



КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка

Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 N 401
"Об утверждении Порядка представления
информации об энергосбережении и о
повышении энергетической эффективности"
(Зарегистрировано в Минюсте России
03.12.2014 N 35080)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 16.12.2014

Зарегистрировано в Минюсте России 3 декабря 2014 г. N 35080

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 30 июня 2014 г. N 401

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА
ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫШЕНИИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

В соответствии с [частью 1.2 статьи 16](#) Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2013, N 52 (ч. I), ст. 6964) приказываю:

Утвердить прилагаемый [Порядок](#) представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Министр
А.В.НОВАК

Утвержден
приказом Минэнерго России
от 30.06.2014 N 401

**ПОРЯДОК
ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫШЕНИИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

1. Настоящий Порядок определяет правила представления в Министерство энергетики Российской Федерации (далее - Министерство) информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности (далее - информация) организациями с участием государства или муниципального образования; организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности; организациями, осуществляющими производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов; организациями, проводящими мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет субсидий из федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов; органами государственной власти, органами местного самоуправления, наделенными правами юридических лиц (далее - организации), в случае, предусмотренном [частью 1.1 статьи 16](#) Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2013, N 52 (ч. I), ст. 6964) (далее - Федеральный закон).

2. Органы и организации, указанные в [пунктах 1 и 2 части 1 статьи 16](#) Федерального закона, представляют информацию по рекомендуемым образцам согласно [приложению N 1](#) к настоящему Порядку.

3. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, организации, осуществляющие производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов, организации, проводящие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет субсидий из федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов, представляют информацию по рекомендуемым образцам согласно [приложению N 2](#) к настоящему Порядку.

4. Информация представляется в форме электронного документа следующими способами:
размещение в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на официальном сайте государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - ГИС "Энергоэффективность") <http://www.gisee.ru>;

в случае отсутствия технической возможности представления информации способом, предусмотренным абзацем вторым настоящего пункта, информация в электронном виде записывается на электронный носитель и направляется почтовым отправлением на адрес Министерства: г. Москва, ГСП-6, 107996, ул. Щепкина, 42, стр. 1, 2, с сопроводительным письмом, содержащим в том числе сведения об адресе электронной почты и почтовом адресе организации.

5. Информация, представляемая в соответствии с настоящим Порядком, должна быть заверена квалифицированной электронной подписью руководителя (уполномоченного им лица) организации.

6. В целях размещения информации, указанной в пунктах 2 и 3 настоящего Порядка, в ГИС "Энергоэффективность" Министерство рассматривает представленную организацией информацию в течение 30 дней с даты ее получения.

При представлении информации с нарушением требований, предусмотренных пунктом 5 настоящего Порядка, Министерство принимает решение об отказе в приеме информации и направляет организации извещение о принятом решении с указанием причин отказа в приеме информации.

7. Извещение об отказе в приеме информации направляется в форме электронного документа, который должен быть подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного должностного лица Министерства, на адрес электронной почты организации в виде электронного сообщения.

8. Извещение об отказе в приеме информации, сохраненное на электронном носителе в электронном виде, может быть направлено на почтовый адрес организации в случае отсутствия технической возможности направления извещения об отказе в приеме информации в виде электронного сообщения.

9. Извещение об отказе в приеме информации не препятствует повторному представлению указанной информации в Министерство после устранения обстоятельств, послуживших основанием для отказа в приеме информации.

Приложение N 1
к Порядку представления информации
об энергосбережении и о повышении
энергетической эффективности

рекомендуемый образец 1.1

ИНФОРМАЦИЯ
ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫШЕНИИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
органов государственной власти, органов местного
самоуправления, наделенных правами юридических лиц,
организаций с участием государства
или муниципального образования

(полное наименование органа государственной власти,
органа местного самоуправления, юридического лица)

"__" _____ 20__ г.

