УТВЕРЖДЕНО

Решением №1 Совета НП СРО
«Объединение инженеров энергетиков»
от «12» января 2015 г.

ПРАВИЛА

оформления энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации

г. Москва 2015 г.

1. Общие положения

1.1. Настоящие «Требования к оформлению энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации» (далее Требования) разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.09г. №261-ФЗ, Приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 400 (зарегистрирован Минюстом России 3 декабря 2014 года, регистрационный N 35079) «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».

1.2. Требования предназначены для членов Некоммерческого Партнерства Саморегулируемая организация «Объединение инженеров энергетиков» (НП СРО «ОБИНЖ ЭНЕРГО»).

1.3. Настоящие Требования являются документом, обязательным для всех членов НП СРО «ОБИНЖ ЭНЕРГО».

1.4. Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования объекта энергетического обследования, разрабатывается и заполняется на основании сведений, указанных в отчете, составленном по результатам энергетического обследования соответствующего объекта.

1.5. Настоящие требования устанавливают единые обязательные формы по отражению необходимых показателей и информации.

1.6. Энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования, саморегулируемой организацией присваивается регистрационный номер.

1.7. Для получения регистрационного номера энергетического паспорта, организация - разработчик должна представить в СРО положительное экспертное заключение (на основании принятого в НП СРО "ОБИНЖ ЭНЕРГО" «Положения о контроле качества».

2. Требования к форме и содержанию энергетического паспорта

Приложения

Приложение N 1
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

_____
(полное наименование саморегулируемой организации в области
энергетических обследований)

_____
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых
организаций в области энергетических обследований)

_____
(полное наименование организации (лица), проводившей
энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. N _____
потребителя энергетических ресурсов

_____
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

(должность, подпись лица (руководителя
организации), проводившего энергетическое
обследование, и печать организации (лица),
проводившей энергетическое обследование)

_____
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа
организации), заказавшей проведение
энергетического обследования,
или уполномоченного им лица
и печать организации)

_____
(должность, подпись лица, осуществляющего
функции единоличного исполнительного органа
СРО (руководителя коллегиального
исполнительного органа СРО))

_____
(месяц, год составления паспорта)

Приложение N 2
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Общие сведения
об объекте энергетического обследования

_____
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма _____
2. Почтовый адрес _____
3. Место нахождения _____
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % _____
6. Реквизиты организации:
6.1. ОГРН (ОГРНИП) _____
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 _____
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента <*>:
11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

<*> Подпункты 11.1 - 11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

N п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы <*>				Отчетный (базовый) год <**>
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	- <***>					
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	- <***>					
3	Номенклатура дополнительной	- <***>					

	продукции (работ, услуг)						
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	- <***>					
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 производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:						
6.1	основной продукции (работ, услуг)						
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у.т.					
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
10.1	на производство основной	тыс. куб. м					

	продукции (работ, услуг)						
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.					
17.1	производственного персонала	чел.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

N п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС России)	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.

Приложение N 3
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета <*>

Таблица 1

N п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС <**>	всего	в том числе в составе АИИС <**>	всего	в том числе в составе АИИС <**>	всего	в том числе в составе АИИС <**>	всего	в том числе в составе АИИС <**>
1	Сведения об оснащенности узлами (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										

Предложения
по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов
и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	

Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
Горячая вода	

<*> При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (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.

Приложение N 4
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о потреблении энергетических ресурсов и воды
и о его изменениях

N п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у.т.						
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт · ч						
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт · ч						
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал						
1.3	Твердого топлива <*>	т						
1.4	Жидкого топлива <*>	т						
1.5	Природного газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.6	Сжиженного газа <*>, всего	тыс. т						

1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т						
1.7	Сжатого газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.8	Попутного нефтяного газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у.т.						
1.9.1	бензина	тыс. л						
1.9.2	керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м						
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.						
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт · ч						
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников	тыс. кВт · ч						

	энергии							
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал						
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м						
	Итого потребление энергетических ресурсов, произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.						

