Об утверждении Правил мониторинга состояния теплоэнергетики

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 15 января 2025 года № 19-н /қ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 16 января 2025 года № 35646.

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

В соответствии с пунктом 2 статьи 21 Закона Республики Казахстан "О теплоэнергетике" и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан "О государственной статистике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула – в редакции приказа Министра энергетики РК от 02.07.2025 № 265-н/қ (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить Правила мониторинга состояния теплоэнергетики (далее – Правила) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридический службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 4, 11 и 18 Правил, которые вводятся в действие с 1 января 2026 года.

исполняющий обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан *С. Есимханов*

"СОГЛАСОВАН"
Министерство промышленности

и строительства
Республики Казахстан
"СОГЛАСОВАН"
Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

Утвержден приказом
исполняющий обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 15 января 2025 года № 19-н/қ

Правила мониторинга состояния теплоэнергетики

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила мониторинга состояния теплоэнергетики (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 2 статьи 21 Закона Республики Казахстан "О теплоэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок осуществления мониторинга состояния теплоэнергетики (далее – мониторинг).

2. В настоящих Правилах используются следующие основные термины и понятия:

1) аварийность – общая продолжительность отключения отопления, количество потребителей, оставшихся без отопления;

2) местная система теплоснабжения – система теплоснабжения, принадлежащая одному физическому или юридическому лицу либо входящая в состав общего имущества объекта кондоминиума и функционирующая для одного или нескольких потребителей тепловой энергии от одного или нескольких источников тепловой энергии по тепловым сетям, не являющимся сетями централизованной системы теплоснабжения;

3) индивидуальная система теплоснабжения – система теплоснабжения, обеспечивающая единственного потребителя тепловой энергией от автономного источника тепловой энергии без подключения к тепловым сетям централизованных и местных систем теплоснабжения для нужд отопления индивидуального жилого дома;

4) система теплоснабжения – комплекс установок, предназначенных для производства, транспортировки и использования теплоносителя;

5) субъекты теплоснабжения – теплопроизводящие и теплотранспортирующие субъекты;

6) теплопроизводящий субъект – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющие деятельность по производству тепловой энергии в соответствии с Законом;

7) теплотранспортирующий субъект – индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющие деятельность по транспортировке и (или) реализации тепловой энергии в соответствии с Законом;

8) плановые показатели теплоэнергетики – значение ключевых показателей, планируемых к достижению в краткосрочной перспективе;

9) фактические показатели теплоэнергетики – значения ключевых показателей на данный (текущий) период времени;

10) ключевые показатели теплоэнергетики – основные показатели (индикаторы) оценки состояния теплоэнергетики;

11) потребитель тепловой энергии (далее – потребитель) – физическое или юридическое лицо, приобретающее тепловую энергию для собственного потребления и (или) дальнейшей продажи субпотребителю в соответствии с Законом;

12) теплопотребляющие установки – комплекс устройств, предназначенных для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

13) уполномоченный орган в области теплоэнергетики (далее – уполномоченный орган) – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области теплоэнергетики;

14) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя, разрешенное к применению в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан;

15) охват – доля потребителей, присоединенных к централизованным и местным системам теплоснабжения, с разбивкой по категориям потребителей (физические и юридические лица, многоэтажные жилые дома, по категориям государственных и негосударственных юридических лиц), в процентах от общего числа потребителей;

16) потребность – текущая и прогнозируемая общая потребность в тепловой энергии с разбивкой по годам и секторам экономики, килоВатт-час (далее – кВтч), требуемая мощность (текущая и прогнозируемая), МегаВатт (далее – МВт);

17) централизованная система теплоснабжения – система теплоснабжения от одного или нескольких источников тепловой энергии с транспортировкой теплоносителя потребителям по тепловым сетям с суммарной подключенной нагрузкой потребителей (использующих тепловую энергию для бытовых нужд), превышающей двадцать мегаватт;

18) качество топлива – качественные параметры топлива в хозяйственной деятельности для производства тепловой энергии при их сжигании (энергетическая ценность, содержание примеси, зольность и другие параметры, определяющие качество топлива);

19) эксплуатационная надежность – способность энергосистемы обеспечивать бесперебойность энергоснабжения потребителей и поддержание в допускаемых пределах показателей качества тепловой энергии (сокращение);

20) уполномоченный орган в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в области теплоэнергетики в части потребления тепловой энергии;

21) технологическая и экономическая доступность – доля потребителей, желающих подключиться к централизованным и местным системам теплоснабжения, в процентах от числа существующих потребителей.