(число, месяц, год составления)

рекомендуемый образец 1.2

ИНФОРМАЦИЯ
о потреблении энергетических ресурсов организации
за 20__ год

1. Наименование организации _____
- 1.1. Организационно-правовая форма _____
- 1.2. Почтовый адрес организации _____
- 1.3. Место нахождения _____
- 1.4. Полное наименование организации (основного общества - для дочерних (зависимых) обществ) _____
- 1.5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % _____
- 1.6. ИНН _____ ОГРН _____
- 1.7. Код по ОКВЭД _____ код по ОКОГУ _____
- 1.8. Ф.И.О., должность руководителя _____
- 1.9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
- 1.10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____

2. Общие сведения о потреблении энергетических ресурсов в отчетном году

Тепловая энергия	(Гкал/год)		Тепловая энергия	(т у.т./год)	
Электрическая энергия	(кВт·ч/год)		Электрическая энергия	(т у.т./год)	
Газ	(тыс. куб. м/год)		Газ	(т у.т./год)	
Жидкое топливо	(т/год)		Жидкое топливо	(т у.т./год)	
Твердое топливо	(т/год)		Твердое топливо	(т у.т./год)	
Моторное топливо	(л/год)		Моторное топливо	(т у.т./год)	

3. Наличие собственного источника выработки энергии (есть/нет) _____

Газ		годовой расход	(тыс. куб. м/год)	
Жидкое топливо		годовой расход	(т/год)	
Твердое топливо		годовой расход	(т/год)	

Вид вырабатываемой энергии:

Электрическая		Тепловая: пар		Тепловая:	
(да/нет)		(да/нет)		горячая вода (да/нет)	

Комбинированная выработка (да/нет) _____
Режим управления работой котлов _____

(автоматический/ручное управление) _____

4. Общие сведения об оплате за энергоресурсы

Тепловая энергия	(руб./год)	
Электрическая энергия	(руб./год)	
Газ	(руб./год)	
Жидкое топливо	(руб./год)	
Твердое топливо	(руб./год)	

5. Среднесписочная численность (чел.)

Всех работников _____

6. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Наличие утвержденной программы энергосбережения
(есть/нет) _____

7. Количество зданий обследуемой организации _____

Количество строений, сооружений обследуемой организации _____

Общее количество листов представляемой информации: _____

Дата заполнения (число, месяц, год) _____

Лицо, ответственное за обеспечение мероприятий по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности:

Должность _____ Ф.И.О. _____

Контактная информация: _____ Телефон _____

Адрес _____

электронной _____

почты _____

Факс _____

рекомендуемый образец 1.3

ИНФОРМАЦИЯ
о потреблении энергетических ресурсов в здании
(строении, сооружении) <*>
за 20__ год

1. Место нахождения _____

2. Тип здания (строения, сооружения) и функциональное назначение:

ОБЩЕСТВЕННОЕ
(нужное подчеркнуть)

ЖИЛОЕ
(нужное подчеркнуть)

СТРОЕНИЕ,
СООРУЖЕНИЕ
(нужное подчеркнуть)

Здравоохранение _____

Жилой дом _____

Воспитание и обучение _____

Общежитие _____

Наука _____

Гостиница _____

Управленческо- _____

Другое _____

административное _____

Другое	_____	_____
3. Техническое описание объекта (да/нет/значение показателя)		
3.1. Общая площадь	(кв. м)	_____
3.2. Этажность	(шт.)	_____
3.2.1. Количество лифтов, год установки/ замены	(шт.)	_____
3.3. Отапливаемая площадь	(кв. м)	_____
3.4. Полезная площадь	(кв. м)	_____
3.5. Общий объем	(куб. м)	_____
3.6. Год ввода в эксплуатацию		_____
3.7. Фактический износ	(%)	_____
3.8. Год проведения последнего капитального ремонта		_____
3.8.1. Год проведения последнего текущего ремонта		_____
3.8.2. Объем инвестиций на капитальный ремонт	(тыс. руб.)	_____
В том числе из внебюджетных источников	(тыс. руб.)	_____
3.9. Планируется ли проведение капитального ремонта (да/нет)		_____
3.9.1. Планируемый объем инвестиций	(тыс. руб.)	_____
В том числе из внебюджетных источников	(тыс. руб.)	_____
3.9.2. Основные цели капитального ремонта		_____
3.9.2.1. Замена изношенных конструктивных элементов и улучшение эксплуатационных характеристик		_____
3.9.2.2. Повышение энергоэффективности		_____
3.9.2.3. Достижение нормативных показателей энергопотребления		_____
3.9.3. Ожидаемый эффект снижения потребления топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР)	(т у.т./год)	_____
3.10. Наружные стены		_____
Материал наружных стен (есть/нет)		_____
Кирпич	_____	Бетон _____
Прочий каменный	_____	Деревянный _____
Деревянно-каменный	_____	Металлический _____
Прочий	_____	
С теплоизолированным (утепленным) фасадом	_____	Без утепления фасадов теплоизоляционным материалом _____
3.11. Окна		
Тип оконных блоков		
Деревянные рамы:		
- одинарные	_____	
- двойные	_____	
Энергосберегающие стеклопакеты:		
- однокамерные	_____	
- двухкамерные (многокамерные)	_____	
- двухкамерные (многокамерные) с напылением	_____	
Другие (указать, какие)	_____	
Остекление энергосберегающими стеклопакетами (% от общего остекления)	_____	
3.12. Входные двери (есть/нет/количество)		
Одинарные	_____	
Двойные	_____	
Количество входов	_____	