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Приложение N 5
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
по балансу электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВт · ч)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
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	Потенциал энергосбережения электрической энергии										

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N 6
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях

(в Гкал)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
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 производственный расход										
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии										

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N 7
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у.т.)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
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 ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения
по выбросам CO2-эквивалента при использовании
энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

N п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее - ТЭР)	Количество, т у.т.	Вид экономической деятельности <*>	Переводной коэффициент	Количество CO2-эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1					
1.2					
1.n					
	Итого		- <**>		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период <***>				
2.1					
2.2					

2.n					
	Итого		- <**>		

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

<**> Не заполняется.

<***> Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения
по выбросам CO2-эквивалента при использовании
энергетических ресурсов и о его изменениях <*>

Таблица 3

N п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO2-эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы <**>				
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого										
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO2-эквивалента										
2.2	Утилизация выбросов (в т.ч. полезная)										
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.										

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

<*> По электрической энергии расчет не производится.

<**> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N 8
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об использовании моторного топлива

N п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования <**>	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 (базовый) год <*>								
						N п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	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		потери топлива электрической энергии тыс. л, 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.

<**> Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство

(оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический).

<***> Указывается для транспортных средств, осуществляющих грузовые перевозки и перевозки пассажиров.

Приложение N9
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения по балансу воды и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего, в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход										
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения										

	воды										

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N10
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

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									
n									
	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 (далее - ВИЭ)	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт · ч	

1								
2								
n								
	Итого	- <*>						

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Не заполняется.

Приложение N11
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Показатели
использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

N п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников							Суммарный объем потребления электроэнергии, 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.			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт		кВт	шт.			кВт	Суммарная установленная мощность <*>, кВт			
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:												
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:												
1.1.1													
1.1.2													
1.1.n													
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:												

1.2.1													
1.2.2													
1.2.n													
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:												
1.3.1													
1.3.2													
1.3.n													
2	Наружное освещение												
	Итого												

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

Таблица 2

N 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 осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт
						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															

<*> Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

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

Приложение N12
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Основные технические характеристики
энергетических ресурсов и их потребление основными
технологическими комплексами

N п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики <*>				Сведения о потреблении энергетических ресурсов				Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		N п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год		
					единица измерения	значение			единица измерения	значение	
1							1				
							2				
							n				
2							1				
							2				
							n				
n							1				
							2				
							n				

<*> Сведения не заполняются для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии.

Приложение N13
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Краткая характеристика
объекта (зданий, строений и 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, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб. м · °С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии		
			наименование конструкции	краткая характеристика					Фактическая		расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт · ч/ (кв. м · год)	Максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %
1			Стены										
			Окна										
			Крыша										
2			Стены										
			Окна										

			Крыша										
n			Стены										
			Окна										
			Крыша										

Приложение N14
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) _____
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
_____
3. Дата утверждения _____
4. Соответствие установленным требованиям _____
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности _____
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным
и расчетно-нормативным значениям <*>

Таблица 1

N п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1					
1.2					
1.n					
2	По видам проводимых работ				
2.1					
2.2					
2.n					
3	По видам оказываемых услуг				
3.1					
3.2					
3.n					
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
4.2					
4.n					
5	По основному технологическому оборудованию				

5.1					
5.2					
5.n					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций, осуществляющих производство электрической (т у.т./тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у.т./Гкал) энергии;
- организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:

для газотранспортных организаций указывается:

- товаротранспортная работа ГТС (млн. куб. м·км);
- удельный расход природного газа на собственные нужды газотранспортной системы (далее - ГТС) (куб. м/(млн. куб. м·км));
- удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у.т./(млн. куб. м·км)).

Описание и показатели
энергетической эффективности выполненных
энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет,
предшествующих году проведения энергетического
обследования, 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	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч			
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					
1.2	Тепловой энергии	Гкал			
1.2.1					
1.2.2					
1.2.n					
1.3	Твердого топлива <*>	т			
1.3.1					

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

1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4	сжиженного газа	т			
1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.5.n					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т			
1.9.7.1					
1.9.7.2					
1.9.7.n					
1.10	Воды	тыс. куб. м			
1.10.1					
1.10.2					
1.10.n					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Приложение N15
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Описание
линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов
и воды <*>

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

<*> Кроме электрической энергии.
<**> Допустимые виды:
- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

Приложение N16
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о протяженности воздушных и кабельных линий
передачи электроэнергии

(км)

N п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) 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					

Приложение N17
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

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 (базовый) 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											

Приложение N18
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о количестве устройств компенсации реактивной мощности
и мощности данных устройств

