РАСПОРЯЖЕНИЕ

ГУБЕРНАТОРА ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

от 18.09.2026 № 88-р
г. Иваново

Об утверждении топливно-энергетического баланса Ивановской области за 2025 год

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», пунктом 10 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 53 Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований»:

Утвердить топливно-энергетический баланс Ивановской области за 2025 год (прилагается).

Губернатор
Ивановской области **С.С. Воскресенский**

Приложение к распоряжению
Губернатора Ивановской области
от 18.09.2026 № 88-р

Топливно-энергетический баланс Ивановской области
за 2025 год

Оглавление

1. Общие положения……...4
2. Общая характеристика Ивановской области……..……4
3. Этапы составления топливно-энергетического баланса Ивановской области за 2025 год ……5
4. Топливно-энергетический баланс Ивановской области за 2025 год …….6
4.1. Источники формирования топливно-энергетических ресурсов Ивановской области за 2025 год ……...6
4.2. Балансы первичных энергетических ресурсов (топлива) ……..……7
4.2.1. Баланс природного газа ..……..……10
4.2.2. Баланс топочного мазута……..……11
4.2.3. Баланс каменного угля……..……11
4.2.4. Баланс прочего твердого топлива……..……11
4.3. Балансы вторичных энергетических ресурсов ……..……12
4.3.1. Баланс электрической энергии ……...……...12
4.3.2. Баланс тепловой энергии……...……13
5. Выводы и предложения……..……14

1. Общие положения

Топливно-энергетический баланс (далее - ТЭБ) Ивановской области за 2025 год составлен Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области в соответствии с Порядком составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 (далее – Порядок № 1169).

ТЭБ Ивановской области за 2025 год станет основой для формирования векторов развития региона и будет учитывать динамику изменения топливно-энергетических ресурсов Ивановской области (далее - ТЭР), в том числе по использованию чистых источников энергии. В рамках нового подхода формируется не только отчетный, но и прогнозный ТЭБ. Предполагается в том числе определить спрос на газ, межтопливную конкуренцию с другими видами топлива, провести оценку потенциального прироста потребления природного газа в результате мероприятий по топливозамещению для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие Ивановской области и эффективное использование энергетических ресурсов на территории региона.

ТЭБ Ивановской области за 2025 год разработан в соответствии с:

перечнем поручений по реализации Послания Президента Российской Федерации В.В. Путина Федеральному Собранию Российской Федерации от 21.04.2021 № Пр-753 (пункт 12);

Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Порядком № 1169;

постановлением Правительства Ивановской области от 28.12.2020 № 678-п «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ивановской области на 2020 - 2030 годы».

2. Общая характеристика Ивановской области

Ивановская область - субъект Российской Федерации, расположенный в центре Европейской части России. Входит в состав Центрального федерального округа. Площадь - 21,4 тыс. кв. км. Граничит с Владимирской, Нижегородской, Костромской и Ярославской областями. Протяженность территории с севера на юг - 158 км, с запада на восток - 230 км.

Климат Ивановской области - умеренно континентальный. Наиболее холодным месяцем года является январь со среднемесячной

температурой −11,5°С - −12°С, самым теплым месяцем – июль со среднемесячной температурой +17,5°С - +18°С. Территория Ивановской области характеризуется оптимальным увлажнением: осадки 550 - 600 мм в год.

Административный центр региона - г. Иваново.

Наиболее крупные населенные пункты - города: Иваново, Кинешма, Шуя, Вичуга, Фурманов, Тейково.

Ивановская область в силу ее физико-географического положения не располагает значительными запасами природных энергетических ресурсов. В связи с этим для эффективной работы энергетики Ивановской области максимально большое значение имеет выявление тенденций и диспропорций в ее развитии, установление равновесия между спросом и предложением на энергоресурсы от производства (добычи) до их потребления, прогнозирование расходов местных и областного бюджетов на оплату потребностей объектов социальной сферы в топливе и энергии.

3. Этапы составления топливно-энергетического баланса Ивановской области за 2025 год

ТЭБ Ивановской области за 2025 год приведен в таблице на основании однопродуктовых энергетических балансов.

Этапы составления ТЭБ Ивановской области за 2025 год:

Этап 1 - сбор данных от администраций муниципальных образований Ивановской области на основе однопродуктовых энергетических балансов в форме таблицы по образцу согласно приложению № 1 к Порядку № 1169, объединяющей данные однопродуктовых энергетических балансов в единый баланс, отражающий указанные данные в единых энергетических единицах.