Индивидуальное с автоматизацией отопления
и горячего водоснабжения (далее - АИТП)

Присоединение системы отопления:

- зависимое
- независимое

4. Сведения о потреблении энергоресурсов в базовом году

Тепловая энергия (Гкал/год) _____
Электрическая энергия (кВт·ч/год) _____
Газ <*> (выбрать из списка) (тыс. куб. м/год) _____
Жидкое топливо <*> (выбрать из списка) (т/год) _____
Твердое топливо <*> (выбрать из списка) (т/год) _____
Моторное топливо <*> (выбрать из списка) (л/год) _____

5. Тарифы на оплату энергетических ресурсов

Тепловая энергия (руб./Гкал) _____
Электрическая энергия:
- одноставочный тариф (руб./кВт·ч) _____
- двуставочный тариф (руб./кВт·ч) _____
Газ <*> (выбрать из списка) (тыс. куб. м/год) _____
Твердое топливо <*> (выбрать из списка) (руб./т) _____
Моторное топливо <*> (выбрать из списка) (руб./т) _____

6. Оплата энергетических ресурсов

Тепловая энергия (руб./год) _____
Электрическая энергия (руб./год) _____
Газ (руб./год) _____
Жидкое топливо (руб./год) _____
Твердое топливо (руб./год) _____
Моторное топливо (руб./год) _____

7. Сведения об оснащенности приборами учета

7.1. Коммерческий учет

Количество вводов тепловой энергии:

- количество вводов, оборудованных узлами коммерческого учета
- в составе автоматизированной информационной системы (далее - АИС)

из них в составе:

- индивидуального учета (на здание)
- в составе группового учета (на несколько зданий)

Количество вводов электрической энергии:

- количество вводов, оборудованных узлами коммерческого учета
- в составе АИС

из них в составе:

- индивидуального учета (на здание)
- группового учета (на несколько зданий)

Количество вводов по газу:

- количество вводов, оборудованных узлами коммерческого учета

- в составе АИС _____
- из них в составе: _____
- индивидуального учета (на здание) _____
- группового учета (на несколько зданий) _____
- из них в составе: _____
- индивидуального учета (на здание) _____
- группового учета (на несколько зданий) _____

- 7.2. Технический учет (да/нет) _____
- Суммарное количество узлов технического учета: _____
- по тепловой энергии _____
- по электрической энергии _____
- по газу _____

- 8. Система теплоснабжения _____
- 8.1. Способ присоединения системы горячего водоснабжения: _____
- открытый _____
- закрытый _____
- 8.2. Схема разводки трубопроводов системы отопления: _____
- однотрубная _____
- двухтрубная _____
- 8.3. Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте _____
- элеваторный узел _____
- узел автоматизированного устройства управления _____
- ИТП _____
- 8.4. Отопительные приборы: _____
- чугунные _____
- биметаллические _____
- с термостатическим регулированием расхода _____
- 8.5. Температурный режим в помещениях: _____
- соответствует санитарно-эпидемиологическим требованиям _____
- с возможностью индивидуального регулирования без возможности индивидуального регулирования _____
- не соответствует санитарно-эпидемиологическим требованиям _____
- с возможностью использования дополнительных электронагревателей _____
- 8.6. Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть/нет): _____
- в работающем состоянии _____
- с регулированием включения и отключения _____
- 8.7. Система регулирования горячего водоснабжения (далее - ГВС) (есть/нет): _____
- с регулированием расхода _____
- с циркуляционным контуром горячей воды _____
- 8.8. Состояние распределительных тепловых коммуникаций: _____
- с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях _____
- теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует _____
- с теплоизоляцией труб чердачного помещения _____
- теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует _____