N п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			количество, шт./группа	установленная мощность, Мвар	количество, шт./группа	установленная мощность, Мвар	количество, шт./группа	установленная мощность, Мвар	количество, шт./группа	установленная мощность, Мвар	количество, шт./группа	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 15,0 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										

Приложение N19
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о величине потерь переданных энергетических ресурсов

N п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт · ч							
1.2	Тепловой энергии	Гкал							
1.3	Нефти	тыс. т							
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
1.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
1.6	Газового конденсата	тыс. т							
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
1.8	Воды	тыс. куб. м							
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт · ч	- <**>						
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т							
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
2.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
2.6	Газового конденсата	тыс. т							
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
2.8	Воды	тыс. куб. м							
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт · ч	- <**>						

3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т							
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
3.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
3.6	Газового конденсата	тыс. т							
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
3.8	Воды	тыс. куб. м							

<*> Кроме газового конденсата.

<**> Не заполняется.

Приложение N20
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Предложения
по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов
и воды при осуществлении деятельности по их передаче
третьим лицам

Таблица 1

N п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт · ч					- <**>		
1.1								
1.2								
1.n								
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал					- <**>		
2.1								
2.2								
2.n								
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т					- <**>		
3.1								
3.2								
3.n								
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м					- <**>		
4.1								
4.2								
4.n								
5	По сокращению потерь нефтепродуктов <*>,					- <**>		

	тыс. т							
5.1								
5.2								
5.n								
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т					- <**>		
6.1								
6.2								
6.n								
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м					- <**>		
7.1								
7.2								
7.n								
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м					- <**>		
8.1								
8.2								
8.n								
	Итого		- <**>			- <**>		

<*> Кроме газового конденсата.
<**> Не заполняется.

Сведения
об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды,
полученной в результате реализации мероприятий
по сокращению потерь передаваемых
энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

N п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия		тыс. кВт·ч	
2	Тепловая энергия		Гкал	
3	Котельно-печное топливо		т у.т.	
4	Моторное топливо		т у.т.	
5	Вода		тыс. куб. м	

	Итого	- <*>	

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Не заполняется.

Приложение N21
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Потенциал
энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

N п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия				тыс. кВт·ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо <*>				т		
4	Жидкое топливо <*>				т		
5	Природный газ <*>				тыс. н. куб. м		
6	Сжиженный газ <*>				тыс. т		
7	Сжатый газ <*>				тыс. н. куб. м		
8	Попутный нефтяной газ <*>				тыс. н. куб. м		
9	Моторное топливо, всего, в том числе:				т у.т.		
9.1	бензин				тыс. л		
9.2	керосин				тыс. л		
9.3	дизельное топливо				тыс. л		
9.4	сжиженный газ				т		
9.5	сжатый газ				н. куб. м		
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого		- <**>				

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Кроме моторного топлива (подпункт 9).
<**> Не заполняется.

Приложение N22
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях
по энергосбережению и повышению энергетической
эффективности <*>

Таблица 1

N п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1				
2				
n				
	Итого			- <**>

<*> Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.
<**> Не заполняется.

Сведения
о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

N п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		N п/п	вид энергетического ресурса <**>	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение <*>			
1		1						
		2						
		n						
2		1						
		2						
		n						
n		1						
		2						
		n						
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт · ч				- <***>
			по тепловой энергии	Гкал				
			по твердому топливу	т у.т.				
			по жидкому топливу	т у.т.				
			по природному газу	т у.т.				
			по сжиженному газу	т у.т.				

		по сжатому газу	т у.т.				
		по попутному нефтяному газу	т у.т.				
		по моторному топливу	т у.т.				
		по воде	тыс. куб. м				
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							
Простой срок окупаемости (план), лет							

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком "+", при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком "-".

<**> Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергии, тыс. кВт · ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

<***> Не заполняется.

