



Департамент энергетики и тарифов  
Ивановской области

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

« 3 » апреля 2023 г.

Регистрационный № 231400028

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

**31.03.2023**

**№ 21-п**

**О мерах по обеспечению функционирования информационно-аналитической системы ведения топливно-энергетического баланса Ивановской области**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации» и постановлением Правительства Ивановской области от 05.06.2014 № 229-п «Об утверждении государственной программы Ивановской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Ивановской области»,  
**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить положение о ведении топливно-энергетических балансов в Ивановской области (далее – ТЭБ) с использованием региональной информационно-аналитической системы (прилагается).

2. Департаменту энергетики и тарифов Ивановской области:

2.1. Осуществлять ведение сводного и прогнозного ТЭБ Ивановской области в соответствии с положением о ведении топливно-энергетических балансов Ивановской области с использованием региональной информационно-аналитической системы топливно-энергетических балансов в Ивановской области (далее – Положение, ИАС ТЭБ).

2.2. Организовать обучение персонала органов местного самоуправления, органов исполнительной власти Ивановской области, организаций Ивановской области, отвечающего за составление ТЭБ.

2.3. Организовать актуализацию баз данных ИАС ТЭБ Ивановской области.

3. Органам исполнительной власти Ивановской области осуществлять сбор, обработку представленной информации от подведомственных государственных учреждений Ивановской области и

организовать работу по внесению данных в ИАС ТЭБ в соответствии с Положением.

4. Главам городских округов и муниципальных районов Ивановской области:

4.1. Осуществлять сбор, обработку представленной информации от подведомственных муниципальных учреждений, предприятий и организаций - поставщиков топливно - энергетических ресурсов и организовать работу по составлению фактических и прогнозных ТЭБ муниципальных образований через ИАС ТЭБ в соответствии с Положением.

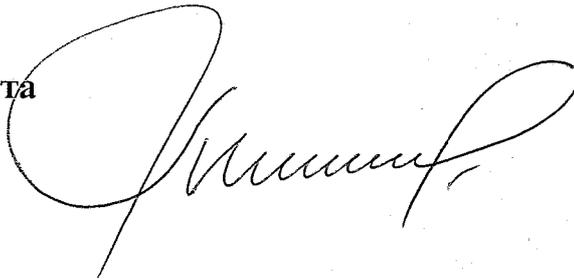
4.2. Утверждать фактические и прогнозные ТЭБ муниципальных образований по форме приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации».

5. Руководителям организаций с участием государства или муниципального образования, предприятий и организаций поставщиков топливно - энергетических ресурсов обеспечить предоставление первичной исходной информации для ведения ИАС ТЭБ по запросам Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, органов исполнительной власти Ивановской области, глав городских округов и муниципальных районов Ивановской области.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

7. Приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

**Начальник Департамента  
энергетики и тарифов  
Ивановской области**



**Е.Н. Морева**

**Положение**  
**о ведении топливно-энергетических балансов**  
**Ивановской области с использованием региональной**  
**информационно-аналитической системы**

**I. Общие положения**

1. Положение о ведении топливно-энергетических балансов Ивановской области (далее - Положение) разработано в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (далее - 69-ФЗ), Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - 190-ФЗ), Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - 261-ФЗ), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации (далее - Порядок) и постановлением Правительства Ивановской области от 05.06.2014 № 229-п «Об утверждении государственной программы Ивановской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Ивановской области» (далее - Государственной программа).

2. Положение устанавливает на территории Ивановской области требования к составлению топливных энергетических балансов (далее - ТЭБ), в том числе к сведениям, необходимым для ведения ТЭБ Ивановской области о производстве, добыче, поступлении, передаче, сбыте и потреблении топливно-энергетических ресурсов, срокам их представления, а также определяет сферу обязательного применения информации, содержащейся в ТЭБ или получаемой при их использовании:

организациями, в отношении которых осуществляются государственное регулирование тарифов, меры государственной поддержки;

органами государственной власти Ивановской области, органами местного самоуправления;

государственными и муниципальными предприятиями, учреждениями;

организациями иных форм собственности, оказывающими влияние на формирование ТЭБ Ивановской области.

3. Ведение ТЭБ необходимо в целях:

организации прикладной аналитической обработки накопленной информации для обеспечения информационной поддержки процесса управления топливно-энергетическим комплексом Ивановской области;

построения фактического и прогнозного ТЭБ на основе комплексного анализа спроса и предложения на энергоресурсы с учетом тенденций развития топливно-энергетического комплекса и показателей социально-экономического развития Ивановской области в соответствии с Порядком, а также оценка вариантов топливоснабжения;

исследования взаимосвязей разных систем энергоснабжения и энергопотребления, меры их взаимной дополняемости и заменяемости, повышение надежности прогнозирования параметров энергопотребления в отраслях и секторах экономики с учетом наличия конкуренции различных секторов экономики за энергетические ресурсы;

определения перспектив сбалансированного развития газотранспортной и газораспределительной систем Ивановской области для обеспечения прогнозной потребности региона в природном газе;

выполнения прогноза спроса на газ по видам потребителей (бюджетный сектор, население, отопительных котельные, электростанции, промышленные предприятия), анализ и прогноз индикаторов повышения энергоэффективности, факторов и причин их изменения;

выполнения анализа динамики, факторов и причин изменения потребления энергии валового регионального продукта (далее - ВРП) и энергоемкости ВРП, включая использование методов декомпозиции;

осуществления расчета цены межтопливной конкуренции, необходимой для переключения части существующего спроса с других топливно - энергетических ресурсов на природный газ (по типам потребителей) с учетом оптовой цены газа;

информационной поддержки принятия решений по стратегии развития ТЭК региона (инвестиционная политика, участие в федеральных целевых программах, формирование областных целевых программ и др.), в том числе при развитии использования возобновляемых и вторичных источников энергии;

информационного сопровождения разработки долгосрочных и среднесрочных программ развития топливно-энергетического комплекса;

оценки состояния использования топливно-энергетических ресурсов в экономике, населением и организациями бюджетной сферы;

мониторинга потребления энергетических ресурсов организаций с участием государства или муниципального образования Ивановской области;

осуществления государственного контроля за расходованием средств, предназначенных для оплаты энергетических ресурсов и оценки фактического состояния использования топливно-энергетических ресурсов в организациях и учреждениях бюджетной сферы Ивановской области;

4. Положение обязательно для исполнения на территории Ивановской области органами исполнительной власти Ивановской области, органами местного самоуправления, государственными и муниципальными учреждениями, государственными и муниципальными унитарными предприятиями, организациями - добывающими, производящими, осуществляющими поставку, передачу, а также потребление энергетических ресурсов.

5. Положение определяет процедуру ведения: сводного и прогнозного ТЭБ Ивановской области, в том числе по городским округам и муниципальным районам; ТЭБ органов исполнительной власти и органов местного самоуправления, государственных и муниципальных учреждений, государственных и муниципальных унитарных предприятий Ивановской области.

## **II. Организация ведения ТЭБ**

6. Организацию ведения сводного ТЭБ Ивановской области, мониторинг параметров энергоэффективности, сбор и свод сведений о добыче, поступлении, производстве, передаче, сбыте и потреблении первичных и вторичных топливно - энергетических ресурсов по формам информационно - аналитической системы ведения топливно-энергетических балансов Ивановской области (далее - формы ИАС ТЭБ), являющимся его неотъемлемой частью, а также представление по поступающим запросам информации на основе данных ТЭБ осуществляет Департамент энергетики и тарифов Ивановской области (далее - Департамент).

7. Ведение ТЭБ потребителей бюджетной сферы, включая органы исполнительной власти и органы местного самоуправления, государственные и муниципальные учреждения, государственные и муниципальные унитарные предприятия Ивановской области, осуществляет соответствующий орган исполнительной власти и орган местного самоуправления.

8. Органы местного самоуправления для составления и ведения ТЭБ муниципальных образований Ивановской области определяют лиц, уполномоченных на сбор, обработку и представление указанной информации от организаций - добывающих, производящих, осуществляющих поставку, передачу, сбыт, а также потребление энергетических ресурсов, обеспечивают процесс составления и ведения ТЭБ муниципального образования.

9. Отчетным периодом при подготовке информации для ведения ТЭБ является календарный год.

## **III. Сроки, формы и порядок представления информации для ведения ТЭБ**

10. Организации - добывающие, производящие, осуществляющие поставку, передачу, сбыт энергетических ресурсов, включая муниципальные унитарные предприятия и организации иных форм собственности, осуществляющие свою деятельность на территории городского округа или муниципального района, ежегодно, до 1 апреля года, следующего за отчетным, направляют в органы местного самоуправления информацию по формам ИАС ТЭБ согласно приложению 1 к настоящему Положению. Информация по энергетическим ресурсам системообразующих организаций,

в том числе государственных, представляется исходя из признака их адресной принадлежности к данному муниципальному образованию.