Иные термины и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области теплоэнергетики.

Сноска. Пункт 2 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 02.07.2025 № 265-н/к (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

3. Уполномоченный орган, уполномоченный орган в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства, государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю и местные исполнительные органы осуществляют регулярный мониторинг, включая сбор, актуализацию и опубликование информации о состоянии объектов теплоэнергетики и тепловых сетей областей, городов республиканского значения, столицы.

Примечание ИЗПИ!

Пункт 4 вводится в действие с 01.01.2026 в соответствии с пунктом 4 настоящего приказа.

4. Мониторинг осуществляется на основе фактических и плановых показателей теплоэнергетики, в том числе по секторам производства, транспортировки, реализации и потребления тепловой энергии в соответствии с настоящими Правилами.

5. Государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю осуществляет мониторинг технологических нарушений в централизованной системе теплоснабжения в соответствии с Правилами проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, источников тепловой энергии, электрических и тепловых сетей, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10558).

6. Местные исполнительные органы осуществляют регулярный мониторинг областей, городов республиканского значения, столицы с целью исключения дискриминационного подхода к доступу и возможности оплаты услуг по обеспечению тепловой энергией, в том числе в части оценки эксплуатационной надежности,

технологической и экономической доступности тепловой энергии, подготовки к отопительному сезону на основе данных, полученных, в том числе от государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю с периодичностью не менее 1 (одного) раза в год и не чаще 1 (одного) раза в 3 (три) месяца.

Глава 2. Порядок осуществления мониторинга

7. Для получения информации с целью проведения мониторинга местные исполнительные органы письменно запрашивают у субъектов теплоснабжения информацию согласно подпунктам 33) и 34) пункта 19 настоящих Правил и формам, утвержденным в соответствии с приложениями 1 и 2 к настоящим Правилам, и потребителей, потребляющих тепловую энергию не для бытовых нужд.

8. Срок предоставления информации субъектами теплоснабжения по запросу местных исполнительных органов составляет не менее 10 (десяти) рабочих дней со дня получения запроса.

9. При наличии системы электронного документооборота, документы представляются в электронном формате местным исполнительным органам.

10. Местные исполнительные органы в течение 10 (десяти) рабочих дней после завершения мониторинга размещают результаты мониторинга, с указанием данных по всем показателям и критериям, на своих официальных интернет-ресурсах.

Примечание ИЗПИ!

Пункт 11 вводится в действие с 01.01.2026 в соответствии с пунктом 4 настоящего приказа.

11. Местные исполнительные органы оценивают достижение субъектами теплоснабжения фактических и плановых показателей теплоэнергетики после их утверждения до 15 (пятнадцатого) июля текущего года и 15 (пятнадцатого) января года, следующего за отчетным.

12. Местные исполнительные органы предоставляют отчет по результатам проведенного мониторинга уполномоченному органу по итогам первого полугодия (до 31 (тридцать первого) июля текущего года) и года (до 31 (тридцать первого) января года, следующего за отчетным) согласно подпунктам 33) и 34) пункта 19 настоящих Правил и формам, утвержденным в соответствии с приложениями 1 и 2 к настоящим Правилам.

13. Уполномоченный орган в течение 30 (тридцати) рабочих дней после предоставления местными исполнительными органами отчеты по результатам проведенного мониторинга размещает страновой отчет на своем официальном интернет-ресурсе.

14. Потребители, потребляющие тепловую энергию не для бытовых нужд, предоставляют в местные исполнительные органы информацию по потреблению тепловой энергии, состав теплопотребляющих установок, наличие и (или) отсутствие

приборов учета и состава оборудования тепловых пунктов, а также принятых мерах по энергоэффективности (установка автоматизированных тепловых пунктов, приборов коммерческого учета, модернизация теплопотребляющих установок) ежегодно после завершения отопительного сезона в срок до 15 (пятнадцатого) июня года, следующего за отчетным, согласно формам, утвержденным в соответствии с приложением 3 к настоящим Правилам.

15. Теплопроизводящие субъекты в рамках централизованных и местных систем теплоснабжения предоставляют в местный исполнительный орган соответствующей территориальной единицы информацию о количестве использованного топлива во время отопительного сезона после его завершения на ежегодной основе с указанием вида и марки топлива. Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы сводные данные направляют в уполномоченный орган ежегодно в срок до 15 (пятнадцатого) июня года, следующего за отчетным, согласно формам, утвержденным в соответствии с приложением 4 к настоящим Правилам.

