Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 35080
от "03" декабря 2014 г.

ПРИКАЗ

30 июня 2014 г. № 401

Москва

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. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 48, ст. 5711; 2013, № 52 (ч. 1), ст. 6964) п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемый Порядок представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Министр А.В. Новак

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «30» 06 2014 г. № 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, финансируемыми 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. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 48, ст. 5711; 2013, № 52 (ч. 1), 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 № 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 № 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») gost.e-ecolog.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 № 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-административное	__	Другое	___	_____
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 _____

Из них оборудованы: _____

– тамбуром _____

– доводчиком _____

– тепловой завесой в рабочем состоянии _____

– тепловой завесой с регулированием включения и отключения _____

– автоматизацией отключения тепловой _____

завесы _____

3.13. Крыша (есть / нет)

Без чердачного помещения _____
С чердачным помещением _____
В том числе: _____
– с холодным чердаком _____
– с утепленным чердаком _____
Утепление крыши _____
Плоская (мягкая) кровля: _____
– с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение) _____
– наличие технического этажа _____
– с двухслойной системой теплоизоляции _____
Металлическая: _____
– без утепления крыши изнутри _____
– без утепления чердачного помещения _____
– с утеплением крыши изнутри _____
– с утеплением чердачного помещения _____
Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа _____
Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа _____
Отсутствие наледи на крыше (во время отопительного сезона). _____
Наличие наледи на крыше (во время отопительного сезона) _____

3.14. Подвальные помещения (есть / нет)

Без подвального помещения _____
С холодным подвалом _____
С теплым подвалом _____
Сырые _____
В сухом состоянии _____
Стены не промерзают _____
Стены промерзают _____
Имеется остекление _____

3.15. Подключение к сетям инженерно-технического обеспечения (есть / нет)

ЭЛЕКТРИЧЕСТВО		ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	
Центральное	_____	Центральное	_____
Автономное	_____	Автономное	_____
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ		ПРОЧЕЕ	
Центральное	_____	Телефон	_____
Автономное	_____	Интернет	_____

3.16. Присоединение к магистральной тепловой сети (при отсутствии собственного источника)

Групповое (центральный тепловой пункт) (далее – ЦТП)	
Индивидуальное (индивидуальный тепловой пункт) (далее – ИТП)	
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)	
	(руб./кВт)	
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 теплопотребления

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.)
– люминисцентные 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.) _____
– люминисцентные лампы (шт.) _____
– светодиодные лампы (шт.) _____
– дуговые ртутные люминисцентные 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) _____ количество _____
электрические обогреватели (да/нет) _____ количество _____
специальное оборудование (по профилю объекта) _____ 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 (теплового) 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 раздельно 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. № 1222 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 5, ст. 526; 2010, № 50, ст. 6732; 2012, № 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 раздельно по каждому по каждому промышленному производству (цеху, участку);
** – Предоставляется с учетом требований Федерального закона от 29 июля 2004 года № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст. 3283; 2006, № 6, ст. 636; № 52, ст. 5497; 2007, № 31, ст. 4011; 2011, № 29, ст. 4291; 2014, № 11, ст. 1100).

Приложение № 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

№ 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.					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный год**
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
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	т					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный год**
	в натуральном выражении, всего, в том числе:						
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	тыс. т					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный год**
	(работ, услуг)						
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	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный год**
	(работ, услуг)						
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, в том числе:	тыс. руб.					
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	тыс. л					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный год**
	(работ, услуг)						
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

№ 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 оснащенности приборами учета*

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.					
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа	
		все го	в том числе в составе АИИС**	все го	в том числе в составе АИИС**	все го	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащенности 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)

№ 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)

№ 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 у. т.)

№ 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

№ 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*							
					№ 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, л/моточас, т/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							

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

рекомендуемый образец 2.8

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ 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	темпе ратура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
1									
2									
	Итого	-*							

* Не заполняется

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоуста новки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный год		Примеча ние
						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*

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности 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 освети тельных 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 дороги, 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)

№ 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

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя	
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное 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

№ 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					

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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*

№ 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)

№ 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					

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный год
	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

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный год	
			количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, 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

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный год	
			количество шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество шт./групп	установленная мощность, 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 15,0до 37,5 МВА										
2.3		50 МВА										
2.4		От 75,0 до 100,0МВА										
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 лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ 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			
					№ 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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ 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 квалификации
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						

gost.e-ecolog.ru