11. Государственные и муниципальные учреждения, государственные и муниципальные унитарные предприятия Ивановской области представляют в курирующие их органы исполнительной власти и органы местного самоуправления ежегодно, до 20 марта года, следующего за отчетным годом, консолидированную отчетную информацию о фактическом потреблении энергетических ресурсов и проведении мероприятий по энергосбережению за отчетный период по формам ИАС ТЭБ согласно приложению 3 к настоящему Положению.

12. Органы исполнительной власти Ивановской области ежегодно, до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, представляют в Департамент сводную консолидированную отчетную информацию о фактическом потреблении энергетических ресурсов и проведении мероприятий по энергосбережению за отчетный период по подведомственным государственным учреждениям Ивановской области согласно приложению 4 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ.

13. Департамент дорожного хозяйства Ивановской области ежегодно представляет в Департамент:

до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, - сведения об осветительных приборах дорожного и уличного освещения на территории Ивановской области по форме согласно приложению 6 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ;

до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, - отчетные данные по индикаторам Государственной программы с учетом фактически достигнутых результатов реализации по форме согласно приложению 7 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ.

14. Администрации муниципальных районов и городских округов Ивановской области ежегодно направляют в Департамент следующую информацию:

до 1 марта, следующего за отчетным годом, - реестр организаций, добывающих, производящих, осуществляющих поставку, передачу, сбыт энергетических ресурсов, включая муниципальные унитарные предприятия и организации иных форм собственности, осуществляющие свою деятельность на территории городского округа или муниципального района согласно приложению 2 к настоящему Положению .

до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, - сводную консолидированную отчетную информацию о фактическом потреблении энергетических ресурсов и проведении мероприятий по энергосбережению за отчетный период по подведомственным муниципальным учреждениям Ивановской области согласно приложению 4 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ;

до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, - сведения по многоквартирным домам, расположенным на территории Ивановской области, находящимся в собственности граждан и юридических лиц (частной

собственности), государственной и муниципальной собственности по форме согласно приложению 5 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ;

до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, - сведения об осветительных приборах дорожного и уличного освещения на территории муниципального образования по форме согласно приложению 6 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ;

до 20 апреля года, следующего за отчетным годом, - отчетные данные по индикаторам Государственной программы с учетом фактически достигнутых результатов реализации по форме согласно приложению 7 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ;

до 1 мая, следующего за отчетным годом, - сведения о добыче, поступлении, производстве, передаче, сбыте и потреблении топливно-энергетических ресурсов за отчетный период по каждой организации, участвующей в формировании ТЭБ муниципального образования по форме согласно приложению 1 к настоящему Положению через ИАС ТЭБ.

15. Департамент при необходимости запрашивает дополнительную информацию от предприятий, организаций и учреждений Ивановской области.

16. В случае отсутствия технической возможности информация, указанная в пунктах 10 - 14 Положения представляется по формам ИАС ТЭБ на бумажном носителе или в электронном виде (в таблицах Excel, на электронных носителях или по электронной почте). Информация на бумажном носителе заверяется подписями руководителя организации и исполнителя, а также печатью организации. Исправления или пропуск информации не допускаются. При отсутствии данных в соответствующей графе проставляется прочерк.

17. Сведения, представляемые по формам ИАС ТЭБ, должны соответствовать данным первичного бухгалтерского учета, а также сведениям статистической отчетности, представляемым в Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Ивановской области.

18. Непредставление сведений или представление в Департамент заведомо недостоверных сведений организациями - участниками формирования ТЭБ Ивановской области является основанием для их привлечения к административной ответственности в установленном порядке.

#### **IV. Использование ТЭБ**

19. Составление и ведение ТЭБ Ивановской области осуществляется на основе ИАС ТЭБ, порядок доступа к которой определяет Департамент.

20. Департамент проводит анализ информации, полученной от органов исполнительной власти и органов местного самоуправления Ивановской области при ведении ТЭБ и в соответствии с 69-ФЗ, 190-ФЗ, 261-ФЗ, Порядком и Государственной программой ежегодно:

до 1 июня направляет данные мониторинга по показателю «Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными

бюджетными учреждениями» в разрезе групп муниципальных образований Ивановской области по каждому виду потребляемых ресурсов в адрес Департамента внутренней политики Ивановской области;

до 1 июня направляет информацию для включения в государственный доклад о состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации в Министерство экономического развития Российской Федерации;

до 1 июля проводит корректировку целевых индикаторов (показателей) с учетом фактически достигнутых результатов реализации Государственной программы и изменений социально-экономической ситуации и направляет на утверждение в Правительство Ивановской области;

до 1 сентября составляет фактический и прогнозный ТЭБ и направляет Губернатору Ивановской области на утверждение.

21. ТЭБ Ивановской области используются органами государственной власти и органами муниципальных образований Ивановской области при:

оценке целесообразности и эффективности включения проектов организаций в областные целевые программы и предоставления организациям мер государственной поддержки;

планировании бюджетных расходов на оплату топливно-энергетических ресурсов и компенсации расходов в связи с государственным регулированием тарифов на электрическую и тепловую энергию;

определении нормативов и лимитов потребления топливно-энергетических ресурсов;

проведении государственного контроля за расходованием средств, выделяемых на оплату топливно-энергетических ресурсов;

разработке программ и планов мероприятий по энергосбережению, включая оценку потенциала энергосбережения;

подготовке прогнозов социально-экономического развития Ивановской области и муниципальных образований.

## Годовая форма ТЭБ

за \_\_\_\_\_ год

## 1. Форма «ТЭБ (поставщик)»

Сведения о добыче, поступлении, производстве и отпуске топливно-  
энергетических ресурсов

Форма «ТЭБ (поставщик)»
Отчетный год
Кадастровый номер

## Регистрационные сведения объекта

Полное наименование организации	
Краткое наименование организации	
Юридический адрес	
Фактический адрес	
ИНН/КПП	
Основной код ОКВЭД	
Дополнительные коды ОКВЭД (через ,)	
Код ОКАТО	
Телефон	
Факс	
Электронная почта	
Руководитель (должность, ФИО)	
Реквизиты энергетического паспорта (номер, дата)	
Наличие программы в области энергосбережения, отвечающей требованиям постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 31.12.2015 № 148-п (номер, дата, срок действия)	

Раздел 1. Сведения о производстве, передаче и отпуске (продаже) тепловой  
энергии\*

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
1	Производство тепловой энергии источниками (на отпуск), всего	Гкал	
	в т.ч.		
1.1	тепловыми электростанциями	Гкал	
1.2	блок-станциями	Гкал	
1.3	котельными (котлами)	Гкал	
	в т.ч.		
1.3.1	электрокотельными	Гкал	
1.4	с использованием возобновляемых и(или) вторичных энергетических ресурсов	Гкал	
	в т.ч.		

1.4.1	теплоутилизационными установками	Гкал	
2	Расход тепловой энергии на собственные технологические нужды источников (за исключением тепловой, затраченной на производство электрической энергии)	Гкал	
3	Поступление тепловой энергии от других организаций	Гкал	
4	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	
5	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	
	в т.ч.		
5.1	собственное потребление организации	Гкал	
5.2	отпуск потребителям (продажа), всего	Гкал	
	в т.ч.		
5.2.1	населению	Гкал	
5.2.2	хозяйствующим субъектам, всего	Гкал	
	в т.ч.		
5.2.2.1	бюджетным организациям всех уровней	Гкал	
6	Установленная мощность тепловая	Гкал/час	
7	Располагаемая мощность тепловая	Гкал/час	
8	Расход воды на технологические цели при производстве тепловой энергии	куб. м	
9	Расход воды на технологические цели при передаче тепловой энергии	куб. м	
10	Расход электроэнергии на технологические цели при производстве тепловой энергии	тыс. кВт.ч	
11	Расход электроэнергии на технологические цели при передаче тепловой энергии	тыс. кВт.ч	
12	Расход электроэнергии электродотлами	т у.т.	
13	Объем передачи тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	
14	Объем тепловых сетей	куб. м	
15	Протяженность тепловых сетей**	км	
16	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, утвержденные уполномоченным органом	Гкал	

\*  $\Sigma(1+3)=\Sigma(2+4+5)$ ;  $\Sigma(5)=\Sigma(5.1+5.2)$ ;  $\Sigma(5.2)=\Sigma(5.2.1+5.2.2)$

\*\* Протяженность собственных тепловых сетей задается в двухтрубном исчислении (1 км подающего трубопровода и 1 км обратного трубопровода принимается за 1 км тепловой сети).