Этап 2 - определение расхода ТЭР на производство промышленной продукции, необходимого агрегирования показателей по видам ТЭР.

Этап 3 - сравнительный анализ однопродуктовых энергетических балансов и определение основных причин расхождений, способов взаимной увязки данных и отбор данных, подлежащих включению в баланс.

Этап 4 - разработка однопродуктовых балансов угля, мазута, природного газа, прочих видов твердых ТЭР, электрической и тепловой энергии.

Этап 5 - объединение данных однопродуктовых балансов в единый топливно-энергетический баланс, отражающий данные в единых энергетических единицах.

Этап 6 - на основании полученной информации от ресурсоснабжающих организаций и администраций муниципальных образований Ивановской области по формам согласно приложениям № 4 - 10 к Порядку № 1169 формируются однопродуктовые прогнозные балансы.

4. Топливно-энергетический баланс Ивановской области за 2025 год

Топливно-энергетическое хозяйство Ивановской области – один из основных элементов экономики, являющихся основной базой ее развития. С ним связаны интересы всех хозяйствующих субъектов региона.

Мониторинг показателей, необходимых для формирования ТЭБ Ивановской области за 2025 год, проводится на основе однопродуктовых энергетических балансов администраций муниципальных образований Ивановской области и информации ресурсоснабжающих организаций региона.

ТЭБ Ивановской области за 2025 год отражает процесс формирования ресурсов отдельных видов топлива и энергии и их использование по основным целевым направлениям.

4.1. Источники формирования топливно-энергетических ресурсов Ивановской области в 2025 году

Источниками формирования ТЭР (приходная часть ТЭБ) являются следующие:

остатки всех видов топлива на начало года;

добыча (производство) каждого вида топлива и энергии за отчетный год;

количество всех видов топлива и энергии, поступивших из других субъектов Российской Федерации и произведенные в Ивановской области.

Ивановская область, как и в предыдущие годы, является энергодефицитной, что определяет формирование ТЭР на ее территории.

В 2025 году Ивановская область располагала 3 975,23 тыс. тонн условного топлива (далее - тыс. т у.т.) различных энергетических ресурсов, при этом только 1 458,62 тыс. т у.т. (36.69%) производилось на ее территории. Основой формирования ТЭР является их ввоз из других регионов России (природный газ, мазут, уголь).

Важнейшей составляющей первичных ТЭР является природный газ, который используется как топливо для производства вторичных ТЭР (тепловой и электрической энергии), так и в качестве технологического сырья в промышленности. Доля его в общем объеме первичного топлива Ивановской области достигает 94,47%. Для сравнения: мазут - 0,25%, уголь – 1,2%, прочее твердое топливо - 4,08%.

В 2025 году Ивановская область из-за недостатка собственных генерирующих мощностей имела дефицит электрической энергии, что привело к необходимости ее приобретения из энергосистем других регионов в объеме 112,16 тыс. т у.т., что составляет 24,41% от общего количества данного ресурса.

Потребность области в тепловой энергии покрывается полностью за счет местных производителей (теплоэлектростанции (далее - ТЭЦ) промышленные и коммунальные котельные).

Таблица 1. ТЭР в 2025 году

Наименование ТЭР	**Единицы измерения**	**Ресурсы, всего**	**в том числе:**
			поступило из других регионов
Первичные ТЭР			
Природный газ	тыс. т у.т.	2368,14	2368,14
Мазут	тыс. т у.т.	6,31	6,31
Уголь	тыс. т у.т.	30,00	30,00
Прочее твердое топливо	тыс. т у.т.	102,3	0,00
Итого по первичным ТЭР	тыс. т у.т.	2506,75	2404,45
Вторичные ТЭР			
Электроэнергия	тыс. т у.т.	459,48	112,16
Тепловая энергия	тыс. т у.т.	1009,00	0,00
Итого по вторичным ТЭР	тыс. т у.т.	3975,23	2516,61

4.2. Балансы первичных энергетических ресурсов (топлива)

В 2025 году общее количество первичных энергетических ресурсов (топлива), которыми располагала Ивановская область, составило 2 506,75 тыс. т у.т. Структура поступления топлива приведена на рисунке 1.

