



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 августа 2024 года

г. Брянск

№ 63

Об утверждении топливно-
энергетического баланса Брянской
области за 2023 год

Правовое управление
администрации Губернатора
Брянской области и Правительства
Брянской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

« 02 » сентября 2024 г.

Регистрационный номер № 20240062024

В соответствии с приказом Минэнерго России от 29 октября 2021 года № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным Указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый топливно-энергетический баланс Брянской области за 2023 год.
2. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Врио по руководству управлением

О.В. Корсикова

Утвержден
приказом управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 30 августа 2024 года № 63

**Топливо-энергетический баланс Брянской области
за 2023 год**

Брянск
2024

Содержание

1. Нормативная документация
2. Общие сведения об энергосистеме Брянской области
 - 2.1. Характеристика энергосистемы
 - 2.2. Характеристика газоснабжения и газификации
 - 2.3. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения и структура отпуска тепловой энергии
 - 2.4. Структура установленной мощности и состав электроэнергии
 - 2.5. Структура выработки электроэнергии
 - 2.6. Основные внешние связи Брянской энергосистемы
3. Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области за 2023 год
 - П.1. Однопродуктовые топливно-энергетические балансы Брянской области за 2023 год

1. Нормативная документация

Топливо-энергетический баланс Брянской области разработан в соответствии с приказом Минэнерго России от 29 октября 2021 года №1169 «Об утверждении Порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».

Для заполнения строк и граф фактического баланса использована официальная статистическая информация, агрегированная по первичным статистическим данным форм федерального статистического наблюдения, и предоставленная Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Брянской области (Брянкстатом) в виде отчетов.

Объем производства и структура потребления электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливается по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии»; № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей».

Итоговые данные о расходе энергетических ресурсов по отдельным видам продукции и работ (услуг), о расходе топлива и тепловой энергии по направлениям использования, а также запасах топлива устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливо-энергетических ресурсов».

Объемы потребления электрической и тепловой энергии населением устанавливаются по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»; № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей».

Объемы топлива на производство энергии и распределение выработки электрической энергии по отдельным станциям устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии».

Объемы потребления сетевого и сжиженного газа населением и в общественных зданиях устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы».

Объемы производства, собственного потребления и изменения запасов энергетических ресурсов устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей».

Объемы и география отгрузки нефтепродуктов потребителям, в том числе на экспорт устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-нефтепродукт «Сведения об отгрузке

нефтепродуктов потребителям».

Объемы вывоза топлива за пределы субъекта Российской Федерации устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-вывоз «Сведения о продаже (отгрузке) продукции (товаров) по месту нахождения покупателей (грузополучателей)».

Объемы потребления и запасов топлива устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-запасы «Сведения о запасах топлива».

Объемы производства тепловой энергии по группам котельных, по видам используемого на котельных топлива, информация о потерях тепловой энергии и ее потреблении населением, бюджетными организациями и прочими организациями устанавливается по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией».

Для заполнения строк и граф прогнозного баланса используется информация о фактических балансах субъекта Российской Федерации за предыдущие периоды, а также другая информация, влияющая в прогнозных периодах на количественные показатели поставок, потребления и распределения энергетических ресурсов на территории Брянской области.

2. Общие сведения об энергосистеме Брянской области

2.1. Характеристика энергосистемы

Энергосистема Брянской области входит в объединенную энергосистему Центра (ОЭС Центра).

Брянская область относится к числу регионов дефицитных по мощности. Основная часть электроэнергии (70-90% потребности в электрической мощности) поступает в Брянскую область от внешних источников по линиям единой национальной (общероссийской) электрической сети, обслуживаемым ПАО «Россети».

Распределение электроэнергии потребителям осуществляется по объектам:

ПАО «Россети»: ПС 750 кВ Новобрянская, ПС 500 кВ Белобережская, ПС 220 кВ Новобрянская, ПС 220 кВ Брянская, ПС 220 кВ Цементная, ПС 220 кВ Машзавод, ПС 220 кВ Найтоповичи, ПС 110 кВ Суземка, ПС 110 кВ Красная Гора, ПС 110 кВ Вышков, ПС 110 кВ Новозыбков, ПС 110 кВ Индуктор, ПС 35 кВ Лотаки, ПС 35 кВ Ивановка;

сети 0,4-6(10)-35-110 кВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго», ООО «БрянскЭлектро» и других сетевых компаний.