### Раздел 2а. Сведения о производстве электрической энергии

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
17	Производство электрической энергии, всего	тыс. кВт.ч	
	в т.ч.		
17.1	тепловыми электростанциями	тыс. кВт.ч	
17.2	гидроэлектростанциями	тыс. кВт.ч	
17.3	блок-станциями	тыс. кВт.ч	
17.4	с использованием возобновляемых и(или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт.ч	
18	Расход электрической энергии на собственные нужды электростанций	тыс. кВт.ч	
	в т.ч.		
18.1	выработку электрической энергии	тыс. кВт.ч	
19	Отпуск с шин, всего	тыс. кВт.ч	
	в т.ч.		
19.1	оптовый рынок	тыс. кВт.ч	
19.2	розничный рынок	тыс. кВт.ч	
20	Поступление электрической энергии от других организаций	тыс. кВт.ч	
21	Собственное потребление электрической энергии организации	тыс. кВт.ч	
22	Установленная мощность электрическая	МВт	
23	Располагаемая мощность электрическая	МВт	

### Раздел 2б. Сведения о передаче электрической энергии

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
24	Объем передачи электрической энергии по электрическим сетям	тыс. кВт.ч	

25	Потери электрической энергии в электрических сетях	тыс. кВт.ч	
----	--	------------	--

Раздел 2в. Сведения о продаже электрической энергии\*

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
26	Отпуск (продажа) электрической энергии потребителям, всего	тыс. кВт.ч	
	в т.ч.		
26.1	населению	тыс. кВт.ч	
26.2	хозяйствующим субъектам, всего	тыс. кВт.ч	
	в т.ч.		
26.2.1	бюджетные организации всех уровней	тыс. кВт.ч	
26.3	компенсация расхода электрической энергии на передачу сетевыми организациями	тыс. кВт.ч	

$$* \Sigma(26) = \Sigma(26.1 + 26.2 + 26.3)$$

Раздел 3. Сведения о добыче, переработке, поступлении и расходе топлива/ресурса\*

№	Наименование показателя	Нефть	Газ попутный нефтяной	Нефтепродукты								
				Газ нефтепер. предприятий	Мазут топочный	Топливо дизельное	Топливо печное бытовое	Автобензин, авиабензин	Керосин	Газотурбинное и прочее моторное топливо	Прочие нефтепродукты	
		т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.	т.т.
27	Остаток на начало года											
28	Добыча (производство)											
29	Поступление в пределах региона											
30	Поступление из-за пределов региона											
31	Потери при транспортировке											
32	Потребление, всего											
	в т.ч. на											
32.1	производство электроэнергии											
32.2	производство тепловой энергии											
32.3	переработку в другие виды топлива											
32.4	прочее											
32.5	технологические потери											
33	Отпуск в пределах региона											
	в т.ч. на											
33.1	населению											
33.1	хозяйствующим субъектам											
34	Отпуск за пределы региона											
35	Остаток на конец года											

$$* \Sigma(27+28+29+30) = \Sigma(31+32+33+34+35)$$

## Раздел 4. Сведения об отпуске хозяйствующим субъектам по видам деятельности\*

№	Наименование показателя	Тепловая энергия	Электрическая энергия	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо
		Гкал	тыс. кВт.ч	т у.т.	т у.т.	т у.т.	т у.т.	т у.т.
37	Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство							
38	Промышленность, всего							
	в т. ч. по видам промышленности							
38.1	Добыча полезных ископаемых							
38.2	Обрабатывающие производства							
38.3	Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха							
38.4	Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений							
38.5	Прочая промышленность							
39	Строительство							
40	Транспорт и связь, всего							
	в т. ч. по видам транспорта							
40.1	Железнодорожный							
40.2	Трубопроводный							
40.3	Автомобильный							
40.4	Прочий							
41	Сфера услуг							

Руководитель  
организации

(Ф.И.О.)  
М.п.

(подпись)

Ответственный  
исполнитель

(Ф.И.О.)

(подпись)

(адрес электронной почты)

(номер контактного  
телефона)

(дата составления  
документа)

## 2. Форма «ТЭБ (котельная)»

Сведения о котельной (заполняется по каждой котельной)

Форма «ТЭБ (котельная)»
Отчетный год
Кадастровый номер

## Регистрационные сведения объекта

Наименование и адрес котельной	
ОКАТО	
ОГРН организации	
Наименование организации	
Год постройки	
Год последней реконструкции	
Год прохождения энергетического обследования	
Наличие собственных тепловых сетей	<input type="checkbox"/> Есть собственные тепловые сети
Наличие химводоочистки (ХВО)	<input type="checkbox"/> Есть химводоочистка
Наличие склада топлива	<input type="checkbox"/> Есть склад топлива
Наличие приборов учета	<input type="checkbox"/> Топлива <input type="checkbox"/> Тепловой энергии <input type="checkbox"/> Электроэнергии <input type="checkbox"/> Химводоочистки <input type="checkbox"/> Подпиточной воды

## Сведения об установленных котлах

№	Внутреннее обозначение (наименование)	Тип (марка)	Режим работы	Мощность, Гкал/час (т/час)	Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Год ввода в эксплуатацию	КПД, %
1								
2								
...								
n								

## Раздел 1. Основные показатели

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
1	Производство тепловой энергии, всего	Гкал	
	в т.ч.		
1.1	теплоутилизационными установками	Гкал	
2	Расход тепловой энергии на собственные технологические нужды	Гкал	
3	Потери тепловой энергии в собственных тепловых сетях	Гкал	
4	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	
	в т.ч.		
4.1	собственное потребление организации	Гкал	
4.2	отпуск потребителям (продажа), всего	Гкал	
	в т.ч.		
4.2.1	населению	Гкал	
4.2.2	хозяйствующим субъектам, всего	Гкал	
	в т.ч.		
4.2.2.1	бюджетным организациям всех уровней	Гкал	
5	Установленная мощность тепловая	Гкал/час	
6	Располагаемая мощность тепловая	Гкал/час	
7	Присоединенная нагрузка	Гкал/час	
8	Расход воды на технологические цели при производстве и	куб. м	

	передаче тепловой энергии		
9	Расход электроэнергии на технологические цели при производстве и передаче тепловой энергии	тыс. кВт ч	
10	Объем передачи тепловой энергии по собственным тепловым сетям	Гкал	
11	Объем собственных тепловых сетей	куб. м	
12	Протяженность собственных тепловых сетей в двухтрубном исчислении*	км	
13	КПД котельной	%	
14	Продолжительность работы в году	час	
15	Тариф, действующий в отчетном году	руб./Гкал	

1 = 2+3+4; 4 = 4.1+4.2; 4.2 = 4.2.1+4.2.2

\* Протяженность собственных тепловых сетей задается в двухтрубном исчислении (1 км подающего трубопровода и 1 км обратного трубопровода принимается за 1 км тепловой сети).

## Раздел 2. Производство тепловой энергии по видам топлива/ресурса

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Нефть	Газ попутный нефтяной	Газ нефтепер. предприятий	Мазут топочный	Топливо дизельное	Топливо печное бытовое	Керосин	Электро-энергия
16	Производство тепловой энергии	Гкал								
17	Расход топлива на производство тепловой энергии	т у.т.								
18	Нормативный удельный расход топлива, утвержденный уполномоченным органом	кг у.т. /Гкал								

## Раздел 2. Производство тепловой энергии по видам топлива/ресурса (продолжение)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Газ природный	Газ сжиженный	Уголь	Дрова	Прочее твердое топливо	Биогаз	ВЭР	Прочее
16	Производство тепловой энергии	Гкал								
17	Расход топлива на производство тепловой энергии	т у.т.								
18	Нормативный удельный расход топлива, утвержденный уполномоченным органом	кг у.т. /Гкал								

Руководитель  
организации

(Ф.И.О.).  
М.п

(подпись)

Ответственный  
исполнитель

(Ф.И.О.)