- 9. Система электропотребления (да (нет)/количество) _____

9.1. Внутреннее освещение	_____
9.1.1. Используемые источники света:	_____
- лампы накаливания (шт.)	_____
- люминесцентные лампы (шт.)	_____
- светодиодные лампы (шт.)	_____
9.1.2. Управление внутренним освещением:	_____
- централизованное включение/отключение	_____
- датчики движения	_____
- датчики освещенности	_____
- ручное	_____
9.1.3. Уровень освещенности:	_____
- соответствует санитарно-эпидемиологическим	_____
требованиям	_____
- не соответствует санитарно-эпидемиологическим	_____
требованиям	_____
9.2. Освещение - общие характеристики	_____
9.2.1. Лампы накаливания в местах общего	_____
пользования:	_____
- доля ламп накаливания более 50%	_____
- доля ламп накаливания 50% и менее	_____
9.2.2. Люминесцентные лампы:	_____
- светильниками с зеркальными отражателями	_____
оснащено 90% люминесцентных ламп и более	_____
- светильниками с зеркальными отражателями	_____
оснащено до 90% люминесцентных ламп	_____
- светильниками с зеркальными отражателями	_____
оснащено до 50% люминесцентных ламп	_____
- светильниками с зеркальными отражателями	_____
оснащено менее 20% люминесцентных ламп	_____
9.2.3. Светодиодные светильники:	_____
- отсутствуют	_____
- менее 20% от всех ламп	_____
- 20% от всех ламп и более	_____
9.3. Наружное освещение	_____
9.3.1. Используемые источники света (шт.):	_____
- лампы накаливания (шт.)	_____
- люминесцентные лампы (шт.)	_____
- светодиодные лампы (шт.)	_____
- дуговые ртутные люминесцентные лампы	_____
(лампы типа ДРЛ) (шт.)	_____
9.3.2. Управление наружным освещением:	_____
- централизованное включение/отключение	_____
- датчики движения	_____
- датчики освещенности	_____
- ручное	_____
9.4. Вентиляция принудительная (есть/нет)	_____
Год установки	_____
Число часов работы в неделю	_____
Год ввода в эксплуатацию	_____
Год проведения ремонта	_____
Управление таймером	_____
Автоматизированное управление	_____
9.5. Система кондиционирования воздуха	_____
(есть/нет/количество)	_____
централизованная	_____
сплит-системы	_____
- количество сплит-систем	_____

9.6. Кухонное оборудование (есть/нет)

индукционные плиты

другие плиты

Пароконвектоматы

Другой разогрев пищи

9.7. Насосное оборудование (холодного

водоснабжения, горячего

водоснабжения) (есть/нет)

Регулируемый привод

Нерегулируемый привод

9.8. Офисная, бытовая и специальная техника (по профилю объекта),
класс энергетической эффективности (есть/нет) <*>

A

B

C

D

E

F

G

Отсутствие техники с классом

энергоэффективности A+ и A++

Количество техники с классом

энергоэффективности A+ или A++

менее 50%

Количество техники с классом

энергоэффективности A+ или A++

от 50% до 70%

Вся техника с классом

энергоэффективности A+ и A++

электрические чайники (да/нет)

электрические обогреватели

(да/нет)

специальное оборудование

(по профилю объекта)

количество

количество

количество

9.9. Лифты (есть/нет):

- год установки до 1980 г.

- год установки с 1980 г. до 2000 г.

- год установки с 2000 г. до 2005 г.

- год установки с 2005 г. по настоящее время

10. Холодное водоснабжение

10.1. Сантехническое оборудование:

- отсутствие унитазов с экономным сливом воды

- наличие унитазов с экономным сливом воды

10.1.1. Состояние сантехнического оборудования:

- водяные клапаны унитазов пропускают воду

- водяные клапаны унитазов не пропускают воду

10.2. Состояние сантехнической арматуры:

- наличие шаровых кранов вместо вентильных

- краны для мытья рук полностью перекрывают воду

- краны для мытья рук не полностью

перекрывают воду

- наличие регуляторов подачи воды для мытья рук

11. Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии (есть/нет) _____
Источник вторичного (теплого) энергетического ресурса _____
- тепла отходящих газов (воздуха), воды _____
Альтернативный (местный) вид ТЭР _____
Возобновляемый источник энергии _____
- ветро-, гидроэнергетика, геотермальные установки _____
12. Экология материалов и оборудования
Материалы и конструкции имеют экологические сертификаты _____
Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники _____
13. Среднесписочная численность (человек) _____
- всех сотрудников _____
14. Внедрение энергосберегающих мероприятий по программе энергосбережения (да/нет) _____
Были ли внедрены мероприятия в отчетном году _____
Планируется ли внедрение мероприятий в будущем году _____
15. Качество контроля и управления комфортностью здания _____
15.1. Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования _____
15.2. Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения _____

<*> Предоставляется отдельно по каждому зданию (строению, сооружению).

<*> Предоставляется в соответствии с [перечнем](#) принципов правил определения класса энергетической эффективности товара, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1222 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 5, ст. 526; 2010, N 50, ст. 6732, 2012, N 3, ст. 442).

рекомендуемый образец 1.4

ИНФОРМАЦИЯ
о потреблении энергетических ресурсов на производство
продукции (работ, услуг) <*>
за 20__ год

1. Промышленное производство (цех, участок) _____
1.1. Отраслевая принадлежность _____
1.2. Основные виды продукции _____
Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП _____
2. Сведения о потреблении энергоресурсов по номенклатуре основной продукции

(работам, услугам)

Тепловая энергия	(Гкал/год)		Тепловая энергия	(т у.т./год)	
Электрическая энергия	(кВт·ч/год)		Электрическая энергия	(т у.т./год)	
Газ	(тыс. куб. м/год)		Газ	(т у.т./год)	
Жидкое топливо	(т/год)		Жидкое топливо	(т у.т./год)	
Твердое топливо	(т/год)		Твердое топливо	(т у.т./год)	
Моторное топливо	(л/год)		Моторное топливо	(т у.т./год)	

3. Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении

Вид продукции		Объем производства		Ед. изм.	

4. Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении

Вид продукции		Объем производства (тыс. руб.)	
		<*>	

5. Удельный расход энергетических ресурсов (условного топлива) на выпускаемую продукцию (работы, услуги)

Вид продукции		Значение удельного показателя		Ед. изм.	

Суммарный показатель		Единица измерения	

<*> Предоставляется отдельно по каждому по каждому промышленному производству (цеху, участку).

<***> Предоставляется с учетом требований Федерального закона от 29 июля 2004 года N 98-ФЗ "О коммерческой тайне" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 32, ст. 3283; 2006, N 6, ст. 636; N 52, ст. 5497; 2007, N 31, ст. 4011; 2011, N 29, ст. 4291; 2014, N 11, ст. 1100).

Приложение N 2
к Порядку представления информации
об энергосбережении и о повышении
энергетической эффективности

рекомендуемый образец 2.1

ИНФОРМАЦИЯ

ОБ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИИ И О ПОВЫШЕНИИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
организаций, осуществляющих регулируемые
виды деятельности; организаций, осуществляющих производство
и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой
энергии, электрической энергии, добычу природного газа,
нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку
природного газа, нефти, транспортировку нефти,
нефтепродуктов; организаций, проводящих мероприятия
в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности, финансируемых полностью или частично
за счет субсидий из федерального бюджета, бюджетов
субъектов Российской Федерации, местных бюджетов

_____ (полное наименование юридического лица)

"__" _____ 20__ г.

_____ (число, месяц, год составления)

рекомендуемый образец 2.2

Общие сведения
о лице, в отношении которого указана информация

_____ (полное наименование юридического лица, в отношении которого
указана информация)

1. Организационно-правовая форма _____
2. Почтовый адрес организации _____
3. Место нахождения _____
4. Полное наименование организации (основного общества - для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % _____
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН _____
 - 6.2. ИНН _____
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) _____
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка _____
 - 6.4.2. БИК _____
 - 6.4.3. Расчетный счет _____
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД _____
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя _____
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____

Общие сведения о лице,
в отношении которого указана информация

Таблица 1

N п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы <*>				Отчетный год <*>
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	- <***>					
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКДП	- <***>					
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	- <***>					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКДП	- <***>					
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем потребленной электрической энергии в стоимостном выражении, всего <****>, в том числе:	тыс. руб.					
6.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
7	Объем потребленной электрической энергии в натуральном выражении, всего <****>, в том числе:	тыс. кВт·ч					
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. кВт·ч					
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. кВт·ч					
8	Объем потребленной тепловой энергии в стоимостном выражении, всего <****>, в том числе:	тыс. руб.					
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
8.2	на производство дополнительной	тыс. руб.					