16. Ежегодно до 15 (пятнадцатого) июня после завершения отопительного сезона местные исполнительные органы осуществляют сбор данных по использованному во время отопительного сезона топлива в индивидуальных системах теплоснабжения с указанием вида топлива.

17. Сводные данные по использованному топливу местными исполнительными органами предоставляются уполномоченному органу в рамках мониторинга.

Примечание ИЗПИ!

Пункт 18 вводится в действие с 01.01.2026 в соответствии с пунктом 4 настоящего приказа.

18. Уполномоченный орган в сфере жилищных отношений и жилищно-коммунального хозяйства ежегодно до 1 (первого) августа текущего года оценивает состояние теплоэнергетики в жилых домах и объектах образования, здравоохранения, культуры и социального обеспечения по фактическим и плановым показателям теплоэнергетики и размещает на своем официальном интернет-ресурсе.

Глава 3. Критерии мониторинга

19. В рамках мониторинга местные исполнительные органы оценивают состояние теплоэнергетики по следующим показателям теплоэнергетики:

1) эксплуатационная надежность;
2) аварийность;
3) охват;
4) технологическая и экономическая доступность;
5) потребность;
6) качество топлива;

7) годовой объем выработки тепловой энергии в сфере теплоэнергетики, кВтч;

8) годовой объем выработки тепловой энергии в режиме когенерации, кВтч;

9) годовой объем выработки тепловой энергии от объектов, использующих возобновляемые источники энергии, источников-утилизаторов, источников-рекуператоров, котлов, работающих на биомассе, кВтч;

10) годовой объем выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии в централизованных и местных системах теплоснабжения, при утилизации избыточного тепла промышленных процессов, килоВатт (далее – кВт);

11) годовой объем выработки тепловой энергии, полученной при сжигании угля (за исключением когенерации), кВт;

12) годовой объем выработки тепловой энергии, полученной от сжигания газа (за исключением когенерации), кВт;

13) годовой объем транспортируемой тепловой энергии: централизованная и местная система теплоснабжения, кВтч;

14) коэффициенты использования установленной мощности источников тепловой энергии, в централизованных и местных системах теплоснабжения, объектов, в процентах;

15) годовое фактическое потребление электрической энергии, связанное с транспортировкой тепловой энергии, кВтч;

16) удельное потребление электрической энергии, связанное с транспортировкой тепловой энергии, кВтч/Гигакалория (далее – Гкал);

17) годовые потери тепловой энергии, связанные с транспортировкой тепловой энергии, Гкал;

18) удельные потери тепловой энергии, связанные с транспортировкой тепловой энергии, процент (далее – %);

19) протяженность тепловых сетей, с разделением по диаметрам, километр;

20) процент износа тепловых сетей, с разделением по диаметрам %;

21) годовой объем потребления тепловой энергии централизованными и местными системами теплоснабжения, при утилизации избыточного тепла промышленных процессов, кВтч;

22) годовой объем потребления тепловой энергии в многоэтажных жилых домах, государственными и иными юридическими лицами, прочими потребителями от централизованных и местных систем теплоснабжения, при утилизации избыточного тепла промышленных процессов (на производственные нужды и нужды отопления), кВтч;

23) удельный расход тепловой энергии на 1 квадратный метр в многоэтажных жилых домах, государственными и иными юридическими лицами, прочими

потребителями от централизованных и местных систем теплоснабжения, при утилизации избыточного тепла промышленных процессов (на нужды отопления), кВтч/ квадратный метр (далее – $м^2$);

24) общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии, с разбивкой по источникам (централизованных и местных систем теплоснабжения, при утилизации избыточного тепла промышленных процессов) и категориям потребителям (юридические и физические лица, многоэтажные жилые дома, по категориям государственных и негосударственных юридических лиц), эквивалент тонны углекислого газа (далее – тСО2экв) /год;

25) удельные выбросы при выработке тепловой энергии, тСО2экв/Гкал;

26) годовой объем потребления топлива на выработку тепловой энергии (за исключением когенерации), с разбивкой по виду топлива, в тоннах условного топлива;

27) годовой объем использованных энергоресурсов на выработку тепловой энергии (энергия на собственные нужды, топливо, доставка топлива), в тоннах условного топлива;

28) коэффициент эффективности теплоэнергетики (далее – КЭТ), в процентах

$Q_{исп}/Q_{выр}\cdot 100$ %, где:

$Q_{исп}$ =S* Qi, где:

Qi - затраты энергии, связанные с обеспечением работы источника;

$Q_{выр}$ - сумма отпущенной энергии и измеренных по приборам учета.