(подпись)

(адрес электронной почты)

(номер контактного  
телефона)

(дата составления  
документа)

## 3. Форма «ТЭБ (электростанция)»

Сведения об электростанции (заполняется отдельно по каждой электростанции)

Форма «ТЭБ (электростанция)»
Отчетный год
Кадастровый номер

## Регистрационные сведения объекта

Наименование и адрес электростанции					
ОКАТО					
ОГРН организации					
Наименование организации					
Год ввода в эксплуатацию					
Год прохождения энергетического обследования					
Наличие собственных тепловых сетей	<input type="checkbox"/>	Есть собственные тепловые сети			
Наличие склада топлива	<input type="checkbox"/>	Есть склад топлива			
Наличие приборов учета	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Топлива	Тепловой энергии	Электроэнергии	Химводоочистки	Подпиточной воды
Вид основного топлива	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Газ	Мазут	Уголь	Дизельное топливо	Прочие
Вид резервного топлива	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Газ	Мазут	Уголь	Дизельное топливо	Прочие

## Сведения о составе турбинного оборудования

№	Станционный номер	Тип (марка)	Мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год последней реконструкции
1					
2					
...					
n					

## Сведения о составе котельного оборудования

№	Станционный номер	Тип (марка)	Режим работы	Мощность, Гкал/час (т/час)	Год ввода в эксплуатацию	Год последней реконструкции
1						
2						
...						
n						

## Раздел 1. Производство электрической энергии

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
1	Выработка электрической энергии, всего	тыс. кВт.ч	
2	Расход электрической энергии на собственные технологические нужды электростанции	тыс. кВт.ч	
	в т.ч.		
2.1	на выработку электрической энергии	тыс. кВт.ч	
2.2	на отпуск тепловой энергии	тыс. кВт.ч	
3	Расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч	

4	Отпуск электрической энергии с шин электростанции	тыс. кВт.ч	
5	Установленная мощность электрическая	МВт	
6	Располагаемая мощность электрическая	МВт	
7	Расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию	т у.т.	
8	Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию	г у.т./кВт.ч	
9	КПД электрический	%	
10	КПД с учетом отпущенной тепловой энергии	%	

## Раздел 2. Производство тепловой энергии на отпуск потребителям

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически
11	Производство тепловой энергии на отпуск потребителям, всего	Гкал	
12	Расход тепловой энергии на собственные технологические нужды (за исключением тепловой энергии, затраченной на производство электрической энергии)	Гкал	
13	Потери тепловой энергии в собственных тепловых сетях	Гкал	
14	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	Гкал	
	в т.ч.		
14.1	собственное потребление	Гкал	
14.2	отпуск потребителям (продажа), всего	Гкал	
	в т.ч.		
14.2.1	населению	Гкал	
14.2.2	хозяйствующим субъектам, всего	Гкал	
	в т.ч.		
14.2.2.1	бюджетным организациям всех уровней	Гкал	
15	Установленная мощность тепловая	Гкал/час	
16	Располагаемая мощность тепловая	Гкал/час	
17	Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	т у.т.	
18	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	
19	Расход воды на отпущенную тепловую энергию	куб. м	
20	Объем собственных тепловых сетей	куб. м	
21	Протяженность собственных тепловых сетей в двухтрубном исчислении*	км	

11 = 12+13+14; 14 = 14.1+14.2; 14.2 = 14.2.1+14.2.2

\* Протяженность собственных тепловых сетей задается в двухтрубном исчислении (1 км подающего трубопровода и 1 км обратного трубопровода принимается за 1 км тепловой сети).

## Раздел 3. Расход топлива/ресурса по видам на отпуск энергии

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Нефть	Газ попутный нефтяной	Газ нефтепер. предприятия	Мазут топочный	Топливо дизельное	Топливо печное бытовое	Керосин
22	Отпуск электрической энергии за счет топлива	тыс. кВт.ч							
23	Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	т у.т.							
24	Отпуск тепловой энергии за счет топлива	Гкал							
25	Расход топлива на отпущенную тепловую энергию	т у.т.							

## Раздел 3. Расход топлива/ресурса по видам на отпуск энергии (продолжение)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Газ природный	Газ сжиженный	Уголь	Дрова	Прочее твердое топливо	Биогаз	ВЭР	Прочее
22	Отпуск электрической энергии за счет топлива	тыс. кВт.ч								
23	Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	т у.т.								
24	Отпуск тепловой энергии за счет топлива	Гкал								
25	Расход топлива на отпущенную тепловую энергию	т у.т.								

Руководитель  
организации

Ответственный  
исполнитель

(Ф.И.О.)  
М.п.

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(адрес электронной почты)

(номер контактного  
телефона)

(дата составления  
документа)



**Консолидированная отчетная информация о фактическом  
потреблении энергетических ресурсов и проведении мероприятий по  
энергосбережению по подведомственным государственным и  
муниципальным учреждениям Ивановской области  
за \_\_\_\_\_ год**

1. Реквизиты исполнительного органа государственной власти Ивановской области / администрации муниципального района, городского округа Ивановской области

№ п/п	Наименование	
1	Наименование учреждения	
2	ИНН учреждения	
3	Почтовый адрес	

2. Ответственный за энергосбережение

№ п/п	Наименование	
1	ФИО	
2	Должность	
3	Контактный телефон	
4	E-mail (обязательно)	
5	Пройденная образовательная программа в области энергосбережения:	
5.1	образовательное учреждение	
5.2	образовательная программа	
5.3	количество часов	
6	Ответственный за заполнение форм мониторинга (если есть):	
6.1	ФИО	
6.2	Должность	
6.3	Контактный телефон	
6.4	E-mail (обязательно)	

3. Общие сведения об учреждениях

№ п/п	Наименование показателя	По состоянию на конец отчетного года
1	Общая площадь зданий, кв. м.	
2	Общее количество зданий, ед., в том числе:	
2.1	подключенных к централизованной системе теплоснабжения, , ед., из них:	
2.1.1	подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), ед.	
2.1.2	подключенных к закрытой водяной системе теплоснабжения, ед.	
2.2	теплоснабжение которых осуществляется децентрализованно, ед.	
3	Среднесписочная численность сотрудников учреждений, чел.	
4	Количество специалистов, прошедших обучение по энергосбережению, чел.	

4. Сведения об оснащении индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП) зданий бюджетного сектора

№ п/п	Наименование показателя	По состоянию на конец отчетного года
1	Количество и площадь зданий, оборудованных индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП):	-
1.1	количество, ед.	
1.2	площадь, кв. м.	

## 5. Количество приборов учета в учреждениях

№ п/п	Наименование показателя	Необходимое количество ПУ, шт.	Из них введено в эксплуатацию по состоянию на конец отчетного года, шт.
1	Электроэнергия		
2	Тепловая энергия		
3	Вода холодная		
4	Вода горячая		
5	Газ		

## 6. Сведения о государственных и муниципальных закупках осветительных приборов для внутреннего освещения зданий бюджетного сектора

№ п/п	Наименование показателя	За отчетный год
1	Количество закупленных осветительных приборов, ед., в том числе:	
1.1	ламп накаливания, ед.	
1.2	ламп газоразрядных, ед.	
1.3	ламп светодиодных, ед.	
1.4	прочих осветительных приборов (при наличии указать), ед.	

## 7. Характеристики точек освещения учреждений

№ п/п	Наименование показателя	Внутреннее освещение	Наружное освещение
1	Количество точек освещения в здании (ламп), всего, шт.		
1.1	в т.ч. с энергосберегающими лампами (ламп), шт.		
1.1.1	из них светодиодных, шт.		

## 8. Сведения о капитальном ремонте зданий бюджетного сектора

№ п/п	Наименование показателя	За отчетный год
1	Количество и площадь зданий, в которых проводился капитальный ремонт:	
1.1	количество, ед.	
1.2	площадь, кв. м.	
2	Количество и площадь зданий, оснащенных ИТП при проведении капитального ремонта:	
2.1	количество, ед.	
2.2	площадь, кв. м.	

## 9. Потребление ТЭР и воды учреждениями за отчетный период

№ п/п	Вид ресурса	Единица измерения	По приборам учета	Без прибора учета

1	Электроэнергия	кВт·ч		
1.1		тыс. руб.		
2	Тепло	Гкал		
2.1		тыс. руб.		
3	Вода холодная	куб. м.		
3.1		тыс. руб.		
4	Вода горячая	куб. м.		
4.1		тыс. руб.		
5	Газ	куб. м.		
5.1		тыс. руб.		
6	Дизельное топливо	литр		
6.1		тыс. руб.		
7	Бензин	литр		
7.1		тыс. руб.		
8	Мазут	тонн		
8.1		тыс. руб.		
9	Уголь	тонн		
9.1		тыс. руб.		
10	Прочие	т у. т.		
10.1		тыс. руб.		