	продукции (работ, услуг)						
9	Объем потребленной тепловой энергии в натуральном выражении, всего <****>, в том числе:	Гкал					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	Гкал					
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	Гкал					
10	Объем потребленного твердого топлива в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
11	Объем потребленного твердого топлива в натуральном выражении, всего, в том числе:	т					
11.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т					
11.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т					
12	Объем потребленного жидкого топлива в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
12.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
12.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
13	Объем потребленного жидкого топлива в натуральном выражении, всего, в том числе:	т					
13.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т					
13.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т					
14	Объем потребленного природного газа в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					

14.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
14.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
15	Объем потребленного природного газа в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. н. куб. м					
15.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. н. куб. м					
15.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. н. куб. м					
16	Объем потребленного сжиженного газа в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
16.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
16.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
17	Объем потребленного сжиженного газа в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. т					
17.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. т					
17.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. т					
18	Объем потребленного сжатого газа в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
18.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
18.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
19	Объем потребленного сжатого газа в натуральном выражении, всего в том числе:	тыс. н. куб. м					
19.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. н. куб. м					
19.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. н. куб. м					
20	Объем потребленного попутного нефтяного газа в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					

20.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
20.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
21	Объем потребленного попутного нефтяного газа в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. н. куб. м					
21.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. н. куб. м					
21.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. н. куб. м					
22	Объем потребленного бензина в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
22.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
22.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
23	Объем потребленного бензина в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. л					
23.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. л					
23.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. л					
24	Объем потребленного керосина в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
24.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
24.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
25	Объем потребленного керосина в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. л					
25.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. л					
25.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. л					
26	Объем потребленного дизельного топлива в стоимостном выражении, всего,	тыс. руб.					

	в том числе:						
26.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
26.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
27	Объем потребленного дизельного топлива в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. л					
27.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. л					
27.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. л					
28	Объем иных потребленных энергетических ресурсов в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
28.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
28.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
29	Объем иных потребленных энергетических ресурсов в натуральном выражении, всего, в том числе:						
29.1	на производство основной продукции (работ, услуг)						
29.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)						
30	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
31	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
32	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.					
32.1	производственного персонала	чел.					

Сведения об обособленных подразделениях лица,
 в отношении которого указана информация

Таблица 2

N п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.
1					
2					
n					

<*> Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

<***> Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

<****> Не заполняется.

<****> За исключением потребления электрической энергии, тепловой энергии и воды собственного производства.

рекомендуемый образец 2.3

Сведения об оснащённости приборами учета <*>

N п/п	Наименование показателя	Количество, шт.					
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа	
		всего	в том числе в составе АИИС <***>	всего	в том числе в составе АИИС <***>	всего	в том числе в составе АИИС <***>
1	Сведения об оснащённости приборами коммерческого учета						
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:						
1.1.1	полученной от стороннего источника						
1.1.2	собственного производства						
1.1.3	потребленной на собственные нужды						
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)						
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:						
1.2.1	полученной от стороннего источника						

1.2.2	собственного производства						
1.2.3	потребленной на собственные нужды						
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)						
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки						
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета						
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета						
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета						

<*> При указании сведений не допускается дублирование количества приборов учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей количество указывается только в одной из балансовых групп.

<***> Автоматизированная информационно-измерительная система.