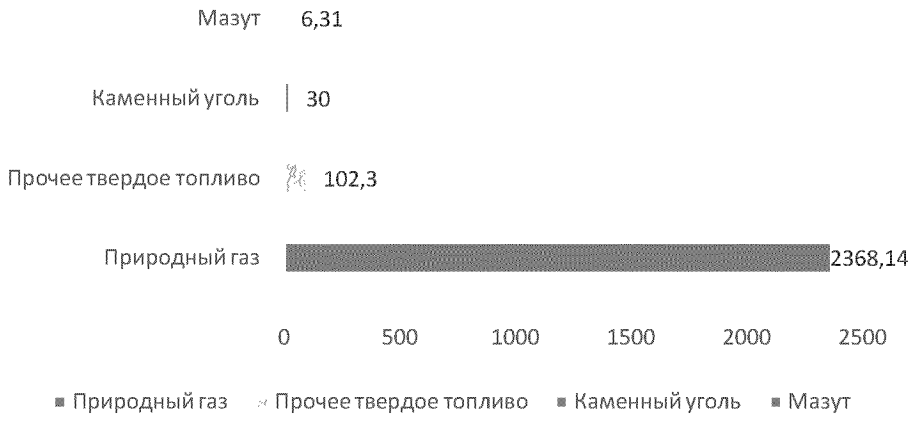

Рис. 1. Структура ввоза первичных ТЭР, тыс. т у.т.

Таблица 2. Структура расхода топлива

Расход природного газа, тыс. т у.т. (%)	**Расход мазута, тыс. т у.т. (%)**	**Расход каменного угля, тыс. т у.т. (%)**	**Расход прочего твердого топлива, тыс. т у.т. (%)**	**Всего по области, тыс. т у.т. (%)**
2 368,14	6,31	30,00	102,30	2 506,75
(94,47)	(0,25)	(1,20)	(4,08)	(100,00)

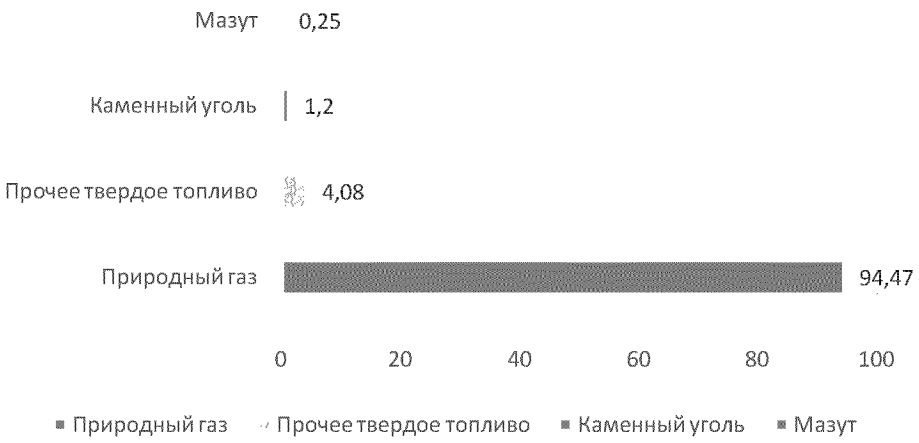

Рис. 2. Структура расхода первичных ТЭР, %

Наибольший удельный вес в потреблении первичных ТЭР имел природный газ – 94,47%. На втором месте - потребление прочего твердого топлива (4,08%), которое является основным потребляемым ресурсом для негазифицированных населенных пунктов Ивановской области. Третье место по объемам потребления занимает каменный уголь (1,20%), четвертое - мазут (0,25%), которые являются основным топливом источников теплоснабжения в районах, где отсутствует газификация, и резервным видом топлива всех крупных промышленно-отопительных котельных (рисунок 2).

В таблице 3 приведен расход первичных ТЭР в городах и районах Ивановской области.

Согласно показателям, приведенным в таблице 3, в 23 муниципальных образованиях Ивановской области природный газ практически вытеснил другие виды топлива и его доля в общем количестве расходуемых первичных энергетических ресурсов превышает среднюю по Ивановской области, что ставит их в зависимость от поставок данного вида топлива.