На территории Брянской области выработка электроэнергии осуществляется станцией розничного рынка ООО «Клинцовская ТЭЦ».

Функции гарантирующего поставщика на территории Брянской области выполняет ООО «Газпром энергосбыт Брянск».

Помимо указанного гарантирующего поставщика электрической энергии в 2023 году на территории Брянской области действовали семнадцать

энергосбытовых компаний, приобретающих электрическую энергию на оптовом рынке:

Таблица 1, млн. кВт*ч

Энергосбытовая организация	Потребитель	Покупка с оптового рынка
ООО «Газпром энергосбыт Брянск»	Гарантирующий поставщик	3 233,62
АО «Мираторг-Энерго»	ООО «Брянский бройлер»	206,57
ПАО «Мосэнергосбыт»	ООО «МЕТРО Кэш энд Керри»	2,58
ООО «ГРИНН Энергосбыт»	ЗАО «Корпорация ГРИНН» гипермаркеты «Линия-1», «Линия-2», «Линия-3», АО «БМК», АО «Пролетарий», ООО «Сталь-Трейд», ООО «Универмаг «Бежицкий»	116,01
ООО «МагнитЭнерго»	ЗАО «Тандер» гипермаркет, ПАО «Мегафон», ООО «Брянская мясная компания», АО «Брянский мясокомбинат»	6,61
ООО «Межрегионсбыт»	АО «Мальцовский портландцемент»	208,78
ООО «Русэнергоресурс»	ОАО «МН «Дружба», ОАО «Югозападтранснефтепродукт», ООО «Комбинат «Строма»	127,03
ООО «Русэнергосбыт»	ОАО «РЖД»	28,36
ООО «Транснефтьэнерго»	АО «Транснефть-Дружба», АО «Клинцовский силикатный завод»	135,24
ООО «АгроЭнергоСбыт»	ЗАО «Куриное Царство - Брянск»	28,16
ООО «Гарант Энерго»	АО «БАЗ»	17,87
ООО «КС Энергосбыт»	АО «БрянскПиво»	9,98
ООО «Энергетическая компания «СТИ»	АО «Метаклей»	32,97
ООО «РЭК»	ООО ГК «Промресурс» «Гипермаркет Европа 46» г. Брянск до 01.04.2023	2,05
ООО «АтомЭнергоСбыт Бизнес»	ООО ГК «Промресурс» «Гипермаркет Европа 46» г. Брянск с 01.04.2023	
ООО «АЭМЗ – ЭНЕРГО»	АО «Клинцовский автокрановый завод», АО «Брянский фанерный комбинат»	16,53
ООО «ЭНКОСТ»	АО «Ивотстекло»	2,98
ООО «Трансэнергопром»	АО «ПО «Бежицкая сталь»	25,13

Крупнейшими электросетевыми компаниями, осуществляющими централизованное электроснабжение потребителей на территории Брянской области, являются:

- ПАО «Россети»;
- филиал ПАО «Россети Центр» - «Брянскэнерго»;
- ООО «БрянскЭлектро».

Потребление электроэнергии в Брянской области в 2023 году составило 4 385,96 млн. кВт*ч.

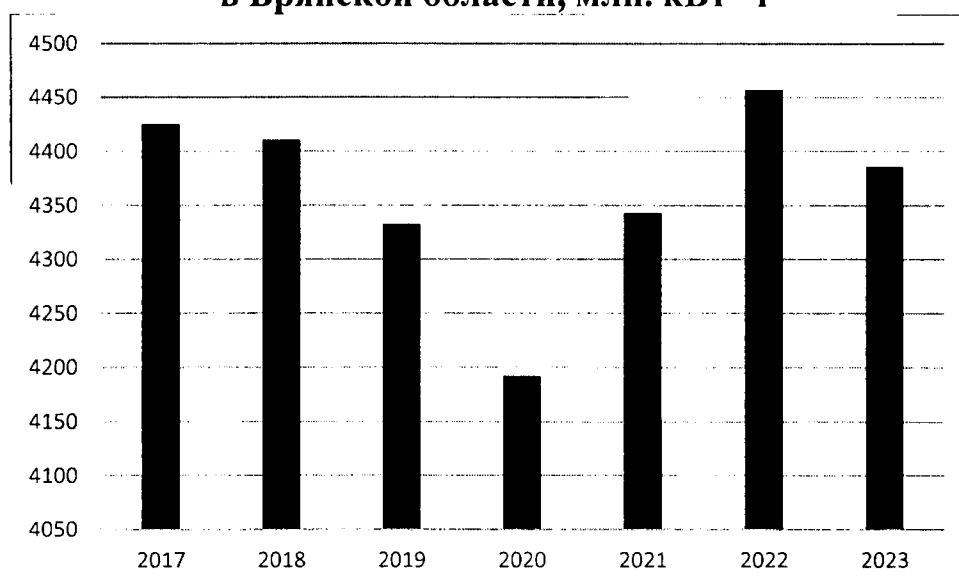
Динамика потребления электроэнергии в 2017-2023 годах представлена в таблице 2.