## 10. Данные о программе энергосбережения учреждения

№ п/п	Название программы	Акт об утверждении (кем утверждена, дата, номер)	Источник и объем финансирования, тыс. руб.
1			
2			
...			
n			

## 11. Перечень мероприятий, проведенных за отчетный период

№ п/п	Реализованные мероприятия (таблица 4)	Объем финансирования, в тыс. руб.		Ожидаемый экономический эффект за год		
		Бюджетные средства	Внебюджетные средства	в натуральном выражении (таблица 3)		в стоимостном выражении тыс. руб.
				(тыс. м3, тонн, м3, тыс. кВт·ч, Гкал)	(числовое значение)	
1						
2						
3						
...						
n						
	ИТОГО					



**Сводная консолидированная отчетная информация о фактическом  
потреблении энергетических ресурсов и проведении мероприятий по  
энергосбережению в подведомственных государственных  
(муниципальных) учреждениях  
за \_\_\_\_\_ год**

1. Реквизиты исполнительного органа государственной власти Ивановской области / администрации муниципального района, городского округа Ивановской области

№ п/п	Наименование	
1	ФИО руководителя/главы, телефон, E-mail	

2. Ответственный за энергосбережение

№ п/п	Наименование	
1	ФИО	
2	Должность	
3	Контактный телефон	
4	E-mail (обязательно)	
5	Пройденная образовательная программа в области энергосбережения:	
5.1	образовательное учреждение	
5.2	образовательная программа	
5.3	количество часов	
6	Ответственный за заполнение форм мониторинга (если есть):	
6.1	ФИО	
6.2	Должность	
6.3	Контактный телефон	
6.4	E-mail (обязательно)	

3. Общие сведения об учреждениях

№ п/п	Наименование показателя	По состоянию на конец отчетного года
1	Количество учреждений всего, ед.	
2	Количество учреждений, охваченных мониторингом, ед.	
3	Общая площадь зданий, кв. м.	
4	Общее количество зданий, ед., в том числе:	
4.1	подключенных к централизованной системе теплоснабжения, ед., из них:	
4.1.1	подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), ед.	
4.1.2	подключенных к закрытой водяной системе теплоснабжения, ед.	
4.2	теплоснабжение которых осуществляется децентрализованно, ед.	
5	Среднесписочная численность сотрудников учреждений, чел.	

5	Среднесписочная численность сотрудников учреждений, чел.	
6	Количество специалистов, прошедших обучение по энергосбережению, чел.	
7	Число бюджетных учреждений, утвердивших целевой уровень снижения потребления ресурсов в соответствии с ПП РФ от 07.10.2019 №1289, ед.	
8	Число бюджетных учреждений, не утвердивших целевой уровень снижения потребления ресурсов в соответствии с ПП РФ от 07.10.2019 №1289, ед.	
9	Количество учреждений, в которых утверждены программы энергосбережения, шт.	

4. Сведения об оснащении индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП) зданий бюджетного сектора

№ п/п	Наименование показателя	По состоянию на конец отчетного года
1	Количество и площадь зданий, оборудованных индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП):	-
1.1	количество, ед.	
1.2	площадь, кв. м.	

5. Количество приборов учета в учреждениях

№ п/п	Наименование показателя	Необходимое количество ПУ, шт.	Из них введено в эксплуатацию по состоянию на конец отчетного года, шт.
1	Электроэнергия		
2	Тепловая энергия		
3	Вода холодная		
4	Вода горячая		
5	Газ		

6. Сведения о государственных и муниципальных закупках осветительных приборов для внутреннего освещения зданий бюджетного сектора

№ п/п	Наименование показателя	За отчетный год
1	Количество закупленных осветительных приборов, ед., в том числе:	
1.1	ламп накаливания, ед.	
1.2	ламп газоразрядных, ед.	
1.3	ламп светодиодных, ед.	
1.4	прочих осветительных приборов (при наличии указать), ед.	

7. Характеристики точек освещения учреждений

№ п/п	Наименование показателя	Внутреннее освещение	Наружное освещение
1	Количество точек освещения в здании (ламп), всего, шт.		
1.1	в т.ч. с энергосберегающими лампами (ламп), шт.		
1.1.1	из них светодиодных, шт.		

8. Сведения о капитальном ремонте зданий бюджетного сектора

№ п/п	Наименование показателя	За отчетный год

1	Количество и площадь зданий, в которых проводился капитальный ремонт:	
1.1	количество, ед.	
1.2	площадь, кв. м.	
2	Количество и площадь зданий, оснащенных ИТП при проведении капитального ремонта:	
2.1	количество, ед.	
2.2	площадь, кв. м.	

9. Потребление ТЭР и воды учреждениями за отчетный период

№ п/п	Вид ресурса	Единица измерения	По приборам учета	Без прибора учета
1	Электроэнергия	кВт·ч		
1.1		тыс. руб.		
2	Тепло	Гкал		
2.1		тыс. руб.		
3	Вода холодная	куб. м.		
3.1		тыс. руб.		
4	Вода горячая	куб. м.		
4.1		тыс. руб.		
5	Газ	куб. м.		
5.1		тыс. руб.		
6	Дизельное топливо	литр		
6.1		тыс. руб.		
7	Бензин	литр		
7.1		тыс. руб.		
8	Мазут	тонн		
8.1		тыс. руб.		
9	Уголь	тонн		
9.1		тыс. руб.		
10	Прочие	т у. т.		
10.1		тыс. руб.		

10. Данные о программах энергосбережения органы исполнительной государственной власти /муниципального образования

№ п/п	Название программы	Акт об утверждении (кем утверждена, дата, номер)	Источник и объем финансирования, тыс. руб.
1			
2			
...			
n			

11. Данные о программах энергосбережения по всем подведомственным государственным (муниципальным) учреждениям

№ п/п	Название программы	Акт об утверждении (кем утверждена, дата, номер)	Источник и объем финансирования, тыс. руб.
1			
2			
...			

п			
---	--	--	--

## 12. Перечень мероприятий, проведенных за отчетный период

№ п/п	Реализованные мероприятия (таблица 4)	Объем финансирования, в тыс. руб.		Ожидаемый экономический эффект за год		
		Бюджетные средства	Внебюджетные средства	в натуральном выражении (таблица 3)		в стоимостном выражении
				(тыс. мЗ, тонн, мЗ, тыс. кВт·ч, Гкал)	(числовое значение)	тыс. руб.
1						
2						
3						
...						
п						
	ИТОГО					



Таблица 1-Функционально-типологические группы объектов

Код	Наименование объекта
А Здания для объектов, обслуживающих население	
А 1 Здания и помещения учебно-воспитательного назначения	
А 1.1	Учреждения образования и подготовки кадров
А 1.1.1	Дошкольные образовательные учреждения
А 1.1.2	Общеобразовательные учреждения (школы, гимназии, лицеи, колледжи и т.п.)
А 1.1.3	Учреждения профессионального образования (начального, среднего, высшего и последиplomного)
А 1.2	Внешкольные учреждения (школьников и молодежи)
А 1.3	Специализированные учреждения (аэроклубы, автошколы, оборонные учебные заведения и т. п.)
А 2 Здания и помещения здравоохранения и социального обслуживания населения	
А 2.1	Учреждения здравоохранения
А 2.1.1	Лечебные учреждения со стационаром, медицинские центры и т.п.
А 2.1.2	Амбулаторно-поликлинические и медико-оздоровительные учреждения
А 2.1.3	Аптеки, молочные кухни, станции переливания крови и др.
А 2.1.4	Медико-реабилитационные и коррекционные учреждения, в том числе для детей
А 2.2	Учреждения социального обслуживания населения
А 2.2.1	Учреждения без стационара
А 2.2.2	Учреждения со стационаром, в том числе попечительские учреждения для детей
А 3 Здания и помещения сервисного обслуживания населения	
А 3.1	Предприятия розничной и мелкооптовой торговли
А 3.2	Предприятия питания
А 3.3	Непроизводственные предприятия бытового и коммунального обслуживания населения
А 3.3.1	Предприятия бытового обслуживания населения
А 3.3.2	Учреждения коммунального хозяйства, предназначенные

Таблица 2 -Перечень основных технологий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности

№ п/п	Технология
1	Установка светодиодного уличного и дорожного освещения
2	Комплексная модернизация систем уличного и дорожного освещения (замена устаревших ламп на светодиодные лампы, внедрение автоматизированной системы управления освещением и др.)
3	Установка внутреннего светодиодного освещения (внутри зданий, строений, сооружений)