КЭТ рассчитывается в общем для сектора теплоэнергетики, и с разбивкой по источникам, системам теплоснабжения;

29) коэффициент "чистой" выработки тепловой энергии – отношение количества тепловой энергии, выработанной от возобновляемых источников энергии; источников-утилизаторов; источников-рекуператоров; котлов, работающих на биомассе к общему количеству выработанной тепловой энергии, %

$Q_{ВИЭ}/Q_{общ}\cdot 100$ %;

30) приведенный коэффициент полезного действия (далее – КПД) источника – отношение отпущенной тепловой энергии ко всем затратам энергетических ресурсов на ее производство, %;

31) удельные потери тепловой энергии (фактические потери / количество проданной тепловой энергии, %):

$Q_{п}/Q(_{пр.})\cdot 100\%$;

32) приведенный КПД сетей – отношение полезного отпуска тепловой энергии к сумме отпущенной тепловой энергии в сеть и затрат электроэнергии на прокачку теплоносителя

КПД_с= Q_(пол.) /(Q_отп+э.э.) ·100 %];

33) субъекты теплоснабжения, действующие в централизованных и местных системах теплоснабжения, предоставляют также информацию о:

численности персонала;

качестве и объемах теплоснабжения;

режимах потребления тепловой энергии;

состоянии оборудования, тепловых сетей и иного имущества, используемого для осуществления деятельности;

мерах по модернизации, ремонту, реконструкции, замене указанного имущества;

мерах по повышению энергоэффективности и снижении потерь тепловой энергии;

мерах по внедрению технологий использования возобновляемых источников энергии;

34) о количестве и виде использованного топлива в индивидуальных системах теплоснабжения.

Приложение 1
к Правилам мониторинга
состояния теплоэнергетики

Форма, предназначенная для сбора
административных данных

Представляется:	в уполномоченный орган
Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе:	www.gov.kz
Наименование административной формы:	Информация по производству тепловой энергии в централизованной или местной системе теплоснабжения
Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы):	1-ПТЭ
Периодичность:	1 (один) раз в полугодие
Отчетный период:	_____ 20___ года
Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе:	теплопроизводящие субъекты, местные исполнительные органы областей городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения
Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе:	теплопроизводящие субъекты в местные исполнительные органы городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения не позднее 5 числа января и июля года, следующего за отчетным; местные исполнительные органы районов, городов областного значения в местные исполнительные органы областей не позднее 15 числа января и июля года, следующего за отчетным; местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы в уполномоченный орган 31 января и июля года, следующего за отчетным

ИИН/БИН: | | | | | | | | | | | | |

Метод сбора: на бумажном носителе или в электронном виде, посредством компьютеризированной системы

№	Наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села; Код Классификатора административно-территориальных объектов	Наименование теплопроизводящего субъекта; БИН или ИИН	Форма собственности	Основное теплопроизводящее оборудование			
				Состав и тип	Основной вид топлива	Резервный вид топлива	Износ, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.							
2.							

продолжение таблицы

Установленная мощность, МВт	Располагаемая мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВт	Годовой объем выработки тепловой энергии, кВТч	Годовой объем выработки тепловой энергии в режиме когенераци, кВТч	Годовой объем выработки тепловой энергии от объектов, использующих возобновляемые источники энергии, источников-утилизаторов, источников-рекуператоров, котлов, работающих на биомассе, кВТч
9	10	11	12	13	14

продолжение таблицы

Годовой объем выработки	Годовой объем выработки	Годовой объем выработки	Общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии, тСО2экв/Гкал	
			Юридические лица	Физические лица

тепловой энергии при утилизации избыточного тепла промышленных процессов, кВТч	тепловой энергии, полученной при сжигании угля (за исключением когенерации), кВТч	тепловой энергии, полученной от сжигания газа (за исключением когенерации), кВТч	государственные	негосударственные	многоэтажные жилые дома	Индивидуальные жилищное строительство
15	16	17	18	19	20	21

продолжение таблицы

Удельные выбросы при выработке тепловой энергии, тСО2экв/Гкал	Годовой объем потребления топлива на выработку тепловой энергии, тонн условного топлива	Годовой объем использованных энергоресурсов (энергия на собственные нужды , топливо, доставка топлива) на выработку тепловой энергии, тонн условного топлива	Коэффициент использования установленной мощности, %	Коэффициент " чистой" выработки тепловой энергии, %
22	23	24	25	26