Таблица 2, млн. кВт*ч

Год	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Электропотребление, млн кВт·ч	4 425,4	4 410,9	4 332,8	4 192,2	4 343,2	4 456,9	4 386,0
Абсолютный прирост электропотребления, млн кВт·ч	5,90	-21,50	-78,1	-140,6	151,0	113,7	-70,9
Среднегодовые темпы прироста, %	0,13	-0,49	-1,77	-3,24	3,60	2,62	-1,59

Электропотребление в Брянской области характеризуется постоянством и небольшим размахом колебаний, а также отрицательной динамикой.

Динамика потребления электроэнергии в Брянской области, млн. кВт*ч



Фактическое потребление в 2023 году по сравнению с 2022 годом снизилось на 1,59 процента.

Динамика электропотребления региона характеризуется следующими особенностями:

- незначительный рост потребления электроэнергии в период экономического роста и незначительный спад ее потребления в период кризиса вследствие преобладания в регионе предприятий с небольшой долей электроэнергии в себестоимости выпускаемой продукции;

- рост потребления электроэнергии населением и организациями малого бизнеса не компенсирует снижение уровня потребления промышленными и сельскохозяйственными потребителями.

2.2. Характеристика газоснабжения и газификации

Газоснабжение потребителей Брянской области обеспечивается через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых ООО «Газпром трансгаз Москва» - «Брянское линейное

производственное управление магистральных газопроводов» и АО «Газпром газораспределение Брянск».

В систему газоснабжения области входят:
магистральные газопроводы протяженностью 749,9 км;
88 газораспределительных станций;
наружные газораспределительные сети протяженностью 20561,66 км;
5906 шкафных газораспределительных пунктов (ШРП),
газорегуляторных пунктов (ГРП, ГРПБ, ГРУ), установок электрохимической защиты.

В Брянской области природный газ присутствует в 31 районе области из 31 (включая городские округа), уровень газификации жилищного фонда Брянской области природным и сжиженным углеводородным газом в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2022 года составляет 91,0% (в том числе природным газом - 91,0%, СУГ - 0,00%).

Правительством Брянской области совместно с ПАО «Газпром» поэтапно реализуются мероприятия по строительству объектов в рамках программы развития газоснабжения и газификации Брянской области на период с 2021 по 2025 годы.

2.3. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения и структура отпуска тепловой энергии

Теплоснабжение населенных пунктов Брянской области осуществляется посредством:

источника тепловой энергии, работающего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, расположенного в г. Клинцы Брянской области ООО «Клинцовская ТЭЦ»;

ГУП «Брянсккоммунэнерго» (422 котельные на территории 30 муниципальных районов Брянской области, из них регулируемые котельные 309, нерегулируемые 113);

- ведомственные котельные промышленных предприятий и организаций;
- котельные, находящиеся в муниципальной собственности;
- индивидуальные системы теплоснабжения.

Около 95% тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории Брянской области производится котельными.

Суммарная установленная мощность систем теплоснабжения – 3639,39 Гкал/час.

Фактическая структура отпуска тепловой энергии в Брянской области за 2023 год представлена в таблице 3.

Таблица 3, тыс. Гкал

Наименование	2023 год
Выработка	4123,570
Отпущено тепловой энергии потребителям, всего	3650,062
в том числе:	
населению	2402,452

Предприятиям на производственные нужды	208,684
Учреждения образования, здравоохранения, социальных услуг	813,481
Прочим организациям	225,445

2.4. Структура установленной мощности и состав электростанций

Существующий электроэнергетический комплекс Брянской области образуют:

объект генерации – ООО «Клинцовская ТЭЦ» – установленной мощностью 23,253 МВт;

176 подстанций, в том числе 1 ПС 750 кВ трансформаторной мощностью 3504 МВА, 1 ПС 500 кВ трансформаторной мощностью 1002 МВА, 5 ПС 220 кВ трансформаторной мощностью 1510 МВА.