4	Комплексная модернизация систем внутреннего освещения (замена устаревших ламп на светодиодные лампы, внедрение автоматизированной системы управления освещением и др.)
5	Установка автоматизированной системы управления наружным освещением (АСУНО)
6	Установка оборудования для автоматического регулирования освещения помещений в местах общего пользования (включения/выключения освещения, реагирующего на движение)
7	Установка систем коррекции реактивной мощности
8	Оптимизация схемы теплоснабжения (сокращение протяженности тепловых сетей с переходом от генерации большой мощности на генерацию меньшей мощности, находящуюся ближе к потребителям)
9	Оптимизация теплогидравлических режимов существующей системы теплоснабжения
10	Замена существующих тепловых сетей с восстановлением тепловой изоляции
11	Установка ИТП, а также ИТП с автоматическим погодным регулированием температуры теплоносителя
12	Установка терморегулирующих клапанов (терморегуляторов) на отопительных приборах
13	Теплоизоляция внутридомовых инженерных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения в подвале и(или) на чердаке
14	Модернизация трубопроводов и арматуры системы холодного водоснабжения
15	Установка первой ступени приготовления горячей воды за счет утилизации тепла вентиляционных выбросов
16	Установка частотно-регулируемых приводов в лифтовом хозяйстве
17	Установка низкоэмиссионных стекол на окна в помещениях
18	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения
19	Установка воздушных заслонок
20	Комплексные мероприятия по теплоизоляции, герметизации ограждающих конструкций (вентилируемые фасады)
21	Внедрение нетрадиционных (альтернативных) источников энергии (солнечные коллекторы, тепловые насосы и т.д.)
22	Строительство новых и модернизация существующих котельных/ТЭЦ/ТЭС
23	Внедрение эффективных электродвигателей и оптимизация систем электродвигателей
24	Замена высоковольтных масляных выключателей на вакуумные выключатели
25	Внедрение частотного регулирования насосов, вентиляторов и дымососов
26	Внедрение когенерационной установки (мини - ТЭЦ)
27	Установка системы возврата конденсата
28	Оптимизация электропотребления в системах водоснабжения
29	Другое (указать)

Таблица 3-Основные виды ресурсов

№ п/п	Вид ресурса	Единицы измерения в натуральном выражении	Коэффициенты перевода в условное выражение (тут)	Единицы измерения в стоимостном выражении
1	Природный газ	тыс. м3	1,1540	тыс. руб.
2	Твердое топливо	тонн	-	
2.1	Уголь каменный		0,7680	

2.2	Уголь бурый		0,4670
2.3	Торф топливный		0,3400
2.4	Сланцы горючие		0,3000
2.5	Дрова для отопления	м3	0,2660
2.6	Другое (указать)	(указать)	-
3	Жидкое топливо		-
3.1	Нефть, включая газовый конденсат	тонн	1,4300
3.2	Дизельное топливо		1,4500
3.3	Бензин		1,4900
3.4	Керосин		1,4700
3.5	Мазут топочный		1,3700
3.6	Нефтебитум		1,3500
3.7	Другое (указать)	(указать)	-
4	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,3445
5	Тепловая энергия	Гкал	0,1486
6	Гидроэнергия	тыс. кВт·ч	0,3445
7	Атомная энергия	тыс. кВт·ч	0,3445
8	Холодная вода	тыс. м3	-
9	Горячая вода	тыс. м3	-

Таблица 4- Перечень типовых мероприятий по энергосбережению

№ п/п	Перечень
1	Типовые организационные мероприятия по энергосбережению
1.1	Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению
1.2	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности персонала, ответственного за обеспечение мероприятий по энергосбережению
1.3	Материальное стимулирование персонала на энергосбережение
1.4	Совершенствование порядка работы учреждения и оптимизация работы систем освещения, вентиляции, водоснабжения
1.5	Введение графиков включения и отключения систем освещения, вентиляции, тепловых завес и пр.
1.6	Нормирование расхода энергоресурсов
1.7	Назначение лиц, ответственных за контроль включения и отключения систем
1.8	Организация работы по эксплуатации светильников, их чистке
1.9	Проведение разъяснительной работы с учащимися и сотрудниками по вопросам энергосбережения
1.10	Агитационная работа по вопросам энергосбережения
1.11	Разработка и введение в действие системы поощрения сотрудников учреждения за действия, направленные на энергосбережение
1.12	Повышение технических знаний в вопросах энергосбережения отдельных категорий сотрудников учреждений
1.13	Создание системы энергоменеджмента
1.14	Прочие
2	Типовые технические мероприятия по энергосбережению
2.1	Системы электроснабжения
2.1.1	Установка выключателей нагрузки перед вводами силовых трансформаторов
2.1.2	Устранение дефектов коммутационного и электросилового оборудования

2.1.3	Замена высоковольтных масляных выключателей на вакуумные
2.1.4	Замена устаревших трансформаторов на современные
2.1.5	Снижение потерь электроэнергии в кабельных сетях
2.1.6	Снижение потерь электроэнергии путем улучшения коэффициента мощности
2.1.7	Увеличение коэффициентов загрузки электроприемников и трансформаторных подстанций и ограничение их холостого хода
2.1.8	Поддержание номинальных уровней напряжения в сетях
2.1.9	Равномерное распределение нагрузок по фазам
2.1.10	Оснащение систем электроснабжения системами мониторинга потребления электрической энергии
2.1.11	Сокращение числа личных бытовых приборов (кипятильников, кофеварок, электрочайников и пр.)
2.1.12	Оптимизация времени использования оргтехники
2.1.13	Применение частотного регулирования насосов систем водоснабжения
2.1.14	Внедрение энергосберегающих конфорок на кухонных электрических плитах
2.1.15	Установка терморегуляторов на системы электрического отопления
2.1.16	Прочие
2.2	Системы освещения
2.2.1	Снижение расхода электроэнергии на цели освещения путем реконструкции существующей системы освещения за счет установки энергоэффективных источников света
2.2.2	Сокращение области применения светильников с лампами накаливания и их замена на светильники с люминесцентными лампами
2.2.3	Замена люминесцентных ламп старой модификации на лампы нового поколения меньшей мощности
2.2.4	Замена традиционных систем освещения на светодиодные
2.2.5	Замена электромагнитных пускорегулирующих устройств у люминесцентных ламп на более надежные и экономичные электронные
2.2.6	Окраска стен помещений в более светлые тона
2.2.7	Децентрализация включения освещения за счет установки нескольких выключателей и деления площади освещения на необходимые зоны
2.2.8	Прочие
2.3	Системы отопления
2.3.1	Составление руководств по эксплуатации, управлению и обслуживанию систем отопления, периодический контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением
2.3.2	Оснащение систем отопления приборами учета
2.3.3	Гидравлическая наладка внутренней системы отопления
2.3.4	Ежегодная химическая очистка внутренних поверхностей нагрева системы отопления и теплообменных аппаратов
2.3.5	Автоматизация систем теплоснабжения зданий путем установки индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с регулированием подачи теплоты
2.3.6	Снятие декоративных ограждений с радиаторов отопления
2.3.7	Установка теплоотражателей за радиаторами отопления
2.3.8	Установка запорных термостатических вентилей на радиаторах отопления
2.3.9	Замена однотрубной системы отопления на двухтрубную
2.3.10	Установка тепловых завес
2.3.11	Прочие
2.4	Системы горячего водоснабжения
2.4.1	Составление руководств по эксплуатации, управлению и обслуживанию систем горячего водоснабжения, периодический контроль со стороны руководства

	учреждения за их выполнением
2.4.2	Автоматизация регулирования системы ГВС
2.4.3	Обеспечение рециркуляции воды в системе ГВС
2.4.4	Снижение потребления за счет оптимизации расходов и регулирования температуры
2.4.5	Оснащение систем горячего водоснабжения счетчиками расхода горячей воды
2.4.6	Снижение тепловых потерь при транспортировке по трубам через изоляцию
2.4.7	Внедрение теплоизоляции труб на основе сверхтонкого теплоизоляционного покрытия
2.4.8	Применение экономичной водоразборной арматуры
2.4.9	Сокращение расходов и потерь воды
2.4.10	Прочие
2.5	Потребление воды
2.5.1	Замена изношенных стальных трубопроводов водоснабжения
2.5.2	Внедрение систем оборотного водоснабжения
2.5.3	Внедрение систем водоподготовки
2.5.4	Применение экономичной водоразборной арматуры
2.5.5	Сокращение расходов и потерь воды
2.5.6	Прочие
2.6	Рекуперация тепла
2.6.1	Внедрение рекуперации тепла в здании
2.6.2	Повышение энергоэффективности сушильных установок
2.6.3	Прочие
2.7	Системы вентиляции
2.7.1	Оптимизация работы вентиляционных систем
2.7.2	Отключение вентиляционных установок во время обеденных перерывов и в нерабочее время
2.7.3	Применение блокировки вентилятора воздушных завес с механизмами открывания дверей
2.7.4	Замена устаревших вентиляторов с низким КПД на современные с более высоким КПД
2.7.5	Замена устаревших приводов вентиляционных установок с низким КПД на современные с более высоким КПД
2.7.6	Применение частотного регулирования скорости вращения
2.7.7	Применение устройств автоматического регулирования и управления вентиляционными установками в зависимости от температуры наружного воздуха (в том числе с использованием ЧРП)
2.7.8	Прочие
2.8	Системы кондиционирования
2.8.1	Включение кондиционера только при необходимости
2.8.2	Исключение перегрева и переохлаждения воздуха в помещениях
2.8.3	Поддержание в рабочем состоянии регуляторов, поверхностей теплообменников и оборудования
2.8.4	Прочие
2.9	Насосные установки
2.9.1	Модернизация насосных агрегатов
2.9.2	Модернизация электропривода насоса
2.9.3	Стабилизация давления в гидравлических системах
2.9.4	Прочие
2.10	Системы сжатого воздуха
2.10.1	Внедрение автоматизированной системы управления процессом производства