Приложение N23
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

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			

Приложение N24
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение
в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности, - ___ человек

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

Приложение N25
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения по балансу природного газа и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

N п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
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	на отопительные котельные										
2.1.2	на электростанции собственных нужд										
2.1.3	на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата) (далее - ГПА) <**>										
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ) <**>										
2.1.5	на сжигание промстоков <***>										
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов <***>										
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа <****>										
2.1.8	на продувки наземного оборудования										

	<****>										
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды <****>										
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ) <*****>										
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего, в том числе <*****>										
2.1.11.1	на нагрев газов регенерации адсорбентов										
2.1.11.2	на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн										
2.1.11.3	на нагрев прочих технологических потоков										
2.1.12	на переработку газа <*****>										
2.1.13	на переработку конденсата <*****>										
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов <*****>										
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования <*****>										
2.1.16	прочие собственные нужды										
2.2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:										
2.2.1	технологические потери (утечки)										
2.2.2	пластовые потери <****>										
	Итого суммарный расход										

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

<**> Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.
<***> Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).
<****> Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.
<*****> Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

Приложение N26
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

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

N п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
1	Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее - ГТУ) и электростанций собственных нужд (далее - ЭСН)											
1.1	Возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах	Гкал										
1.2	Фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов	Гкал										
2	Потенциальная энергия сжатого газа											
2.1	Количество турбодетандерных установок	шт.										
2.2	Объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках	тыс. кВт · ч										
3	Горючие ВЭР (отработанные ГСМ)											
3.1	Объем отработанных ГСМ	т у.т.										
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у.т.										
4	Фактическая экономия ТЭР от	тыс. т у.т.										

	использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе:											
4.1	электрической энергии	тыс. кВт · ч										
4.2	природного газа	тыс. куб. м										
4.3	тепловой энергии	Гкал										

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N27
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов дожимными
компрессорными станциями <*>

Таблица 1

N п/п	Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - КЦ)	Данные по ГПА			Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год	
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	потребление природного газа, тыс. куб. м	потребление электрической энергии, тыс. кВт · ч
1						
2						
n						
				Итого		

<*> Заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов компрессорными станциями <*>

Таблица 2

N п/п	Наименование компрессорной станции (далее - КС), номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по установке очистки газа (далее - УОГ)		Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год	
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	тип УОГ	установленная мощность вентиляторов, МВт	потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее -	потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт · ч

							СТН), тыс. куб. м			
							на компримирование	на прочие нужды	на компримирование	на прочие нужды
1										
2										
n										
						Итого				

<*> Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Приложение N28
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд

N п/п	Тип ЭСН	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭСН	Номинальная электрическая мощность ЭСН, кВт	Номинальный КПД ЭСН	Удельный расход топлива за отчетный (базовый) год, кг у.т./(кВт · ч)	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт · ч	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
1								
2								
n								
					Итого			

Приложение N29
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов отопительными котельными

N п/п	Наименование и место расположения котельной	Год ввода в эксплуатацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у.т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
1									
2									
n									
Итого						- <*>			

<*> Не заполняется.

Приложение N30
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о потреблении природного газа, электрической энергии
и тепловой энергии в газотранспортной организации

N п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Потребление природного газа, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
1.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
1.1.1	на компримирование	тыс. куб. м					
1.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. куб. м					
1.2	технологические потери (утечки)	тыс. куб. м					
2	Потребление электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. кВт · ч					
2.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. кВт · ч					
2.1.1	на компримирование	тыс. кВт · ч					
2.2	технологические потери	тыс. кВт · ч					

3	Потребление тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал					
3.1	на собственные нужды	Гкал					
3.2	нерациональные потери	Гкал					
	Итого	т у.т.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N31
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
по балансу расхода природного газа
в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

N п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
1.1	на компримирование					
1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:					
1.2.1	на собственные нужды КС					
1.2.2	на нужды линейной части (далее - ЛЧ), газораспределительной станции (далее - ГРС), газоизмерительной станции (далее - ГИС)					
1.2.3	на прочие собственные нужды					
2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:					
2.1	технологические потери (утечки)					

2.2	потери из-за аварий и иных инцидентов					
Итого						

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N32
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
по балансу электрической энергии
в газотранспортной организации

(в тыс. кВт · ч)

N п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
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	на компримирование					
2.1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:					
	на нужды КС					
	на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
	на 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					

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N33
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

N п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:					
1.2.1	за счет использования ВЭР и ВИЭ					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
2.1.1	на технологические нужды основного производства					
2.1.2	на технологические нужды вспомогательных производств					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Суммарные сетевые потери					
	Итого производственный расход					
2.4	Нерациональные потери в системах					

	отопления, вентиляции, горячего водоснабжения					
Итого суммарный расход						

<*> Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Приложение N34
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

Сведения
о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

N п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		N п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	N п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
2		1		1						
				2						
				n						
		2		1						

				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
n		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						

3. Требования к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Энергетические паспорта на здания, строения, сооружения, вводимые в эксплуатацию после осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта составляются на основании проектной документации.

3.1. Общие положения

3.1.1 Энергетический паспорт, составленный на основе проектной документации (далее – энергетический паспорт проекта), является документом, отражающим уровень теплозащиты и энергоемкости, а также величины энергетических нагрузок здания, и разрабатывается для проектируемых для строительства объектов, зданий, сооружений.

3.1.2. Энергетический паспорт проекта принимается в качестве подосновы при натурных испытаниях теплозащитных качеств наружных ограждающих конструкций и проверке уровня энергоемкости внутренних инженерных систем и здания в целом.

3.1.3. Энергетический паспорт проекта не предназначен для расчетов за коммунальные услуги, оказываемые квартиросъемщикам и владельцам квартир службами эксплуатации жилищного фонда, энергосбытовыми и энергоснабжающими и др. организациями.

3.2. Состав энергетического паспорта проекта

3.2.1. Энергетический паспорт проекта содержит сведения:

3.2.2. О нормативных параметрах теплозащиты здания (требуемые сопротивления теплопередаче всех видов наружных ограждающих конструкций, требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания; требуемая воздухопроницаемость ограждающих конструкций, нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания при разности давлений 10Па);

3.2.3. Расчетные проектные показатели и характеристики:

а) объемно-планировочные показатели: строительный объем и площадь всех видов наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания; площадь квартир (внутренних помещений) без летних помещений; высота этажа; отношение площади наружных ограждающих конструкций к площади квартир (внутренних помещений); отношение площади окон и балконных дверей к площади стен;

б) расчетное количество жителей (трудящихся);

в) уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций: приведенное

сопротивление теплопередаче всех видов конструкций, приведенный коэффициент теплопередачи здания; сопротивление воздухопроницанию и приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10Па;

г) энергетические нагрузки здания: максимально-часовой и удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на отопление, удельная тепловая характеристика здания, потребляемые мощности внутренних систем инженерного оборудования; средние суточные расходы природного газа, холодной и горячей воды;

д) показатели эксплуатационной энергоемкости внутренних инженерных систем здания: годовые и удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей;

е) удельная эксплуатационная энергоемкость здания: обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в кг у.т. в расчете на 1 м2 площади квартир (внутренних помещений).

3.2.4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (стен, окон и балконных дверей, перекрытий над подвалом, техническим подпольем, над последним жилым этажом) - краткие сведения. Подробные сведения приводятся в общей части раздела "Энергоэффективность".

3.2.5. Сведения об оснащенности приборами учета, в том числе:

а) количество точек ввода со стороны электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении этими энергоресурсами;

б) количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, не оборудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении этими ресурсами;

в) оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды;

3.2.6. Энергетический паспорт проекта здания с конкретным адресом снабжается листом-вкладышем для внесения результатов натурных испытаний теплозащитных качеств наружных ограждающих конструкций и проверки уровня удельной эксплуатационной энергоемкости внутренних инженерных систем и здания в целом, внесения результатов натурных обследований наружных ограждающих конструкций, внутренних инженерных систем и наружных сетей - на предмет выявления соответствия фактических показателей проектным, а также записи выводов и рекомендаций организаций, проведших натурные испытания и обследования.

3.3. Порядок разработки энергетического паспорта объекта нового строительства

3.3.1. Энергетический паспорт объекта нового строительства (реконструкции) разрабатывается в качестве приложения к разделу проекта (ТЭО, рабочего проекта) "Энергоэффективность" (энергосбережение) на основании заданий заказчиков проектной документации. К проектам жилых блок-секций и компоновочных объемно-планировочных элементов массовых серий энергетические паспорта составляются для домов-представителей серии различной этажности, составленных из характерных для серий секций и компоновочных элементов, с учетом частоты применения их в застройке.

3.3.2. Исходной технической документацией для разработки энергетического паспорта проекта является документация, разрабатываемая на утверждаемой стадии.