продолжение таблицы

Приведенный КПД источника, %	Годовой расход электрической энергии на собственные нужды, МВтч	Потребность в тепловой энергии, МВт	Вид системы теплоснабжения
27	28	29	30

Наименование _____

Адрес _____

Адрес электронной почты: _____

Телефон: _____

Исполнитель: _____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности:

_____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись

Место для печати

Примечание: Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных, приведено в приложении к настоящей Форме.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

"Информация по производству
тепловой энергии
в централизованной или местной
системе теплоснабжения"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных " Информация по производству тепловой энергии в централизованной или местной системе теплоснабжения" (форма 1-ПТЭ, 1 (один) раз в полугодие)

1. Настоящее пояснение определяет единые требования по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Информация по производству тепловой энергии в централизованной или местной системе теплоснабжения" (далее – Форма).

2. Форма заполняется следующим образом:

в графе 1 указывается порядковый номер;

в графе 2 указывается код Классификатора административно-территориальных объектов и наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села согласно Классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 3 указывается наименование теплопроизводящего субъекта, бизнес-идентификационный номер или идентификационный номер;

в графе 4 указывается форма собственности (государственная собственность, частная собственность, квазигосудраственный сектор);

в графе 5 указывается состав и тип основного теплопроизводящего оборудования (количество, марка котлоагрегата, мощность);

в графе 6 указывается основной вид топлива, используемый основным теплопроизводящим оборудованием;

в графе 7 указывается резервный вид топлива, используемый основным теплопроизводящим оборудованием;

в графе 8 указывается износ основного теплопроизводящего оборудования (%);

в графе 9 указывается установленная тепловая мощность субъекта теплоснабжения (МВт);

в графе 10 указывается располагаемая тепловая мощность субъекта теплоснабжения (МВт);

в графе 11 указывается присоединенная тепловая мощность субъекта теплоснабжения (МВт);

в графе 12 указывается годовой объем выработки тепловой энергии (кВтч);

в графе 13 указывается годовой объем выработки тепловой энергии в режиме когенерации (кВтч);

в графе 14 указывается годовой объем выработки тепловой энергии от объектов, использующих возобновляемые источники энергии, источников-утилизаторов, источников-рекуператоров, котлов, работающих на биомассе (кВтч);

в графе 15 указывается годовой объем выработки тепловой энергии при утилизации избыточного тепла промышленных процессов (кВтч);

в графе 16 указывается годовой объем выработки тепловой энергии, полученной при сжигании угля (за исключением когенерации) (кВтч);

в графе 17 указывается годовой объем выработки тепловой энергии, полученной от сжигания газа (за исключением когенерации) (кВтч);

в графе 18 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом государственных юридических лиц (тСО2экв/Гкал);

в графе 19 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом негосударственных юридических лиц (тСО2экв/Гкал);

в графе 20 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом физических лиц, проживающих в многоэтажных жилых домах, (тСО2экв/Гкал);

в графе 21 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом физических лиц, проживающих в индивидуальных жилых домах (тСО2экв/Гкал);

в графе 22 указываются удельные выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом (тСО2экв/Гкал);

в графе 23 указывается годовой объем потребления топлива на выработку тепловой энергии (тонн условного топлива);

в графе 24 указывается годовой объем использованных энергоресурсов (энергия на собственные нужды, топливо, доставка топлива) на выработку тепловой энергии (тонн условного топлива)

в графе 25 указывается коэффициент использования установленной мощности (%);

в графе 26 указывается коэффициент "чистой" выработки тепловой энергии (%);

в графе 27 указывается приведенный КПД источника (%);

в графе 28 указывается годовой расход электрической энергии на собственные нужды (МВтч);

в графе 29 указывается потребность в тепловой энергии (МВт);

в графе 30 указывается вид системы теплоснабжения (централизованная или местная) в которой работает теплопроизводящий субъект.