2.5. Структура выработки электроэнергии

За 2023 год выработка электроэнергии ООО «Клинцовская ТЭЦ» – 59,54 млн кВт·ч. В 2023 году производство электроэнергии ООО «Клинцовская ТЭЦ» снизилось на 9,35% по сравнению с 2022 годом.

Брянская область является энергодефицитным регионом. Дефицит электроэнергии в области был покрыт за счет перетоков из соседних региональных систем.

2.6. Основные внешние связи Брянской энергосистемы

Энергосистема Брянской области связана с энергосистемами:

Смоленской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ): ВЛ 750 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 1 шт.;

Калужской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Смоленское РДУ): ВЛ 220 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 3 шт., ВЛ 35 кВ – 1 шт.;

Курской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Курское РДУ): ВЛ 750 кВ – 1 шт., ВЛ 220 кВ – 1 шт.;

Липецкой области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ): ВЛ 500 кВ – 1 шт.;

Орловской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Курское РДУ): ВЛ 110 кВ – 3 шт., ВЛ 35 кВ – 2 шт.;

Тульской области (операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Тульское РДУ): КВЛ 220 кВ – 1 шт.;

Республики Беларусь (операционная зона ГПО «Белэнерго» (РУП «ОДУ»)): ВЛ 110 кВ – 4 шт., ВЛ 35 кВ – 2 шт.

В соответствии с компетенцией ПАО «Газпром» газотранспортными магистралями, обеспечивающими подачу природного газа в муниципальные

районы и городские округа Брянской области, являются системы газопроводов:

МГ Дашава - Киев - Брянск - Москва Ду 500;

МГ Брянск - Смоленск Ду 500;

МГ Тула - Шостка - Киев Ду 1200/100;

МГ Шебелинка - Белгород - Курск - Брянск Ду 700.

На территории Брянской области реализуются мероприятия по строительству объектов в рамках программы развития газоснабжения и газификации Брянской области на период с 2021 по 2025 годы.

3. Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области за 2023 год

Особенностью энергосистемы Брянской области является дефицитность, потребление по территории Брянской области значительно превышает суммарную установленную мощность электростанций; пограничное (Республика Беларусь) положение и обусловленное этим наличие межгосударственных электрических связей; наличие потребителей, электроснабжение которых осуществляется в «островном» режиме от соседних энергосистем: Республики Беларусь, Орловской энергосистемы.

Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области (далее - Баланс) составлен на основе однопродуктовых топливно-энергетических балансов, сформированных в натуральных единицах (приложение №1).

Баланс сформирован в единых энергетических единицах - единицах условного топлива, в качестве которого принимается теплотворная способность 1 кг каменного угля, равная 7000 ккал. Единицей измерения, принятой в балансе, является тыс. т.у.т.

Сводный топливно-энергетический баланс Брянской области за 2023 год (тыс. т. у. т.)

		Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,270	683,949	691,219
Ввоз	2	3,114	0,000	1 027,820	4 162,821	3,457	0,000	0,000	532,204	0,000	5 729,416
Вывоз	3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,886	0,000	3,338	0,000	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	4,274
Потребление первичной энергии	5	4,001	0,000	1 031,158	4 162,821	3,507	0,000	0,000	539,473	683,949	6 424,909
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000	0,000	-4,957	0,000	0,000	0,000	-0,001	0,000	-4,959
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000	0,000	-810,626	0,000	0,000	0,000	-16,627	0,000	-827,254
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000	0,000	-28,181	0,000	0,000	0,000	-0,503	0,000	-28,684
Котельные	8.2	0,000	0,000	0,000	-782,445	0,000	0,000	0,000	-16,124	0,000	-798,569
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-3,693	0,000	-353,064	0,000	-2,188	0,000	0,000	-0,767	-10,328	-370,040
Потери при передаче	11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-89,782	-84,814	-174,596

II.1. Однопродуктовые топливно-энергетические балансы Брянской области за 2023 год

Однопродуктовый баланс угля

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2022 год	Отчетный 2023 год
		Уголь (тыс. ТУТ)	Уголь (тыс. ТУТ)
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	4,656	3,114
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	-0,552	0,886
Потребление первичной энергии	5	4,104	4,001
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0	0
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-3,812	-3,693
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0,293	0,308
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,000	0,000
Промышленность	14	0,206	0,240
Прочая промышленность		0,000	0,000
Строительство	15	0,000	0,000
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	0,000	0,000
Население	18	0,087	0,068
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс нефтепродуктов