	сжатого воздуха
2.10.2	Децентрализация воздухообеспечения
2.10.3	Внедрение установки осушки сжатого воздуха на компрессорной станции
2.10.4	Модернизация турбокомпрессорных холодильных машин
2.10.5	Прочие
2.11	Электротехническое оборудование
2.11.1	Внедрение сварочных инверторов с микропроцессорными схемами управления
2.11.2	Минимизация потерь электроэнергии в сварочном оборудовании при обрыве дуги
2.11.3	Модернизация выпрямительных агрегатов гальванического участка
2.11.4	Внедрение установок высокотемпературного нагрева шихты
2.11.5	Прочие
2.12	Строительные и ограждающие конструкции здания
2.12.1	Снижение тепловых потерь тепла через оконные проемы путем установки третьего стекла или пленки ПВХ в межрамном пространстве окон
2.12.2	Снижение тепловых потерь тепла через оконные проемы путем установки низкоэмиссионных теплоотражающих пленок на оконные стекла
2.12.3	Дополнительное остекление сотовым поликарбонатом
2.12.4	Улучшение тепловой изоляции фасадов, перекрытий, стен, полов и чердаков, кровли и т.п.
2.12.5	Снижение тепловых потерь тепла путем заделки межпанельных и компенсационных швов
2.12.6	Гидрофобизация стен (гидрофобное покрытие стен)
2.12.7	Прочие
2.13	Котельные и тепловые электростанции
2.13.1	Составление руководств и режимных карт эксплуатации, управления и обслуживания оборудования и периодический контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением
2.13.2	Поддержание оптимального коэффициента избытка воздуха и хорошего смешивания его с топливом
2.13.3	Установка водяного поверхностного экономайзера за котлом
2.13.4	Применение за котлоагрегатами установок глубокой утилизации тепла, установок использования скрытой теплоты парообразования уходящих дымовых газов (контактный теплообменник)
2.13.5	Повышение температуры питательной воды на входе в барабан котла
2.13.6	Подогрев питательной воды в водяном экономайзере
2.13.7	Содержание в чистоте наружных и внутренних поверхностей нагрева котла
2.13.8	Очистка от накипи внутренних поверхностей котла нагрева котлов ультразвуковым методом
2.13.9	Использование тепловыделений от котлов путем забора теплого воздуха из верхней зоны котельного зала и подачи его во всасывающую линию дутьевого вентилятора
2.13.10	Теплоизоляция наружных и внутренних поверхностей котлов и теплопроводов, уплотнение клапанов и тракта котлов (температура на поверхности обмуровки не должна превышать 55 градусов С)
2.13.11	Установка систем учета расходов топлива, электроэнергии, воды и отпуска тепла
2.13.12	Автоматизация управления работой котельной
2.13.13	Применение частотного привода для регулирования скорости вращения насосов, вентиляторов и дымососов
2.13.14	Перевод паровых котлов в водогрейный режим

2.13.15	Перевод паровой системы отопления на водяную
2.13.16	Рациональная загрузка одновременно работающих котлов
2.13.17	Установка когенерационной установки (мини-ТЭЦ)
2.13.18	Установка системы возврата конденсата
2.13.19	Установка расширителя непрерывной продувки и подогревателя сырой воды
2.13.20	Восстановление обмуровки котлов
2.13.21	Прочие
2.14	Транспортные средства
2.14.1	Перевод автомобиля с бензина на газ
2.14.2	Поддержание равномерного давления воздуха в шинах
2.14.3	Прочие
2.15	Учет энергоресурсов
2.15.1	Внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем (АИИС) учета тепло- и электроэнергии
2.15.2	Модернизация и расширение системы обмена технологической информацией (СОТИ)
2.15.3	Создание центра сбора и обработки данных (ЦСОД)
2.15.4	Прочие

Приложение 5 к Положению  
от 31.03.2023 № 21-п

**Сведения по многоквартирным домам, расположенным на  
территории Ивановской области, находящимся в собственности  
граждан и юридических лиц (частной собственности),  
государственной и муниципальной собственности  
за \_\_\_\_\_ год**

1. Реквизиты исполнительного органа государственной власти Ивановской области / администрации муниципального района, городского округа Ивановской области

№ п/п	Наименование	
1	ФИО руководителя телефон, E-mail	

2. Информация о лице, ответственном за заполнение формы

№ п/п	Наименование	
1	ФИО	
2	Должность	
3	Номер телефона	
4	Адрес электронной почты	

3. Сведения о распределении многоквартирных домов (МКД) по классам энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По состоянию на конец отчетного года
1	Общее количество МКД	ед.	
2	Общая площадь МКД	тыс. м <sup>2</sup>	
3	Количество МКД, распределенных по классам энергетической эффективности:	ед.	
3.1	A++	ед.	
3.2	A+	ед.	
3.3	A	ед.	
3.4	B	ед.	
3.5	C	ед.	
3.6	D	ед.	
3.7	E	ед.	
3.8	F	ед.	
3.9	G	ед.	
3.10	класс не определен	ед.	

4. Сведения о распределении введенных в эксплуатацию многоквартирных домов (МКД) по классам энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По состоянию на конец отчетного года
1	Общее количество введенных в эксплуатацию МКД	ед.	
2	Общая площадь введенных в эксплуатацию МКД	тыс. м <sup>2</sup>	
3	Количество введенных МКД, распределенных по классам энергетической эффективности:	ед.	
3.1	A++	ед.	
3.2	A+	ед.	
3.3	A	ед.	
3.4	B	ед.	
3.5	C	ед.	
3.6	D	ед.	
3.7	E	ед.	
3.8	F	ед.	
3.9	G	ед.	
3.10	класс не определен	ед.	

5. Общие сведения о системах теплоснабжения многоквартирных домов (МКД)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По состоянию на конец отчетного года
1	Общее количество МКД, в том числе:	ед.	
1.1	подключенных к централизованной системе теплоснабжения, из них:	ед.	
1.1.1	подключенных к открытой системе теплоснабжения	ед.	
1.1.2	подключенных к закрытой системе теплоснабжения	ед.	
1.2	теплоснабжение которых осуществляется децентрализованно	ед.	

6. Сведения об оснащении индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП) многоквартирных домов (МКД)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По состоянию на конец отчетного года
1	Количество и площадь МКД, оборудованных индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП):	–	
1.1	количество	ед.	