Приложение 2 к Правилам
мониторинга состояния
теплоэнергетики
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Представляется:	в уполномоченный орган
Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе:	www.gov.kz
Наименование административной формы:	Информация по транспортировке тепловой энергии в централизованной или местной системе теплоснабжения
Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы):	1-ТТЭ
Периодичность:	1 (один) раз в полугодие
Отчетный период:	_____ 20___ года
Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе:	Теплотранспортирующие субъекты, теплопроизводящие субъекты (при наличии подключенного прямого потребителя), местные исполнительные органы городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения и местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы
Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе:	Субъекты теплоснабжения в местные исполнительные органы городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения не позднее 5 числа января и июля года, следующего за отчетным; местные исполнительные органы районов, городов областного значения в местные исполнительные органы областей не позднее 15 числа января и июля года, следующего за отчетным; местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы в уполномоченный орган 31 января и июля года, следующего за отчетным
ИИН/БИН:	| | | | | | | | | | | | |
Метод сбора:	на бумажном носителе или в электронном виде, посредством компьютеризированной системы

Наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села; Код Классификатора администра	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, км	
	Всего	Магистральные

№	тивно-территориальных объектов	Наименование субъекта теплоснабжения; БИН или ИИН	Форма собственности			Распределительные
1	2	3	4	5	6	7
1.						
2.						

продолжение таблицы

в том числе с разделением по диаметрам, км							
до 200 мм	износ, %	от 201 до 400 мм	износ, %	от 401 до 600 мм	износ, %	свыше 600 мм	износ, %
8	9	10	11	12	13	14	15

продолжение таблицы

Средний износ, %	Годовой объем транспортируемой тепловой энергии, кВтч	Годовое фактическое потребление электрической энергии, связанное с транспортировкой тепловой энергии, кВтч	Удельное потребление электрической энергии, связанное с транспортировкой тепловой энергии, кВтч/Гкал	Годовые потери тепловой энергии, связанные с транспортировкой тепловой энергии, МВт
16	17	18	19	20

продолжение таблицы

Удельные потери тепловой энергии, связанные с транспортировкой тепловой энергии, %	Удельные потери тепловой энергии, %;	Уровень нормативных потерь тепловой энергии, %	Фактический уровень потерь тепловой энергии, %	Приведенный КПД тепловой сети, %
21	22	23	24	25

продолжение таблицы

Общая тепловая нагрузка сетей, МВт/час	Общее количество зданий и сооружений,	Охват централизованным или местным теплоснабжением		Количество зданий и сооружений, желающих подключиться к централизованной или местной системе	Вид системы теплоснабжения
		%	Количество зданий и сооружений,		

	потребляющих тепловую энергию, единиц		потребляющих тепловую энергию, единиц	теплоснабжения, единиц	
26	27	28	29	30	31

Наименование _____

Адрес _____

Адрес электронной почты: _____

Телефон: _____

Исполнитель: _____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности:

_____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись

Место для печати

Примечание: Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных, приведено в приложении к настоящей Форме.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных
"Информация по транспортировке
тепловой энергии
в централизованной
или местной системе
теплоснабжения"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных " Информация по транспортировке тепловой энергии в централизованной или местной системе теплоснабжения" (форма 1-ТТЭ, 1 (один) раз в полугодие)

1. Настоящее пояснение определяет единые требования по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Информация по транспортировке тепловой энергии в централизованной или местной системе теплоснабжения" (далее – Форма).

2. Форма заполняется следующим образом:

в графе 1 указывается порядковый номер;

в графе 2 указывается код Классификатора административно-территориальных объектов и наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села согласно Классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 3 указывается наименование субъекта теплоснабжения, бизнес-идентификационный номер или идентификационный номер;

в графе 4 указывается форма собственности (государственная собственность, частная собственность, квазигосудраственный сектор);

в графе 5 указывается общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении (км);

в графе 6 указывается общая протяженность магистральных тепловых сетей в двухтрубном исчислении (км);

в графе 7 указывается общая протяженность распределительных тепловых сетей в двухтрубном исчислении (км);

в графе 8 указывается общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении диаметром до 200 мм (км);

в графе 9 указывается износ тепловых сетей диаметром до 200 мм (%);

в графе 10 указывается общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении диаметром от 201 до 400 мм (км);

в графе 11 указывается износ тепловых сетей диаметром от 201 до 400 мм (%);

в графе 12 указывается общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении диаметром от 401 до 600 мм (км);

в графе 13 указывается износ тепловых сетей диаметром от 401 до 600 мм (%);

в графе 14 указывается общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении диаметром свыше 600 мм (км);

в графе 15 указывается износ тепловых сетей диаметром свыше 600 мм (%);

в графе 16 указывается средний износ тепловых сетей (%);

в графе 17 указывается годовой объем транспортируемой тепловой энергии (кВтч);

в графе 18 указываются годовое фактическое потребление электрической энергии, связанное с транспортировкой тепловой энергии (кВтч);

в графе 19 указываются удельное потребление электрической энергии, связанное с транспортировкой тепловой энергии (кВтч/Гкал);