Таблица 3. Расход первичных ТЭР (территориальный разрез)

Муниципальное образование	Общий расход топлива	Расход природного газа		Расход мазута		Расход каменного угля		Расход прочего твердого топлива	
	тыс. т у.т.	тыс. т у.т.	%	тыс. т у.т.	%	тыс. т у.т.	%	тыс. т у.т.	%
Ивановская область	2506,75	2 368,14	94,47	6,31	0,25	30,00	1,20	102,30	4,08
г. о. Вичуга	53,36	53,28	99,85	0,00	0,00	0,08	0,15	0,00	0,00
г. о. Иваново	969,00	965,09	99,60	0,10	0,01	3,81	0,39	0,00	0,00
г. о. Кинешма	146,85	146,79	99,96	0,00	0,00	0,06	0,04	0,00	0,00
г. о. Кохма	31,97	31,97	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
г. о. Тейково	62,81	61,90	98,56	0,91	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00
г. о. Шуя	120,82	120,80	99,99	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00
Верхнеландеховский муниципальный округ	5,74	1,37	23,84	0,51	8,97	0,48	8,41	3,37	58,78
Вичугский муниципальный округ	39,88	37,38	93,72	0,00	0,00	0,88	2,21	1,62	4,07
Гаврилово-Посадский муниципальный район	26,45	25,29	95,61	0,00	0,00	0,18	0,67	0,98	3,72
Заволжский муниципальный район	18,84	12,37	65,66	0,00	0,00	1,67	8,87	4,80	25,47
Ивановский муниципальный округ	93,63	87,07	93,00	0,00	0,00	1,49	1,60	5,06	5,41
Ильинский муниципальный район	16,53	9,07	54,88	0,00	0,00	0,02	0,09	7,45	45,03
Кинешемский муниципальный район	47,64	40,96	85,98	1,64	3,45	0,72	1,52	4,31	9,05
Комсомольский муниципальный район	435,18	432,88	99,47	0,00	0,00	0,56	0,13	1,74	0,40
Лежневский муниципальный район	30,90	19,23	62,22	0,00	0,00	0,91	2,94	10,76	34,83
Лухский муниципальный район	11,63	0,36	3,06	0,00	0,00	2,57	22,09	8,71	74,85
Палехский муниципальный округ	15,72	13,20	83,99	0,00	0,00	0,01	0,05	2,51	15,96
Пестяковский муниципальный район	9,33	1,33	14,22	0,00	0,00	1,63	17,43	6,37	68,35
Приволжский муниципальный район	37,03	35,08	94,72	0,00	0,00	1,46	3,94	0,49	1,34
Пучежский муниципальный район	14,62	13,26	90,68	0,00	0,00	0,10	0,71	1,26	8,61
Родниковский муниципальный район	125,61	116,82	93,00	0,00	0,00	3,63	2,89	5,16	4,11
Савинский муниципальный район	25,82	14,50	56,15	0,00	0,00	0,68	2,62	10,64	41,23
Тейковский муниципальный район	25,93	16,17	62,35	0,97	3,72	1,29	4,97	7,51	28,96
Фурмановский муниципальный район	78,88	75,29	95,45	0,00	0,00	1,45	1,83	2,14	2,71
Шуйский муниципальный район	24,77	14,66	59,16	0,00	0,00	1,21	4,87	8,91	35,97
Южский муниципальный район	21,44	19,80	92,34	0,00	0,00	0,04	0,18	1,60	7,48
Юрьевецкий муниципальный район	16,37	2,22	13,55	2,19	13,36	5,08	31,01	6,89	42,08

4.2.1. Баланс природного газа

Объем потребленного и протранспортированного газа в Ивановской области в 2025 году составил 2 368,14 тыс. т у.т. Природный газ на перспективу останется наиболее востребованным и универсальным природным ресурсом, в первую очередь энергетическим.

Газоснабжение сетевым природным газом потребителей Ивановской области осуществляется по магистральным газопроводам: Починки - Грязовец, Починки - Ярославль, Горький - Череповец. Поставка газа потребителям осуществляется по газопроводам-отводам. Общая протяженность магистральных газопроводов и газопроводов-отводов - 1077,58 км.

В Ивановской области действуют 30 газораспределительных станций (далее – ГРС), из них 24 ГРС находятся в собственности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», 1 ГРС - в собственности ООО «Газпром трансгаз Ухта», 2 ГРС - в собственности ООО «Регионтрансгаз», 3 ГРС - в собственности муниципальных образований Ивановской области (переданы в аренду ООО «Ивтрансгазстрой»).

Поставка природного газа на ГРС осуществляется ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ООО «Газпром трансгаз Ухта» (ГРС п. Ильинское).

Ресурсоснабжающей организацией, осуществляющей поставку природного газа потребителям Ивановской области, является ООО «Газпром межрегионгаз Иваново», АО «Самаранефтегаз». Газораспределительная организация - АО «Газпром газораспределение Иваново».