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2022 год	Отчетный 2023 год
		Нефтепродукты (тыс. ТУТ)	Нефтепродукты (тыс. ТУТ)
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	1244,443	1027,820
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	4,239	3,338
Потребление первичной энергии	5	1248,681	1031,158
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-441,846	-353,064
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	806,836	678,094
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,000	0,000
Промышленность	14	5,151	2,663
Прочая промышленность		0,000	0,000
Строительство	15	0,000	0,000
Транспорт и связь	16	374,550	248,412
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	374,550	248,412
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	0,000	0,000
Население	18	427,135	427,018
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс природного газа

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2022 год	Отчетный 2023 год
		Природный газ тыс. ТУТ	Природный газ тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1	0,000	0,000
Ввоз	2	3 825,880	3 315,321
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,000	0,000
Потребление первичной энергии	5	3 825,880	3 315,321
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	-5,814	-5,038
Производство тепловой энергии	8	-865,491	-749,992
Теплоэлектростанции	8.1	-31,794	-27,551
Котельные	8.2	-833,696	-722,440
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	0,000	0,000
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов,	12	2 954,575	2 560,290
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	348,284	301,806
Промышленность	14	1 291,859	1 119,462
Прочая промышленность		397,044	344,059
Строительство	15	4,173	3,616
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	16,089	13,942
Население	18	897,126	777,405
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс прочего твердого топлива

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2022 год	Отчетный 2023 год
		Древесина топливная, тыс. ТУТ	Древесина топливная, тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1		
Ввоз	2	4,973	3,457
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	-0,505	0,050
Потребление первичной энергии	5	4,467	3,507
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-2,545	-2,188
Потери при передаче	11	0,000	0,000
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	1,922	1,319
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,000	0,000
Промышленность	14	0,140	0,037
Прочая промышленность		0,000	0,000
Строительство	15	0,000	0,000
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Прочий	16.4	0,000	0,000
Сфера услуг	17	0,000	0,000
Население	18	1,782	1,282
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс электрической энергии

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2022 год	Отчетный 2023 год
		тыс. ТУТ	тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1	8,014	7,270
Ввоз	2	540,183	532,204
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,000	0,000
Потребление первичной энергии	5	548,197	539,473
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	-0,002	-0,001
Производство тепловой энергии	8	-18,202	-16,627
Теплоэлектростанции	8.1	-0,557	-0,503
Котельные	8.2	-17,645	-16,124
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-0,840	-0,767
Потери при передаче	11	-90,618	-89,782
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	438,535	432,296
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	23,565	23,507
Промышленность	14	112,090	117,094
Прочая промышленность		32,785	33,063
Строительство	15	6,224	5,904
Транспорт и связь	16	9,018	9,018
Железнодорожный	16.1	0,097	0,097
Трубопроводный	16.2	0,208	0,208
Автомобильный	16.3	0,139	0,139
Прочий	16.4	4,320	4,321
Сфера услуг	17	128,194	118,101
Население	18	126,658	125,609
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000

Однопродуктовый баланс тепловой энергии

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Отчетный 2022 год	Отчетный 2023 год
		тыс. ТУТ	тыс. ТУТ
Производство энергетических ресурсов	1	728,749	683,949
Ввоз	2	0,000	0,000
Вывоз	3	0,000	0,000
Изменение запасов	4	0,000	0,000
Потребление первичной энергии	5	728,749	683,949
Статистическое расхождение	6	0,000	0,000
Производство электрической энергии	7	0,000	0,000
Производство тепловой энергии	8	0,000	0,000
Теплоэлектростанции	8.1	0,000	0,000
Котельные	8.2	0,000	0,000
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,000	0,000
Преобразование топлива	9	0,000	0,000
Переработка нефти	9.1	0,000	0,000
Переработка газа	9.2	0,000	0,000
Обогащение угля	9.3	0,000	0,000
Собственные нужды	10	-16,347	-10,328
Потери при передаче	11	-91,969	-84,814
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	620,433	588,807
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	7,077	9,909
Промышленность	14	67,749	64,512
Прочая промышленность		85,260	78,037
Строительство	15	1,971	2,121
Транспорт и связь	16	0,000	0,000
Железнодорожный	16.1	0,000	0,000
Трубопроводный	16.2	0,000	0,000
Автомобильный	16.3	0,000	0,000
Сфера услуг	17	86,369	77,223
Население	18	372,007	357,004
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0,000	0,000