в графе 20 указываются годовые потери тепловой энергии, связанные с транспортировкой тепловой энергии (МВт);

в графе 21 указываются удельные потери тепловой энергии, связанные с транспортировкой тепловой энергии (%);

в графе 22 указываются удельные потери тепловой энергии (%);

в графе 23 указывается уровень нормативных потерь тепловой энергии (%);

в графе 24 указывается фактический уровень потерь тепловой энергии (%);

в графе 25 указывается приведенный КПД тепловой сети (%);

в графе 26 указывается общая тепловая нагрузка сетей (МВт/час);

в графе 27 указывается общее количество зданий и сооружений, потребляющих тепловую энергию (единиц);

в графе 28 указывается охват централизованным теплоснабжением (%);

в графе 29 указывается количество зданий и сооружений, потребляющих тепловую энергию, в зоне централизованного теплоснабжения (единиц);

в графе 30 указывается количество зданий и сооружений, желающих подключиться к централизованной системе теплоснабжения (единиц);

в графе 31 указывается вид системы теплоснабжения (централизованная или местная) в которой работает субъект теплоснабжения.

Приложение 3 к Правилам мониторинга состояния теплоэнергетики

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Представляется:	в уполномоченный орган
Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе:	www.gov.kz
Наименование административной формы:	Информация по потреблению тепловой энергии, состав теплопотребляющих установок, наличие и (или) отсутствие приборов учета и состава оборудования тепловых пунктов, а также принятых мерах по энергоэффективности (установка автоматизированных тепловых пунктов, приборов коммерческого учета, модернизация теплопотребляющих установок
Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы):	1-ПТТЭ
Периодичность:	1 (один) раз в год
Отчетный период:	_____ 20___ года
Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных	Потребители потребляющие тепловую энергию не для бытовых нужд, местные исполнительные органы городов республиканского значения, столицы,

данных на безвозмездной основе:	районов, городов областного значения и местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы
Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе:	Потребители потребляющие тепловую энергию не для бытовых нужд в местные исполнительные органы не позднее 15 числа мая года, следующего за отчетным; Местные исполнительные органы районов, городов областного значения в местные исполнительные органы областей не позднее 1 числа июня года, следующего за отчетным; Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы в уполномоченный орган не позднее 15 июня года, следующего за отчетным
ИИН/БИН:	☐☐☐☐☐☐☐☐☐☐☐☐
Метод сбора:	на бумажном носителе или в электронном виде, посредством компьютеризированной системы

Наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села; Код Классификатора административно-территориальн	Наименование потребителей, потребляющих тепловую энергию не для бытовых нужд;	Потребление тепловой энергии, кВт											
													апрель
		июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март		май

№	ых объектов	БИН или ИИН
1	2	3	4
1.			
2.			

продолжение таблицы

Состав теплопотребляющих установок	Наличие и (или) отсутствие приборов учета	Состав оборудования тепловых пунктов	Принятые меры по энергоэффективности (установка автоматизированных тепловых пунктов, приборов коммерческого учета, модернизация теплопотребляющих установок)	Вид системы теплоснабжения
5	6	7	8	9

Наименование _____

Адрес _____

Адрес электронной почты: _____

Телефон: _____

Исполнитель: _____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности:

_____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),
контактный телефон подпись
Место для печати

Примечание: Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных, приведено в приложении к настоящей Форме.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных
"Информация по потреблению
тепловой энергии, состав
теплопотребляющих установок,
наличие и (или) отсутствие приборов
учета и состава оборудования
тепловых пунктов, а также
принятых мерах по
энергоэффективности
(установка автоматизированных
тепловых пунктов, приборов
коммерческого учета, модернизация
теплопотребляющих установок)"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных " Информация по потреблению тепловой энергии, состав теплопотребляющих установок, наличие и (или) отсутствие приборов учета и состава оборудования тепловых пунктов, а также принятых мерах по энергоэффективности (установка автоматизированных тепловых пунктов, приборов коммерческого учета, модернизация теплопотребляющих установок)" (форма 1-ПТТЭ, 1 (один) раз в год)

1. Настоящее пояснение определяет единые требования по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Информация по потреблению тепловой энергии, состав теплопотребляющих установок, наличие и (или) отсутствие приборов учета и состава оборудования тепловых пунктов, а также принятых мерах по энергоэффективности (установка автоматизированных тепловых пунктов, приборов коммерческого учета, модернизация теплопотребляющих установок" (далее – Форма).