рекомендуемый образец 2.4

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный год
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
2.1.1	производственный (технологический) расход					
2.1.2	хозяйственные нужды					
2.1.3	электрическое отопление					

2.1.4	электрический транспорт					
2.1.5	прочие собственные нужды					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего <*>, в том числе:					
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:					
	условно-постоянные					
	нагрузочные					
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета					
2.3.2	нерациональные потери					
	Итого суммарный расход					
3	Значения утвержденных нормативов потерь <*>					

 <*> Сведения указываются в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

рекомендуемый образец 2.5

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный год
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:					
1.2.1	электрическое отопление					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	Технологические расходы, всего, в том числе:					
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом					

2.1.2	горячей воды					
2.2	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:					
2.2.1	калориферы воздушные					
2.3	Горячее водоснабжение					
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.5	Суммарные сетевые потери <*>					
	Итого суммарный расход					
3	Значения утвержденных нормативов потерь <*>					

<*> Сведения указываются в том случае, если передача тепловой энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

рекомендуемый образец 2.6

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

(в т.ч.)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный год
1	Приход					
1.1						
1.2						
1.n						
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:					
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)					
2.1.2	нагрев					
2.1.3	сушка					
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)					
2.1.5	бытовое использование					
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:					

2.2.1	в котельной					
2.2.2	в собственной тепловой электрической станции (включая выработку электрической энергии)					
	Итого суммарный расход					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

рекомендуемый образец 2.7

Сведения об использовании моторного топлива

N п/п	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажировместимость, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс.-км.	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный год <*>								
					N п/п	вид использованного топлива, в том числе электрической энергии	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		
								нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1					1								
					2								
					n								
2					1								
					2								
					n								
n					1								
					2								

N п/п	Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее - ВЭР)	Характеристики ВЭР					Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
1									
2									
	Итого	- <*>							

 <*> Не заполняется.

Сведения
 об использовании альтернативных (местных) топлив
 и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

N п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1								
2								
	Итого	- <*>						

 <*> Не заполняется.

рекомендуемый образец 2.9

Сведения
 о системах освещения и показатели энергетической
 эффективности использования электрической энергии на цели
 наружного освещения площадок предприятий, населенных
 пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов <*>

N п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности <*>	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности и нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1																
2																
n																
	Итого															

 <*> Сведения указываются в том случае, если осуществляется обслуживание систем наружного освещения магистральных дорог, улиц общегородского значения, тротуаров, пешеходных переходов, проездов, детских площадок и иных типов освещаемой поверхности.

<*> Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности.

рекомендуемый образец 2.10

Краткая характеристика зданий (строений, сооружений)

N п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %
			наименование конструкции	краткая характеристика				
1			Стены					
			Окна					
			Крыша					
2			Стены					
			Окна					
			Крыша					
n			Стены					
			Окна					
			Крыша					

рекомендуемый образец 2.11

Сведения о программе энергосбережения, повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях

1. Наличие программы энергосбережения и повышения энергетической

эффективности: _____
(да, нет)

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергетической
эффективности: _____

3. Дата утверждения: "__" _____ 20__ г.

4. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергетической
эффективности _____
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических значений
расчетно-нормативным по каждому показателю энергетической
эффективности, указанному в программе энергосбережения
и повышения энергетической эффективности <*>

Таблица 1

N п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя	
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-норматив ное за отчетный год
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции			
1.1				
2	По видам проводимых работ			
2.1				
3	По видам оказываемых услуг			
3.1				
4	По основным энергоемким технологическим процессам			
4.1				
5	По основному технологическому оборудованию			
5.1				

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Таблица 1 заполняется при наличии программы энергосбережения и
 повышения энергетической эффективности.

Сведения о выполненных энергоресурсосберегающих
 мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих
 году представления информации, обеспечивших снижение
 потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

N п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Энергоресурсосберегающие мероприятия, обеспечившие снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч			- <*>
1.1.1					
1.1.2					
1.2	Тепловой энергии	Гкал			- <*>
1.2.1					
1.2.2					

1.3	Твердого топлива <*>	т		- <*>
1.3.1				
1.3.2				
1.4	Жидкого топлива <*>	т		- <*>
1.4.1				
1.4.2				
1.5	Природного газа <*>	тыс. н. куб. м		- <*>
1.5.1				
1.5.2				
1.6	Сжиженного газа <*>	тыс. т		- <*>
1.6.1				
1.6.2				
1.7	Сжатого газа <*>	тыс. н. куб. м		- <*>
1.7.1				
1.7.2				
1.8	Попутного нефтяного газа <*>	тыс. н. куб. м		- <*>
1.8.1				
1.8.2				
1.9	Моторного топлива, в том числе:		- <*>	- <*>
1.9.1	бензина	тыс. л		
1.9.1.1				
1.9.1.2				
1.9.2	керосина	тыс. л		- <*>
1.9.2.1				
1.9.2.2				
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л		- <*>
1.9.3.1				
1.9.3.2				
1.9.4	сжиженного газа	т		- <*>

1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			- <*>
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.6	твердого топлива	т			- <*>
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.7	жидкого топлива <***>	т			- <*>
1.9.7.1					
1.9.7.2					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

 <*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).
 <***> Не заполняется.
 <****> Кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4.

