
0170	Переработка газа	тыс м <sup>3</sup>	114
0190	Потери газа в магистральных газопроводах	тыс м <sup>3</sup>	114
0195	Потери нефти в магистральных нефтепроводах	т	168
0200	Потери газа на газоперерабатывающих заводах	тыс м <sup>3</sup>	114
0210	Добыча угля	т	168
0230	Переработка угля (обогащение)	т	168
0290	Добыча торфа	т	168
0320	Руда железная; концентрат железорудный	т	168



№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
0350	Агломерат железорудный	т	168
0360	Окатыши железорудные (окисленные)	т	168
0410	Чугун	т	168
0420	Сталь	т	168
0460	Прокат готовый	т	168
0470	Трубы стальные	т	168
0651	Кокс и полукокс из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, уголь ретортный	т	168
0700	Добыча медной руды	т	168
0711	Концентраты медные	т	168
0720	Добыча никелевой руды	т	168
0731	Концентраты никелевые	т	168
0740	Добыча свинцово-цинковой руды	т	168
0751	Концентраты свинцовые, цинковые	т	168
0850	Алюминий первичный	т	168
0860	Медь рафинированная необработанная	т	168
1180	Аммиак	т	168
1191	Углеводороды ациклические	т	168
1230	Карбонат динатрия (карбонат натрия, сода кальцинированная)	т	168
1240	Гидроксид натрия (сода каустическая)	т	168
1360	Удобрения калийные минеральные или химические (в пересчете на 100% калия)	т	168
1370	Удобрения фосфорные минеральные или химические (в пересчете на 100% фосфора)	т	168
1379	Удобрения азотные минеральные или химические (в пересчете на 100% азота)	т	168
1410	Пластмассы в первичных формах	т	168

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
1530	Каучуки синтетические в первичных формах	т	168
1533	Материалы лакокрасочные и аналогичные для нанесения покрытий, полиграфические краски и мастики	т	168
1560	Шины и покрышки пневматические для автобусов, троллейбусов и грузовых автомобилей новые	штука	796
1565	Шины и покрышки пневматические для легковых автомобилей новые	штука	796
1820	Лесоматериалы необработанные	тыс плотн м <sup>3</sup>	127
1840	Лесоматериалы, продольно распиленные или расколотые, разделенные на слои или лущеные, толщиной более 6 мм; деревянные железнодорожные или трамвайные шпалы, непропитанные	тыс м <sup>3</sup>	114
1850	Фанера, панели деревянные фанерованные и аналогичные материалы слоистые из древесины прочие	м <sup>3</sup>	113
1855	Плиты древесноволокнистые из древесины или других одревесневших материалов	тыс усл м <sup>2</sup>	63
1860	Плиты древесностружечные и аналогичные плиты из древесины или других одревесневших материалов	усл м <sup>3</sup>	123
1970	Целлюлоза древесная и целлюлоза из прочих волокнистых материалов	т	168
1975	Бумага и картон	т	168
1991	Пески природные; гранулы, крошка и порошок; галька, гравий	тыс м <sup>3</sup>	114
2000	Портландцемент, цемент	т	168

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
	глиноземистый, цемент шлаковый и аналогичные гидравлические цементы		
2001	Клинкеры цементные	т	168
2020	Кирпич керамический неогнеупорный строительный	тыс усл кирпич	894
2025	Кирпич строительный (включая камни) из цемента, бетона или искусственного камня	тыс усл кирпич	894
2033	Блоки стеновые силикатные; изделия аналогичные из цемента, бетона или искусственного камня	тыс усл кирпич	894
2040	Смеси асфальтобетонные дорожные, аэродромные и асфальтобетон (горячие, холодные)	т	168
2100	Плиты и плитки керамические	тыс м <sup>2</sup>	58
2120	Блоки и прочие изделия сборные строительные для зданий и сооружений из цемента, бетона или искусственного камня	тыс м <sup>3</sup>	114
2141	Конструкции и детали конструкций из черных металлов	т	168
2142	Конструкции и детали конструкций из алюминия прочие	т	168
2390	Мебель	тыс руб	384
2400	Ткани хлопчатобумажные	тыс м <sup>2</sup>	58
2410	Ткани льняные	тыс м <sup>2</sup>	58
2420	Ткани шерстяные готовые	тыс м <sup>2</sup>	58
2430	Ткани готовые из шелковых нитей или пряжи; ткани готовые из синтетических и искусственных волокон и нитей (включая штапельные)	тыс м <sup>2</sup>	58
2440	Изделия трикотажные или вязанные; одежда верхняя	тыс шт	798