2. Форма заполняется следующим образом:

в графе 1 указывается порядковый номер;

в графе 2 указывается код Классификатора административно-территориальных объектов и наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села согласно Классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 3 указывается наименование потребителя, потребляющего тепловую энергию не для бытовых нужд, бизнес-идентификационный номер или идентификационный номер;

в графе 4 указывается количество потребленной тепловой энергии в кВт, с разделением по каждому месяцу отчетного периода (в случае отсутствия у потребителя приборов коммерческого учета, указываются нормативные показатели потребления тепловой энергии в кВт);

в графе 5 указывается состав теплопотребляющих установок потребителя, потребляющего тепловую энергию не для бытовых нужд;

в графе 6 указывается наличие и (или) отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителя, потребляющего тепловую энергию не для бытовых нужд;

в графе 7 указывается состав оборудования тепловых пунктов потребителя, потребляющего тепловую энергию не для бытовых нужд;

в графе 8 указывается принятые меры по энергоэффективности (установка автоматизированных тепловых пунктов, приборов коммерческого учета, модернизация теплопотребляющих установок) потребителем, потребляющим тепловую энергию не для бытовых нужд;

в графе 9 указывается вид системы теплоснабжения (централизованная или местная) в которой работает субъект теплоснабжения.

Приложение 4 к Правилам
мониторинга состояния
теплоэнергетики
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Представляется:	в уполномоченный орган
Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе:	www.gov.kz
Наименование административной формы:	Информация о количестве использованного топлива теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона в централизованных или местных систем теплоснабжения
Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы):	1-КИТ
Периодичность:	1 (один) раз в год
Отчетный период:	_____ 20___ года
Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе:	Теплопроизводящие субъекты, местные исполнительные органы городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного значения и местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы
	Теплопроизводящие субъекты в местные исполнительные органы не позднее 15 числа мая года, следующего за отчетным;

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе:	Местные исполнительные органы районов, городов областного значения в местные исполнительные органы областей не позднее 1 числа июня года, следующего за отчетным; Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы в уполномоченный орган не позднее 15 июня года, следующего за отчетным
ИИН/БИН:	☐☐☐☐☐☐☐☐☐☐☐☐
Метод сбора:	на бумажном носителе или в электронном виде, посредством компьютеризированной системы

№	Наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села; Код Классификатора административно-территориальных объектов	Наименование теплопроизводящего субъекта; БИН или ИИН	Период отопительного сезона	
			Дата начала ДД.ММ.ГГГГ	Дата завершения ДД.ММ.ГГГГ
1	2	3	4	
1.				
2.				

продолжение таблицы

Вид основного топлива (уголь, мазут, газ и (или) другое)	Марка основного топлива	Вид резервного топлива (уголь, мазут, газ и (или) другое)	Марка резервного топлива	Вид системы теплоснабжения
5	6	7	8	9

Наименование _____

Адрес _____

Адрес электронной почты: _____

Телефон: _____

Исполнитель: _____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности:

_____ _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии),

контактный телефон подпись
Место для печати

Примечание: Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных, приведено в приложении к настоящей Форме.

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных
"Информация о количестве
использованного топлива
теплопроизводящим субъектом
во время отопительного сезона
в централизованных или местных
систем теплоснабжения"

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных " Информация о количестве использованного топлива теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона в централизованных или местных системах теплоснабжения" (форма 1-КИТ, 1 (один) раз в год)

1. Настоящее пояснение определяет единые требования по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Информация о количестве использованного топлива теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона в централизованных или местных систем теплоснабжения" (далее – Форма).

2. Форма заполняется следующим образом:

в графе 1 указывается порядковый номер;

в графе 2 указывается код Классификатора административно-территориальных объектов и наименование области, городов республиканского значения, столицы, городов областного и районного значения, поселка и села согласно Классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 3 указывается наименование теплопроизводящего субъекта, бизнес-идентификационный номер или идентификационный номер;

в графе 4 указывается дата начала и завершения отопительного сезона, в формате день, месяц и год (ДД.ММ.ГГГГ.).

в графе 5 указывается вид основного топлива (уголь, мазут, газ и (или) другое) использованного теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона;

в графе 6 указывается марка основного топлива, использованного теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона;

в графе 7 указывается вид резервного топлива (уголь, мазут, газ и (или) другое) использованного теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона;

в графе 8 указывается марка резервного топлива, использованного теплопроизводящим субъектом во время отопительного сезона;

в графе 9 указывается вид системы теплоснабжения (централизованная или местная) в которой работает субъект теплоснабжения.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан