



О внесении изменений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 7 июля 2026 года № 255-н/к . Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 9 июля 2026 года № 39266

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения.

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.

*Исполняющий обязанности
министра энергетики
Республики Казахстан*

К. Туткышбаев

Утвержден приказом
Исполняющий обязанности
министра энергетики
Республики Казахстан
от 7 июля 2026 года № 255-н/к

Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения

1. Внести в приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 15 января 2025 года № 19-н/к "Об утверждении Правил мониторинга состояния теплоэнергетики"

(зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 35646) следующие изменения:

в Правилах мониторинга состояния теплоэнергетики, утвержденных указанным приказом:

пункт 3 изложить в новой редакции:

"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 столицы, областей и городов республиканского значения.";

пункт 6 изложить в новой редакции:

"6. Местные исполнительные органы осуществляют регулярный мониторинг столицы, областей и городов республиканского значения 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.";

пункт 15 изложить в новой редакции:

"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 столицы, областей и городов республиканского значения 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.".

приложения 1, 2, 3, 4 к Правилам изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4 к настоящему Перечню.

2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 4 апреля 2025 года № 145-н/к "Об утверждении Правил взаимодействия субъектов теплоснабжения и потребителей тепловой энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 35964) следующие изменения:

в Правилах взаимодействия субъектов теплоснабжения и потребителей тепловой энергии утвержденных указанным приказом:

подпункт 3) пункт 45 изложить в новой редакции:

"3) резервная тепловая мощность, МВт;

топливная составляющая производства тепловой энергии, определяемая по формуле :

$$C_T = b_{TЭ} * C_T * 7000 / K_{TТ}, \text{ теңге/МВт.ч,}$$

где $b_{TЭ}$ - нормативный (целевой) удельный расход условного топлива на производство (отпуск) тепловой энергии источником тепловой энергии, кг.у.т/кВт.ч (м3/кВт.ч);

C_T - плановая (прогнозируемая) цена топлива источника тепловой энергии, теңге/кг (теңге/м3);

$K_{TТ}$ - плановая (прогнозируемая) калорийность топлива источника тепловой энергии, ккал/кг (ккал/м3)".

подпункт 3) пункт 60 изложить в новой редакции:

"3) топливная составляющая производства тепловой энергии, определяемая по формуле, указанной в пункте 45 настоящих Правил для уточненных данных планового месяца, теңге/МВтч;"

3. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 19 декабря 2025 года № 493-н/к "Об утверждении Правил разработки и утверждения схем развития теплоснабжения" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 37632) следующие изменения:

в Правилах разработки и утверждения схем развития теплоснабжения, утвержденных указанным приказом:

пункт 4 изложить в новой редакции:

"4. Схема разрабатывается местными исполнительными органами столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения с учетом оптимального сочетания различных систем теплоснабжения. При определении рекомендуемого сценария рассматриваются доступные технологии и ресурсы, включая возобновляемые и альтернативные источники энергии, а также тенденции изменения спроса на тепловую энергию, в том числе снижение потребления за счет повышения энергоэффективности.";

пункт 5 изложить в новой редакции:

"5. Функционирование и развитие теплоэнергетики столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения осуществляются на основе долгосрочных и среднесрочных схем в соответствии с пунктом 14 настоящих Правил.";

пункт 15 изложить в новой редакции:

"15. Схемы разрабатываются местными исполнительными органами столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения.

Местные исполнительные органы столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения при разработке схем развития теплоснабжения определяют сроки, размеры, приоритетность и источники финансирования

мероприятий для достижения целевых показателей теплоэнергетики с учетом местных условий в соответствии с пунктом 144 настоящих Правил.

При разработке схемы в местных исполнительных органах столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения создаются проектные группы, которые сопровождают процесс разработки схемы, содействуют сбору данных, организуют вовлечение заинтересованных лиц, общественности, а также принимают участие в обсуждении и принятии промежуточных решений на отдельных этапах разработки, в частности:

- 1) по списку источников энергии, технологий и мер с высоким потенциалом снижения эмиссий диоксида углерода (CO), рассматриваемых в углубленном анализе;
- 2) по характеристикам рассматриваемых сценариев;
- 3) по принимаемым допущениям и критериям оптимальности;
- 4) по оценке сценариев, формированию короткого списка и выбору рекомендуемого сценария.";

пункт 16 изложить в новой редакции:

"16. По итогам разработки проекта схемы местный исполнительный орган столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения представляет проект схемы на утверждение в местный представительный орган столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения."

пункт 17 изложить в новой редакции:

"17. Местный представительный орган столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента представления на утверждение рассматривает проект схемы. По итогам рассмотрения проекта схемы местный представительный орган столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения принимает одно из следующих решений:

- 1) об утверждении схемы;
- 2) о возвращении проекта схемы на доработку местному исполнительному органу столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения с указанием конкретных замечаний.";

пункт 18 изложить в новой редакции:

"18. При возвращении проекта схемы на доработку местный исполнительный орган столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения в течение 30 (тридцати) календарных дней дорабатывает проект схемы и повторно направляет на рассмотрение местному представительному органу столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения. Срок повторного рассмотрения проекта схемы, доработанной с учетом замечаний местного представительного органа столицы, городов республиканского значения, районов и

городов областного значения составляет не более 15 (пятнадцати) календарных дней. При повторном рассмотрении местным представительным органом столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения замечания и предложения представляются только по новым и (или) доработанным положениям проекта схемы.";

пункт 136 изложить в новой редакции:

"136. При наличии обоснования, по согласованию с местным исполнительным органом столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения, для сравнительного анализа сценариев используются также другие дополнительные критерии.";

пункт 148 изложить в новой редакции:

"148. При рассмотрении программ социальной помощи для оплаты или возмещения расходов на оплату услуг по обеспечению тепловой энергией, предоставляемой местными исполнительными органами столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения в соответствии с Законом, в качестве возможного направления бюджетного финансирования, используются примеры, приведенные в приложении 23 к настоящим Правилам с учетом объемов оказания жилищной помощи.";

пункт 149 изложить в новой редакции:

"149. Возможные параметры такого механизма (например, предельный среднемесячный среднедушевой доход и другие параметры, определяющие получателей социальной помощи и прочие параметры), подлежат согласованию с местным исполнительным органом столицы, городов республиканского значения, районов и городов областного значения.".

Приложение 1 к перечню
Приложение 1
к Правилам мониторинга
состояния теплоэнергетики
Форма,
предназначенная для сбора
административных данных

Представляется:	в уполномоченный орган
Ф о р м а , предназначенная для с б о р а 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

					Годовой объем выработки
--	--	--	--	--	----------------------------

Установленная мощность, МВт	Располагаемая мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВт	Годовой объем выработки тепловой энергии, кВтч	Годовой объем выработки тепловой энергии в режиме когенерации, кВтч	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 тепловой энергии при утилизации избыточного тепла промышленных процессов, кВтч	Годовой объем выработки тепловой энергии, полученной при сжигании угля (за исключением когенерации), кВтч	Годовой объем выработки тепловой энергии, полученной от сжигания газа (за исключением когенерации), кВтч	Общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии, тСО ₂ экв/Гкал			
			Юридические лица		Физические лица	
			государственные	негосударственные	многоэтажные жилые дома	Индивидуальные жилищное строительство
15	16	17	18	19	20	21

продолжение таблицы

Удельные выбросы при выработке тепловой энергии, тСО ₂ экв/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"

в 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 столицы, области, городов республиканского значения, 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, квазигосударственный 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 ($\text{тCO}_2\text{экв/Гкал}$);

в графе 19 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом негосударственных юридических лиц ($\text{тCO}_2\text{экв/Гкал}$);

в графе 20 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом физических лиц, проживающих в многоквартирных жилых домах, ($\text{тCO}_2\text{экв/Гкал}$);

в графе 21 указываются общие годовые выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом физических лиц, проживающих в индивидуальных жилых домах ($\text{тCO}_2\text{экв/Гкал}$);

в графе 22 указываются удельные выбросы при выработке тепловой энергии для обеспечения теплом ($\text{тCO}_2\text{экв/Гкал}$);

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 перечню
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 столицы, областей, городов республиканского значения, районов и городов областного значения;
Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе:	Субъекты теплоснабжения в местные исполнительные органы столицы, городов республиканского значения, районов и 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 столицы, областей и городов республиканского значения 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 столицы, области, городов республиканского значения, городов областного и районного значения, поселка и села; Код Классификатора административно-территориальных объектов	Наименование субъекта теплоснабжения; БИН или ИИН	Форма собственности	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, км		
				Всего	Магистральные	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

	Общее количество	Охват централизованным или местным теплоснабжением		Количество зданий и сооружений,	

Общая тепловая нагрузка сетей, МВт/час	зданий и сооружений, потребляющих тепловую энергию, единиц	%	Количество зданий и сооружений, потребляющих тепловую энергию, единиц	желающих подключиться к централизованной или местной системе теплоснабжения, единиц	Вид системы теплоснабжения
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 производству
тепловой энергии
в централизованной или местной
системе теплоснабжения"

в 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 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 столицы, области, городов республиканского значения,

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, квазигосударственный 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 перечню
Приложение 3 к Правилам
мониторинга состояния
теплоэнергетики
Форма, предназначенная
для сбора административных данных

Представляется:	в уполномоченный орган
Ф о р м а , 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 ф о р м у , предназначенную	Потребители потребляющие тепловую энергию не для бытовых нужд, местные исполнительные органы столицы,

[illegible]

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 столицы, области, городов республиканского значения, 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.

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

Представляется:	в уполномоченный орган
Ф о р м а , предназначенная для с б о р а 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 с б о р а административных данных на безвозмездной основе (к р а т к о е буквенно-цифровое выражение наименования формы) :	1-КИТ
Периодичность:	1 (один) раз в год
Отчетный период:	_____ 20__ года
К р у г л и ц , представляющих ф о р м у , предназначенную для с б о р а административных данных на безвозмездной основе:	Теплопроизводящие субъекты, местные исполнительные органы столицы, областей, городов республиканского значения, районов и городов областного значения
Срок представления ф о р м ы , предназначенной для с б о р а административных данных на безвозмездной основе:	Теплопроизводящие субъекты 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 столицы, областей, городов республиканского значения 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 столицы, области, г о р о д о в республиканского значения, городов областного и районного значения, поселка и села; Код Классификатора административно-терр иториальных объектов	Наименов а н и е теплопрои зводящего субъекта; БИН или ИИН	Период отопительного сезона	
			Д а т а начала ДД.ММ.Г ГГГ	Д а т а завершени я ДД.ММ.Г ГГГ
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) (форма 1-ПТТЭ, 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 столицы, области, городов республиканского значения, 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.