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
	трикотажная или вязаная; изделия бельевые трикотажные или вязаные, включая изделия для детей младшего возраста		
2450	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	тыс дм <sup>2</sup>	54
2460	Обувь	тыс пар	837
2470	Мясо и субпродукты	т	168
2500	Сыры и продукты сырные	т	168
2560	Кондитерские изделия	т	168
2571	Сахар	т	168
2580	Изделия хлебобулочные	т	168
2620	Изделия колбасные, включая изделия колбасные для детского питания	т	168
2630	Молоко, молочные и кисломолочные продукты	т	168
2640	Мука из зерновых культур, овощных и других растительных культур; смеси из них	т	168
2652	Консервы рыбные	тыс усл банк	882
2653	Пресервы рыбные	тыс усл банк	882
2671	Масла растительные и их фракции нерафинированные; масло кукурузное и его фракции, нерафинированные	т	168
2672	Масла растительные и их фракции рафинированные, но не подвергнутые химической модификации; масло кукурузное и его фракции, рафинированные	т	168
2675	Масло сливочное и пасты	т	168

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
	масляные		
2682	Алкогольная продукция (без пива и напитков на его основе)	тыс дкл	119
2687	Пиво, кроме отходов пивоварения	тыс дкл	119
2688	Сигареты; папиросы из табака или заменителей табака	млн шт	799
2690	Комбикорма	т	168
2700	Скот крупный рогатый, овцы и козы, свиньи и птица сельскохозяйственная на убой (в живом весе)	ц	206
	в том числе:		
2705	крупный рогатый скот	ц	206
2710	овцы и козы	ц	206
2715	свиньи	ц	206
2720	птица	ц	206
2730	Машины для уборки зерновых, масличных, бобовых и крупяных культур прочие	шт	796
2731	Насосы центробежные подачи жидкостей прочие; насосы прочие	шт	796
2732	Электродвигатели мощностью не более 750 Вт	шт	796
2733	Электродвигатели переменного тока многофазные мощностью от 750 Вт до 75 кВт	шт	796
2734	Электродвигатели переменного тока, многофазные, выходной мощностью более 75 кВт	шт	796
2735	Провода и кабели изолированные (кроме волоконно-оптических)	тыс км	965
2737	Двигатели внутреннего сгорания для автотранспортных средств и мотоциклов	шт	796
2740	Автомобили легковые	шт	796
2750	Автобусы (включая средства автотранспортные пассажирские)	шт	796

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
	с числом мест для сидения не менее 10 прочие)		
2760	Средства автотранспортные грузовые	шт	796
2765	в том числе шасси с установленными двигателями для автотранспортных средств	шт	796
2770	Средства транспортные для коммунального хозяйства и содержания дорог	шт	796
2775	Тракторы для сельского хозяйства прочие	шт	796
2780	Комбайны зерноуборочные	шт	796
2781	Вагоны пассажирские железнодорожные	шт	796
2782	Вагоны грузовые магистральные широкой колеи	шт	796
2783	Электровозы магистральные	шт	796
2784	Тепловозы маневровые и промышленные	шт	796
2800	Вертолеты	шт	796
2831	Перевозки внутригородские регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию	тыс пасс.км	423
2835	Перевозки пригородные регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию	тыс пасс.км	423
2838	Перевозки междугородные регулярные пассажирские автобусами, подчиняющиеся расписанию	тыс пасс.км	423
2840	Перевозка грузов грузовым автомобильным транспортом	тыс т.км	450
2860	Транспортирование нефти по магистральным нефтепроводам	тыс т.км	450
2868	Транспортирование нефтепродуктов	тыс т.км	450

№ строки	Виды продукции и работ	Единица измерения продукции (работы)	Код единицы измерения по ОКЕИ
	по магистральным нефтепродуктопроводам		
2870	Транспортирование газа по магистральным газопроводам	млн м <sup>3</sup>	159
2950	Электроснабжение теплиц	м <sup>2</sup>	55
2960	Отопление теплиц	м <sup>3</sup>	113
2930	Подъем и подача воды	тыс м <sup>3</sup>	114
2980	Перекачка воды для мелиорации и водоснабжения	тыс м <sup>3</sup>	114
9400	Работа сельскохозяйственных тракторов и комбайнов	га	59
9401	в том числе работа тракторов	га	59

Приложение № 3  
к Указаниям по заполнению  
формы федерального  
статистического наблюдения  
№ 4-ТЭР «Сведения  
об использовании топливно-  
энергетических ресурсов»,  
утвержденным приказом  
Росстата от 28.11.2019 № 713

**КАЛОРИЙНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ**  
**отдельных видов топлива**  
**для пересчета в тонны условного топлива**

(справочно)

Виды топлива и энергии	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тысячи м <sup>3</sup> ) натурального топлива в условную единицу
Нефть, включая газовый конденсат	т	168	1,43
Мазут топочный	т	168	1,37
Мазут флотский	т	168	1,43
Топливо печное бытовое	т	168	1,45
Керосин	т	168	1,47
Топливо дизельное	т	168	1,45
Бензин автомобильный	т	168	1,49
Бензин авиационный	т	168	1,49
Топливо моторное	т	168	1,43
Нефтебитум	т	168	1,35
Кокс нефтяной и сланцевый	т	168	1,08
Газ горючий природный (естественный)	тыс м <sup>3</sup>	114	1,154
Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	т	168	1,5
Газ сжиженный	т	168	1,57
Пропан и бутан сжиженные	т	168	1,57
Газ горючий искусственный коксовый	тыс м <sup>3</sup>	114	0,57
Газ горючий искусственный доменный	тыс м <sup>3</sup>	114	0,143
Сланцы горючие	т	168	0,3
Торф топливный	т	168	0,34



Виды топлива и энергии	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тысячи м <sup>3</sup> ) натурального топлива в условную единицу
Брикеты и полубрикеты торфяные	т	168	0,6
Кокс металлургический	т	168	0,99
Уголь древесный	т	168	0,93
Гранулы топливные (пеллеты) из отходов деревообработки	т	168	0,36
Полукокс сланцевый и угольный	т	168	0,93
Брикеты угольные	т	168	0,605
Рядовой уголь месторождений:			
уголь донецкий	т	168	0,876
уголь кузнецкий	т	168	0,867
уголь карагандинский	т	168	0,726
уголь подмосковный	т	168	0,335
уголь воркутинский	т	168	0,822
уголь интинский	т	168	0,649
уголь челябинский	т	168	0,552
уголь свердловский	т	168	0,33
уголь башкирский	т	168	0,264
уголь нерюнгринский	т	168	0,987
уголь якутский	т	168	0,751
уголь черемховский	т	168	0,752
уголь азейский	т	168	0,483
уголь читинский	т	168	0,483
уголь гусиноозерский	т	168	0,506
уголь хакасский	т	168	0,727
уголь канско-ачинский	т	168	0,516
уголь тувинский	т	168	0,906
уголь тунгусский	т	168	0,754
уголь магаданский	т	168	0,701
уголь арктический (шпицбергенский)	т	168	0,669
уголь норильский	т	168	0,761
уголь огоджинский	т	168	0,447
уголь камчатский	т	168	0,323
уголь Приморья	т	168	0,506
уголь экибастузский	т	168	0,628
уголь алтайский	т	168	0,782
уголь тугнуйский	т	168	0,692
Дрова для отопления	плот м <sup>3</sup>	121	0,266

Виды топлива и энергии	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Средний калорийный эквивалент для пересчета одной тонны (тысячи м <sup>3</sup> ) натурального топлива в условную единицу
Бревна разобранных старых зданий, пришедшие в негодность шпалы, столбы связи, рудничная стойка (на 1 плотн м <sup>3</sup> )	плот м <sup>3</sup>	121	0,266
Кора (на 1 складской м <sup>3</sup> )	м <sup>3</sup>	113	0,42
Сучья, хвоя, щепа (на 1 складской м <sup>3</sup> )	м <sup>3</sup>	114	0,05
Пни (на 1 складской м <sup>3</sup> )	м <sup>3</sup>	114	0,12
Древесные обрезки, стружка, опилки	т	168	0,36
Древесные опилки (на 1 складской м <sup>3</sup> )	м <sup>3</sup>	114	0,11
Уголь древесный	т	168	0,93
Камыш, солома, льняная костра, подсолнечная лузга, рисовая лузга (при условной влажности 10%)	т	168	0,5
Кукурузный кочан (при условной влажности 30%)	т	168	0,33
Смола каменноугольная коксохимических заводов	т	168	1,3
Теплоэнергия	Гкал	233	0,14286
Теплоэнергия для газовых котлов	Гкал	233	0,16436
Уголь каменный (среднероссийский коэффициент)	т	168	0,768
Уголь бурый (среднероссийский коэффициент)	т	168	0,467