Расход природного газа на территории Ивановской области в 2025 году составил 2 368,14 тыс. т у.т. (2 052,11 млн $м^3$) и сложился из следующих составляющих:

расход на производство электрической энергии – 641,07 тыс. т у.т (27,07 %);

расход на производство тепловой энергии – 934,80 тыс. т у.т (39,47 %);

расход на нужды промышленности – 247,84 тыс. т у.т (10,47%);

расход на нужды населения – 487,39 тыс. т у.т (20,58%);

расход на прочие нужды – 57,04 тыс. т у.т (2,41%).

Важнейшим условием устойчивого социально-экономического развития Ивановской области является обеспечение экономики и населения топливно-энергетическими ресурсами, в том числе природным сетевым газом, как наиболее эффективным энергоресурсом, используемым как для производства электрической и тепловой энергии, так и для применения в качестве топлива непосредственного использования в различных технологических процессах. Природный

сетевой газ является наиболее распространенным топливом для отопления индивидуальных жилых домов (квартир).

4.2.2. Баланс топочного мазута

В связи с отсутствием на территории Ивановской области нефтеперерабатывающего производства весь топочный мазут поступает из других регионов страны.

Общий расход мазута за 2025 год составил 6,31 тыс. т у.т. и был израсходован на производство тепловой энергии. В Ивановской области на мазуте работают 13 котельных. В большинстве городов и районов области топочный мазут использовался в основном как резервное топливо либо не использовался совсем. С развитием системы газоснабжения мазут ввиду его высокой стоимости вытесняется из топливного баланса более дешевым природным газом.

4.2.3. Баланс каменного угля

В 2025 году общий расход угля составил 30,00 тыс. т у.т. В Юрьевецком районе каменный уголь, несмотря на кажущиеся незначительными объемы потребления, является основным топливом для котельных, так как район газифицирован частично, а значительная децентрализация теплоснабжения не позволяет использовать мазут.

Потребление каменного угля более 1 тыс. т у.т. наблюдается в Заволжском, Ивановском, Лухском, Пестяковском, Приволжском, Родниковском, Тейковском, Фурмановском и Шуйском муниципальных образованиях Ивановской области. Это обусловлено тем, что эти районы также газифицированы частично и тепловая энергия производится на угольных котельных.

Для нужд населения каменный уголь используется в крупных населенных пунктах, не охваченных газификацией. В сельской местности использование угля ограничено из-за сложности приобретения и более высокой стоимости по сравнению с дровами. Использование каменного угля на нужды населения относительно невелико и стабильно, вместе с тем имеет тенденцию к постепенному снижению по мере газификации муниципальных образований.

4.2.4. Баланс прочего твердого топлива

Общее количество прочего твердого топлива, в том числе и отходов лесоперерабатывающей и мебельной промышленности, потребленных в 2025 году, составило 102,03 тыс. т у.т. Древесина широко используется в качестве топлива в негазифицированных населенных пунктах. Данный вид топлива востребован в основном в Ильинском, Лежневском, Лухском,

Пестяковском, Савинском, Тейковском, Шуйском и Юрьевецком муниципальных районах.

4.3. Балансы вторичных энергетических ресурсов

В 2025 году общие объемы вторичных ТЭР (тепловой и электрической энергии), которыми располагала Ивановская область, составили 1 468,48 тыс. т у.т. Большая часть – 1 356,32 тыс. т у.т. (92,36% от общего количества) вторичных ТЭР были произведены на территории области, что обусловлено высокой долей производства тепловой энергии – 1 009,00 тыс. т у.т. (74,39% от общего производства вторичных ТЭР). Выработка электрической энергии составила 347,32 тыс. т у.т. (24,41% от общего производства вторичных ТЭР).

4.3.1. Баланс электрической энергии

Вся территория Ивановской области имеет централизованное электроснабжение. Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Ивановской области осуществляет филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистем Костромской и Ивановской областей» (Костромское РДУ), который входит в зону операционной деятельности филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра (далее - Центр).

Установленная мощность электростанций энергосистемы Ивановской области на 01.01.2026 составила 1253,2 МВт на ТЭС.

В структуре генерирующих мощностей энергосистемы Ивановской области доля ТЭС составляет 100%.

Выработка электроэнергии в Ивановской области за 2025 год составила 2 823,77 млн кВт·ч, потребление – 3735,60 млн кВт·ч.

Энергосистема Ивановской области входит в состав объединенной энергетической системы Центра и имеет межсистемные связи с Владимирской, Нижегородской, Костромской, Ярославской энергосистемами. Установленная мощность генерирующих установок Ивановской области покрывает объем потребления электрической энергии, однако, учитывая непостоянную работу генерирующих установок филиала «Ивановские ПГУ» АО «Интер РАО – Электрогенерация (далее – филиал «Ивановские ПГУ»), часть мощности для электроснабжения потребителей Ивановской области поступает из соседних регионов. Разница покрывается за счет перетоков электроэнергии из соседних энергосистем в объеме 911,83 млн кВт·ч, или 24,41% от потребности (по данным за 2025 год).

Основная выработка электрической энергии осуществляется на трех электростанциях: Ивановская ТЭЦ-2, Ивановская ТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»; филиала «Ивановские ПГУ».

Сетевую инфраструктуру Ивановской энергосистемы составляют объекты филиала ПАО «Россети» Вологодское ПМЭС (объекты напряжением 110 кВ и выше), филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (объекты напряжением 0,4 – 110 кВ), территориальных сетевых организаций и объекты иных владельцев электросетевого хозяйства.

Основную нагрузку по обеспечению потребителей Ивановской области электрической энергией в 2025 году несли два гарантирующих поставщика: ООО «Ивановоэнергосбыт» и Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Помимо гарантирующих поставщиков в Ивановской области в 2025 году осуществляли деятельность такие независимые сбытовые компаний, как: ООО «Русэнергоресурс», ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «МагнитЭнерго», АО «Транссервисэнерго», ООО «Каскад – Энергосбыт», ООО «Энергосистема», ООО «Инженерные изыскания», АО «Мосэнергосбыт», ООО «ЕЭС - Гарант», ООО «ЭК «СТИ», ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд», АО «Водоканал». Однако объемы реализуемой ими электроэнергии незначительны.

На территории Ивановской области крупные потребители электрической энергии отсутствуют.

Структура электропотребления по отраслям экономики на территории Ивановской области представлена на рисунке 3.

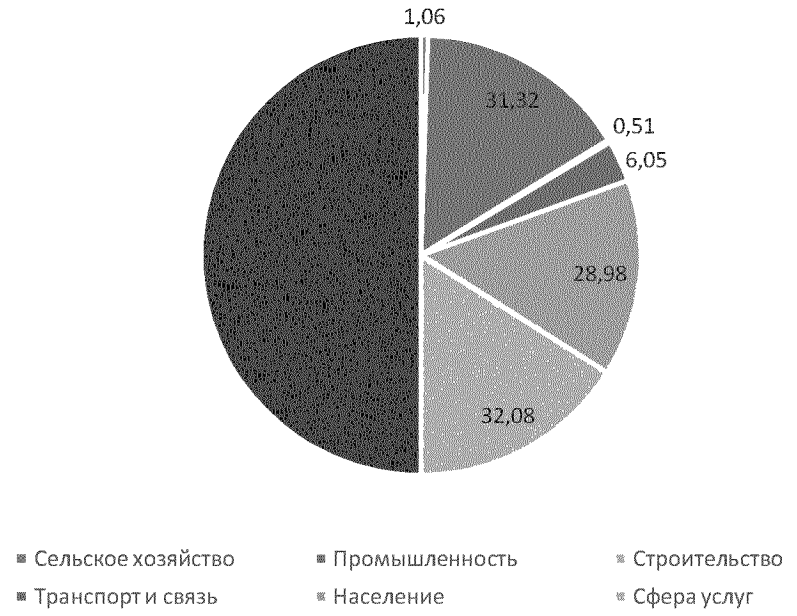

Рис. 3. Структура потребления электроэнергии в Ивановской области, %

4.3.2. Баланс тепловой энергии

В 2025 году потребности Ивановской области в тепловой энергии полностью покрывались за счет ее выработки тепловыми электростанциями и котельными, расположенными на территории Ивановской области.

Общий объем производства тепловой энергии составил 6 790,04 тыс. Гкал, который в том числе произведен: ресурсоснабжающими предприятиями и котельными – 4 328,09 тыс. Гкал (63,81%), теплоэлектростанциями – 2 461,95 тыс. Гкал (36,19%).