рекомендуемый образец 2.12

Сведения
 о линиях передачи (транспортировки)
 энергетических ресурсов <*>

N п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1				
2				
n				

 <*> Кроме электрической энергии.

рекомендуемый образец 2.13

Сведения
 о протяженности воздушных и кабельных линий
 передачи электроэнергии

(км)

N п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный год
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ					
1.2	800 кВ					
1.3	750 кВ					
1.4	500 кВ					
1.5	400 кВ					
1.6	330 кВ					
1.7	220 кВ					
1.8	154 кВ					
1.9	110 кВ					
1.10	35 кВ					
1.11	27,5 кВ					
1.12	20 кВ					
1.13	10 кВ					
1.14	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
1.15	3 кВ					
1.16	2 кВ					
1.17	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по воздушным линиям					
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ					
2.2	110 кВ					
2.3	35 кВ					
2.4	27,5 кВ					
2.5	20 кВ					
2.6	10 кВ					

2.7	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
2.8	3 кВ					
2.9	2 кВ					
2.10	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по кабельным линиям					
	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3	Шинопроводы					
3.1	800 кВ					
3.2	750 кВ					
3.3	500 кВ					
3.4	400 кВ					
3.5	330 кВ					
3.6	220 кВ					
3.7	154 кВ					
3.8	110 кВ					
3.9	35 кВ					
3.10	27,5 кВ					
3.11	20 кВ					
3.12	10 кВ					
3.13	6 кВ					
	Всего по шинопроводам					

рекомендуемый образец 2.14

Сведения
 о количестве трансформаторов и их установленной мощности

N п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный год	
			количе ство, шт.	установл енная мощност ь, кВА	количе ство, шт.	установл енная мощност ь, кВА	колич ество, шт.	установл енная мощност ь, кВА	количе ство, шт.	установл енная мощност ь, кВА	количе ство, шт.	установл енная мощност ь, кВА
1	До 2500 включительно	3 - 20										
1.1		27,5 - 35										
2	От 2500 до 10000 включительно	3 - 20										
2.1		35										
2.2		110 - 154										
3	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20										
3.1		27,5 - 35										
3.2		110 - 154										
3.3		220										
4	Более 80000	110 - 154										
4.1		220										
4.2		330										

		однофазные										
4.3		330 трехфазные										
4.4		400 - 500 однофазные										
4.5		400 - 500 трехфазные										
4.6		750 - 1150										
		Итого										

рекомендуемый образец 2.15

Сведения
 о количестве и мощности устройств компенсации
 реактивной мощности

N п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный год	
			количе ство шт./гру пп	установл енная мощност ь, Мвар	количе ство шт./гру пп	установл енная мощност ь, Мвар	количе ство шт./гру пп	установ ленная мощност ь, Мвар	количе ство шт./гру пп	установл енная мощност ь, Мвар	количе ство шт./гру пп	установл енная мощност ь, Мвар
1.1	Шунтирующие реакторы	3 - 20 кВ										
1.2		27,5 - 35 кВ										
1.3		150 - 110 кВ										
1.4		500 кВ										

1.5		750 кВ											
1.6		Итого											
2.1	Синхронный компенсатор (СК) и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА											
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА											
2.3		50 МВА											
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА											
2.5		160 МВА											
2.6		Итого											
3.1	Батарея статических конденсаторов и статический компенсатор	0,38 - 20 кВ											
3.2		35 кВ											
3.3		150 - 110 кВ											
3.4		220 кВ и выше											
3.5		Итого											

рекомендуемый образец 2.16

Сведения
 о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

N п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					N п/п	наименование	номер	дата утверждения
1					1			
					2			
					n			
2					1			
					2			
					n			
n					1			
					2			
					n			

рекомендуемый образец 2.17

Сведения
 о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию
 мероприятий по энергосбережению и повышению
 энергетической эффективности

N п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			N п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование и вид образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении и квалификации
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						