Приложение № 4  
к Указаниям по заполнению  
формы федерального  
статистического наблюдения  
№ 4-ТЭР «Сведения  
об использовании топливно-  
энергетических ресурсов»,  
утвержденным приказом  
Росстата от 28.11.2019 № 713

## НОМЕНКЛАТУРА вторичных энергетических ресурсов (ВЭР)

(справочно)

1. Горючие ВЭР
<i>Металлургическое производство</i>
Доменный газ
Конвертерный газ
Ферросплавный газ
<i>Химическое производство, производство резиновых и пластмассовых изделий</i>
Отходящие газы 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
<i>Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги и картона</i>
Упаренные сульфатные щелока
Упаренные сульфитные щелока
Упаренные бардяные концентраты

Прочие горючие ВЭР
<i>Горючие ВЭР других видов экономической деятельности</i>
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
<b>2. Тепловые ВЭР</b>
<i>Производство нефтепродуктов и кокса</i>
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
<i>Производство каучуков</i>
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
<i>Производство этилена и этилового спирта</i>
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
<i>Производство аммиака и метанола</i>
Теплосодержание уходящих газов трубчатых печей
Теплосодержание охлаждающей воды
Теплосодержание продукционных газов:
колонн синтеза
конвертеров природного газа и СО
<i>Производство слабой азотной кислоты</i>
Теплосодержание продукционных газов контактных аппаратов
Теплосодержание хвостовых газов
<i>Производство серной кислоты</i>
Теплосодержание продукционного газа:
обжиговых печей КС, ВХЗ и серных контактных аппаратов
<i>Производство обесфторенных фосфатов</i>
Теплосодержание отходящих газов вращающихся печей
<i>Прочие химические производства</i>
Теплосодержание продукционных газов
Теплосодержание отходящих газов технологических печей и агрегатов
Теплота охлаждения
<i>Переработка газа</i>
Теплосодержание уходящих газов:
тепловых двигателей компрессорных станций
технологических установок газоперерабатывающих заводов
<i>Производство прочих неметаллических минеральных продуктов</i>
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
<i>Металлургическое производство</i>
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
<i>Производство машин и оборудования, электрооборудования, электронного и оптического оборудования, транспортных средств и оборудования</i>
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
<i>Прочие виды экономической деятельности</i>
Теплосодержание отходящих газов технологических печей нагретой продукции
Теплота охлаждения технологических агрегатов
Теплосодержание отработанного пара
Прочие виды ВЭР

Приложение № 5  
к Указаниям по заполнению  
формы федерального  
статистического наблюдения  
№ 4-ТЭР «Сведения  
об использовании топливно-  
энергетических ресурсов»,  
утвержденным приказом  
Росстата от 28.11.2019 № 713

**КОЭФФИЦИЕНТЫ**  
**перевода и сменная эталонная выработка**  
**тракторов основных марок**

(справочно)

Марка трактора	Класс тяги	Мощность, кВт	За час сменного времени	За 7-часовую смену
К-701М	5	224	3,00	—
К-701	5	198	2,70	18,9
К-700А	5	154	2,20	15,4
К-700	5	150	2,10	14,7
Т-250	5	184	2,51	17,6
Т-4А	4	96	1,31	9,2
Т-4.02	4	112	1,53	10,7
Т-150, Т-150К	3	121	1,65	11,6
ДТ-175М	3	110	1,50	10,5
ДТ-175МС	3	88	1,20	8,4
ДТ-75Т	3	66	1,10	7,7
ДТ-75, Т-75, Т-74	3	55	1,00	7,0
Т-70 СМ	2	52	0,90	6,3
ЛТЗ-155	2	110	1,50	10,5
МТЗ-100/102	1,4	74	0,95	6,7
МТЗ-82	1,4	60	0,73	5,1
МТЗ-80	1,4	55	0,70	4,9
ЮМЗ-6 АК	1,4	45	0,60	4,2
ЛТЗ-60	1,4	45	0,60	4,2
ЛТЗ-60 АВ	1,4	44	0,58	4,1
ЛТЗ-55/55А	0,9	37	0,50	3,5
Т-30/30А	0,6	22	0,43	3,0
Т-25А	0,6	18	0,30	2,1

СIII-28/28А	0,6	22	0,36	2,5
СIII-25	0,6	16	0,27	1,9

---