Такое распределение обусловлено тем, что крупные предприятия в некоторых районах области являются градообразующими, их котельные изначально были рассчитаны на обеспечение не только собственных производственных нужд, но и нужд социально-бытовой сферы населенных пунктов, в которых они расположены.

5. Выводы и предложения

Ивановская область является энергодефицитной, поскольку только третья часть (36,69%) используемых топливно-энергетических ресурсов производилась на ее территории. Это выражается прежде всего в практически полной зависимости от поставок первичных энергоресурсов. Не меньшее значение имела низкая доля собственных генерирующих источников в балансе электрической энергии. Вместе с тем в целом состояние топливно-энергетического рынка Ивановской области в 2024 году характеризуется как стабильное.

Доминирующим топливным ресурсом в регионе является природный газ. Его доля в общем топливном балансе природного топлива составляла в 2025 году 94,47% (2 368,14 тыс. т у.т.).

В 20 муниципальных образованиях Ивановской области природный газ практически вытеснил другие виды топлива, в ряде городов и районов Ивановской области наблюдаются тенденции отказа от других видов топлива, даже в качестве резервных либо аварийных.

Такое положение при учете вероятности аварийных отключений поставок природного газа (многие населенные пункты не имеют резервных сетей газоснабжения) негативно влияет на обеспечение энергетической безопасности региона. В связи с этим необходимо принятие мер по разработке оптимальных схем газоснабжения территорий муниципальных образований, диверсификации местных топливных балансов, использованию других видов природного топлива, в том числе и в качестве аварийного резерва.

В 2025 году потребление топочного мазута в регионе составило 6,31 тыс. т у.т., или 0,25% от общего объема потребления топливных ресурсов. Основная его доля использована в производстве тепловой энергии. Как основной вид первичного топлива при выработке тепловой энергии топочный мазут применялся только на промышленно-отопительных и коммунальных котельных муниципальных образований (Верхнеландеховском, Кинешемском, Тейковском, Юрьевецком) и как резервное топливо в городских округах Иваново и Тейково.

В балансе за 2025 год показатели по моторному топливу и сжиженным углеводородным газам не представлены. Это связано с действующим ограничением на публикацию данных о добыче нефти и газа.

Запрет на раскрытие указанной информации введен распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 апреля 2023 года № 1074-р. В результате статистические органы, включая Росстат, не могут публиковать детализированные данные по этим категориям нефтепродуктов, что отражается в отсутствии соответствующих строк в итоговых балансовых таблицах.

В балансе первичных ТЭР дрова, в том числе и отходы лесоперерабатывающей и мебельной промышленности, использовались, в основном, для получения тепловой энергии и нужд населения. По данным мониторинга за 2025 год этого вида топлива израсходовано потребителями 102,30 тыс. т у.т., или 4,08% от общего объема потребления первичных ТЭР.

Каменный уголь занимает третье место в балансе первичных ТЭР (1,2%). В отчетном периоде его потребление составило 30,00 тыс. т у.т., большая часть использована для выработки тепловой энергии. Объем сжигания угля напрямую связан с развитием газификации и количеством коммунальных котельных на твердом топливе.

Общее потребление электрической энергии на территории области за 2025 год составило 3 735,60 млн кВт·ч, из которых в регионе произведено 2 823,77 млн кВт·ч, что обеспечило 75,59% потребности области в электроэнергии.

Для обеспечения надежного электроснабжения необходимо увеличение доли собственных источников в балансе электрической энергии. Это может быть достигнуто посредством строительства новых или реконструкции уже существующих мощностей, оснащения крупных промышленных котельных установками для выработки электрической энергии.

Работа в данном направлении на территории Ивановской области ведется.

В 2025 году установленная мощность электростанций энергосистемы Ивановской области увеличилась на 331,20 МВт. Это расширение генерирующих мощностей напрямую способствует росту объемов выработки электроэнергии и способно удовлетворить растущие потребности региона.

Анализ функционирования электроэнергетики энергосистемы Ивановской области показал, что существующие сетевая инфраструктура и генерирующие мощности обеспечивают надежное функционирование энергосистемы Ивановской области.

Положительным моментом является полное обеспечение области тепловой энергией за счет собственных источников. Общий объем производства тепловой энергии в 2025 году составил 6 790,04 тыс Гкал.

Значительное количество муниципальных котельных имеют завышенную установленную мощность, малоэффективны, нуждаются в реконструкции или ликвидации. С учетом ограниченных средств консолидированного бюджета Ивановской области важной задачей становится привлечение частных инвестиций в модернизацию действующих и строительство новых высокоэффективных котельных.