1.2	площадь	тыс. м <sup>2</sup>	
7. Сведения о капитальном ремонте многоквартирных домов (МКД)			
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По состоянию на конец отчетного года
1	Количество и площадь МКД, в которых был проведен капитальный ремонт:	–	
1.1	количество	ед.	
1.2	площадь	тыс. м <sup>2</sup>	
2	Количество и площадь МКД, которые при проведении капитального ремонта были оснащены ИТП:	–	
2.1	количество	ед.	
2.2	площадь	тыс. м <sup>2</sup>	

**Сведения об осветительных приборах дорожного и уличного  
освещения на территории Ивановской области  
за \_\_\_\_\_ год**

8. Реквизиты исполнительного органа государственной власти Ивановской области / администрации муниципального района, городского округа Ивановской области

№ п/п	Наименование	
1	ФИО руководителя/главы, телефон, E-mail	

9. Информация о лице, ответственном за заполнение формы

№ п/п	Наименование	
1	ФИО	
2	Должность	
3	Номер телефона	
4	Адрес электронной почты	

**«Региональные дороги»**

10. Общие сведения об установленных осветительных приборах региональных автомобильных дорог

№ п/п	Наименование показателя	Региональные дороги			
			ед.		кВт
1	Количество и общая установленная мощность светоточек освещения региональных автомобильных дорог		ед.		кВт
2	Количество и общая установленная мощность светоточек по технологиям, в том числе:	X	X	X	X
2.1	светодиодных		ед.		кВт
2.2	металлогалогенных		ед.		кВт
2.3	натриевых, в том числе:		ед.		кВт
2.3.1	400 Вт		ед.		кВт
2.3.2	250 Вт		ед.		кВт
2.3.3	150 Вт		ед.		кВт
2.3.4	100 Вт		ед.		кВт
2.3.5	70 Вт		ед.		кВт
2.3.6	прочая мощность (указать при наличии)		ед.		кВт
2.4	ртутных, в том числе:		ед.		кВт
2.4.1	400 Вт		ед.		кВт
2.4.2	250 Вт		ед.		кВт
2.4.3	125 Вт		ед.		кВт
2.4.4	80 Вт		ед.		кВт

2.4.5	прочая мощность (указать при наличии)	ед.	кВт
2.5	прочих светоточек (указать при наличии)	ед.	кВт

11. Сведения о потреблении электрической энергии на освещение региональных автомобильных дорог

№ п/п	Наименование показателя	Региональные дороги	
1	Объем потребления электрической энергии на освещение региональных автомобильных дорог		кВт·ч/год
2	Стоимость потребленной электрической энергии на освещение региональных автомобильных дорог		тыс. руб.

12. Сведения о внедрении систем управления освещением региональных автомобильных дорог

№ п/п	Наименование показателя	Региональные дороги	
1	Количество светоточек на региональных автомобильных дорогах, которые при эксплуатации регулируются в зависимости от уровня естественного освещения		ед.

**«Муниципальные образования»**

13. Общие сведения об установленных осветительных приборах систем уличного освещения муниципальных образований

№ п/п	Наименование показателя	Муниципальные образования			
1	Количество и общая установленная мощность светоточек уличного освещения муниципальных образований		ед.		кВт
2	Количество и общая установленная мощность светоточек по технологиям, в том числе:	X	X	X	X
2.1	светодиодных		ед.		кВт
2.2	металлогалогенных		ед.		кВт
2.3	натриевых, в том числе:		ед.		кВт
2.3.1	400 Вт		ед.		кВт
2.3.2	250 Вт		ед.		кВт
2.3.3	150 Вт		ед.		кВт
2.3.4	100 Вт		ед.		кВт
2.3.5	70 Вт		ед.		кВт
2.3.6	прочая мощность (указать при наличии)		ед.		кВт
2.4	ртутных, в том числе:		ед.		кВт
2.4.1	400 Вт		ед.		кВт
2.4.2	250 Вт		ед.		кВт
2.4.3	125 Вт		ед.		кВт
2.4.4	80 Вт		ед.		кВт
2.4.5	прочая мощность (указать при наличии)		ед.		кВт

2.5	прочих светоточек (указать при наличии)		ед.		кВт
-----	---	--	-----	--	-----

14. Сведения о потреблении электрической энергии на уличное освещение муниципальных образований

№ п/п	Наименование показателя	Муниципальные образования	
1	Объем потребления электрической энергии на уличное освещение муниципальных образований		кВт·ч/год
2	Стоимость потребленной электрической энергии на уличное освещение муниципальных образований		тыс. руб.

15. Сведения о внедрении систем управления уличным освещением муниципальных образований

№ п/п	Наименование показателя	Муниципальные образования	
1	Количество светоточек уличного освещения в муниципальных образованиях, которые при эксплуатации регулируются в зависимости от уровня естественного освещения		ед.

**Отчетные данные по индикаторам государственной программы  
энергосбережения Ивановской области с учетом фактически  
достигнутых результатов реализации для  
корректировки планируемых значений целевых показателей в  
области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности  
за \_\_\_\_\_ год**

1. Реквизиты исполнительного органа государственной власти Ивановской области / администрации муниципального района, городского округа Ивановской области

№ п/п	Наименование	
1	ФИО руководителя/главы, телефон, E-mail	

2. Информация о лице, ответственном за заполнение формы

№ п/п	Наименование	
1	ФИО	
2	Должность	
3	Номер телефона	
4	Адрес электронной почты	

3. Показатели государственной программы Ивановской области в жилищном фонде, энергетике и системах коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование	Сокращенное название	Единица измерения	За отчетный год
1	Объем валового регионального продукта	ВРП	млрд. руб.	
1.1	Дефлятор валового регионального продукта, в % к предыдущему году	Дврп	%	
1.2	Объем валового регионального продукта в ценах 2016 годов	ВРП2016	млрд. руб.	
2	Объем потребления (использования) тепловой энергии в многоквартирных домах	ОПтэ.мкд	Гкал	
3	Площадь многоквартирных домов	Пмкд	кв. м	
4	Объем потребления (использования) холодной воды в многоквартирных домах	ОПхвс.мкд	куб. м	
5	Количество жителей, проживающих в многоквартирных домах	Кмкд	чел.	
6	Объем потребления (использования) горячей воды в многоквартирных домах	ОПгвс.мкд	куб. м	
7	Объем потребления (использования) электрической энергии в многоквартирных домах	ОПээ.мкд	кВт•ч	
8	Число многоквартирных домов, оснащенных	Кмкд	ед.	

	учета потребляемого коммунального ресурса ЭЭ			
9	Число многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ТЭ	Кмкд прибор ТЭ	ед.	
10	Число многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ВС	Кмкд прибор ВС	ед.	
11	Число многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГАЗ	Кмкд прибор ГАЗ	ед.	
12	Число многоквартирных домов, в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемых коммунального ресурса ЭЭ	Кмкд потреб ЭЭ	ед.	
13	Число многоквартирных домов, в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемых коммунального ресурса ТЭ	Кмкд потреб ТЭ	ед.	
14	Число многоквартирных домов, в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемых коммунального ресурса ВС	Кмкд потреб ВС	ед.	
15	Число многоквартирных домов, в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемых коммунального ресурса ГАЗ	Кмкд потреб ГАЗ	ед.	
16	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ЭЭ	Кпомещен ия прибор ЭЭ	ед.	
17	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ТЭ	Кпомещен ия прибор ТЭ	ед.	
18	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ВС	Кпомещен ия прибор ВС	ед.	
19	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), фактически оснащенных приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГАЗ	Кпомещен ия прибор ГАЗ	ед.	
20	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ЭЭ	Кпомещен ие потреб ЭЭ	ед.	
21	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ТЭ	Кпомещен ие потреб ТЭ	ед.	
22	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ВС	Кпомещен ие потреб ВС	ед.	

23	Число квартир в многоквартирных домах, жилых домов (домовладений), в которых имеется потребность в оснащении приборами учета потребляемого коммунального ресурса ГАЗ	Кпомещен ие потреб ГАЗ	ед.	
24	Площадь многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше	Пмкд класс	кв.м.	
25	Объем потерь тепловой энергии при ее передаче	Отэ.потери	Гкал	
26	Общий объем переданной тепловой энергии	ОПсубъект .тэ.общий	Гкал	
27	Объем тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	Окомб ТЭ	тыс.Гкал	
28	Общий объем тепловой энергии, отпущенной в системы централизованного теплоснабжения	Окомб ТЭ общий	тыс.Гкал	
29	Объем потребления топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию	Опкот ТЭ	т.у.т.	
30	Объем отпущенной с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловой энергии	ОкотТЭ	Гкал	
31	Количество энергоэффективных источников света в системах уличного освещения	Косвещени е ЭФ	ед.	
32	Общее количество источников света в системах уличного освещения на территории субъекта Российской Федерации	Косвещени е общее	ед.	

4. Показатели государственной программы Ивановской области в транспортном комплексе

№ п/п	Наименование	Единица измерения	За отчетный год нарастающим итогом
1	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Ивановской областью	единиц	
2	Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Ивановской областью, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и	единиц	

	электрической энергией		
3	Количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и автомобильных заправочных станций с терминалом заправки компримированным природным газом на территории Ивановской области	единиц	
4	Количество переоборудованных транспортных средств на использование природного газа в качестве моторного топлива на территории Ивановской области	единиц	
5	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется на территории Ивановской области	единиц	
6	Количество транспортных средств, используемых органами государственной власти, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Ивановской области, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива	единиц	
7	Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, зарегистрированных на территории Ивановской области	единиц	
8	Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Ивановской области	единиц	