Общее количество населенных пунктов региона – 3 049 единиц. Количество городов и поселков городского типа - 30 единиц, из них газифицировано природным газом 30 единиц; сельских населенных пунктов – 3 019 единиц, из них газифицировано природным газом - 672 единицы.

По состоянию на 01.01.2026 общее количество газифицированных природным газом - 436 803 квартиры (или 449 380 абонентов), уровень газификации жилищного фонда Ивановской области природным газом составляет 80,45%.

В 2025 году обеспечены сетевым природным газом все муниципальные районы Ивановской области. Продолжена газификация Юрьевского муниципального района, начавшаяся в 2021 году. Более 814 км газопроводов в 25 муниципальных образованиях введено в эксплуатацию и для более 13 тыс. домовладений и квартир обеспечена возможность газификации. К 3,2 тыс. домовладений подведен газ до границ земельных участков, 2,7 тыс. домовладений подключено.

Важнейшим условием для устойчивого социально-экономического развития Ивановской области является обеспечение экономики и населения топливно-энергетическими ресурсами, в том числе природным сетевым газом, как наиболее эффективным энергоресурсом, используемым для производства электрической и тепловой энергии и в качестве топлива непосредственного использования в различных технологических процессах. Природный сетевой газ является наиболее распространенным видом топлива для отопления индивидуальных жилых домов (квартир).

Таблица 4

Топливно-энергетический баланс Ивановской области за 2025 год (тыс. т у. т.)

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты (мазут)	Нефтепродукты (прочее)	Прочее твердое топливо	Природный газ	Атомная энергия	Гидроэнергия и НВИЭ	Тепловая энергия	Электрическая энергия	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Производство энергетических ресурсов	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1009,00	347,32	1356,33
Ввоз	2	28,63	0,00	6,07	0,00	102,30	2368,14	0,00	0,00	0,00	335,47	2840,61
Вывоз	3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-223,31	-223,31
Изменение запасов	4	1,37	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62
Потребление первичной энергии	5	30,00	0,00	6,31	0,00	102,30	2368,14	0,00	0,00	1009,00	459,48	3975,23
Статистическое расхождение	6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Производство электрической энергии	7	-1,70	0,00	-0,04	0,00	0,00	-641,07	0,00	0,00	0,00	0,00	-642,80
Производство тепловой энергии, в т.ч.:	8	-28,30	0,00	-6,28	0,00	0,00	-934,80	0,00	0,00	0,00	-0,22	-969,59
теплоэлектростанции	8.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-389,42	0,00	0,00	0,00	0,00	-389,42
котельные	8.2	-28,30	0,00	-6,28	0,00	0,00	-545,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-579,95
электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	-0,22
Преобразование энергетических ресурсов	9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переработка нефти	9.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переработка газа	9.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обогащение угля	9.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-142,97	-33,91	-176,88
Потери при передаче	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-124,44	-48,27	-172,71
Конечное потребление энергетических ресурсов:	12	0,00	0,00	0,00	0,00	-102,30	-792,28	0,00	0,00	-741,59	-377,08	-2013,24
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-26,26	0,00	0,00	0,00	-3,96	-30,22
Промышленность:	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-247,84	0,00	0,00	-148,03	-118,11	-513,99
добыча полезных ископаемых	14.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,31	-1,50	-1,80
обрабатывающие производства	14.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,18	-52,54	-53,73
обеспечение	14.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-44,89	0,00	-44,89

электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха													
водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	14.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,34	0,00	0,00	-0,21	-4,29	-8,84
прочая промышленность	14.5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-243,50	0,00	0,00	-101,45	-59,78	-404,73
Строительство	15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-18,63	0,00	0,00	0,00	-1,94	-20,57
Транспорт и связь:	16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,49	0,00	0,00	-6,32	-22,81	-37,63
железнодорожный	16.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,31	0,00	0,00	0,00	-2,02	-9,33
трубопроводный	16.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,26	0,00	0,00	0,00	-14,04	-14,30
автомобильный	16.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,71
прочий	16.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	0,00	0,00	-6,32	-6,75	-13,29
Сфера услуг	17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,66	0,00	0,00	-168,70	-109,29	-281,66
Население	18	0,00	0,00	0,00	0,00	-102,30	-487,39	0,00	0,00	-418,53	-120,96	-1129,18
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные цели	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00