3.3.3. Для жилых зданий со встроенными (встроенно-пристроенными) нежилыми помещениями в 1-м этаже энергетические паспорта составляются раздельно по жилой части и каждому нежилому строительному объекту или отдельными разделами паспорта.

3.3.4. Энергетический паспорт оформляется подписями главного инженера (архитектора) комплексного проекта, главных инженеров проекта по разделам инженерного оборудования и др. ответственных исполнителей.

Приложение N35
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ,
составленный на основании проектной документации

_____
наименование объекта (здания, строения,
сооружения), адрес

Класс энергетической эффективности _____

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
1. Параметры теплозащиты здания, строения, сооружения		
1.1. Требуемое сопротивление теплопередаче:		
- наружных стен	кв. м · °С/Вт	
- окон и балконных дверей	кв. м · °С/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над проездами	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями	кв. м · °С/Вт	
1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения	Вт/(кв. м · °С/Вт)	
1.3. Требуемая воздухопроницаемость:		
- наружных стен (в том числе стыки)	кг/(кв. м · ч)	
- окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па)	кг/(кв. м · ч)	
- покрытий и перекрытий первого этажа	кг/(кв. м · ч)	
- входных дверей в квартиры	кг/(кв. м · ч)	
1.4. Нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м · ч)	
2. Расчетные показатели и характеристики здания, строения, сооружения		
2.1. Объемно-планировочные показатели		
2.1.1. Строительный объем, всего	куб. м	
в том числе отапливаемой части	куб. м	
2.1.2. Количество квартир (помещений)	шт.	
2.1.3. Расчетное количество жителей (работников)	чел.	
2.1.4. Площадь квартир, помещений (без летних помещений)	кв. м	
2.1.5. Высота этажа (от пола до пола)	м	
2.1.6. Общая площадь наружных ограждающих конструкций	кв. м	

отапливаемой части здания всего, в том числе:		
- стен, включая окна, балконные и входные двери в здание	кв. м	
- окон и балконных дверей	кв. м	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями, проездами и под эркерами, полов по грунту	кв. м	
2.1.7. Отношение площади наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания к площади квартир (помещений)		
2.1.8. Отношение площади окон и балконных дверей к площади стен, включая окна и балконные двери		
2.2. Уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций		
2.2.1. Приведенное сопротивление теплопередаче:		
- стен	кв. м · °С/Вт	
- окон и балконных дверей	кв. м · °С/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над подвалами и подпольями	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над проездами и под эркерами	кв. м · °С/Вт	
2.2.2. Приведенный коэффициент теплопередачи здания	Вт/(кв. м · °С/Вт)	
2.2.3. Сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па:		
- стен (в том числе стыки)	кв. м · ч/кг	
- окон и балконных дверей	кв. м · ч/кг	
- перекрытия над техническим подпольем и подвалом	кв. м · ч/кг	
- входных дверей в квартиры	кв. м · ч/кг	
- стыков элементов стен	м · ч/кг	
2.2.4. Приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м · ч)	
2.3. Энергетические нагрузки здания		
2.3.1. Потребляемая мощность систем инженерного оборудования:		
- отопления	кВт	
- горячего водоснабжения	кВт	
- электроснабжения	кВт	
- других систем (каждой отдельно)	кВт	
2.3.2. Средние суточные расходы:		
- природного газа	куб. м/сут.	
- холодной воды	куб. м/сут.	
- горячей воды	куб. м/сут.	

2.3.3. Удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
- на отопление здания	Вт/кв. м	
- в том числе на вентиляцию	Вт/кв. м	
2.3.4. Удельная тепловая характеристика	Вт/(куб. м · °С)	
2.4. Показатели эксплуатационной энергоемкости здания, строения, сооружения		
2.4.1. Годовые расходы конечных видов энергоносителей на здание (жилую часть здания), строение, сооружение:		
- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/год	
- тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/год	
- тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/год	
- электрической энергии, всего, в том числе:	МВт · ч/год	
на общедомовое освещение	МВт · ч/год	
в квартирах (помещениях)	МВт · ч/год	
на силовое оборудование	МВт · ч/год	
на водоснабжение и канализацию	МВт · ч/год	
- природного газа	тыс. куб. м/год	
2.4.2. Удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей в расчете на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/кв. м год	
- тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/кв. м год	
- тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/кв. м год	
- электрической энергии	кВт · ч/кв. м год	
- природного газа	куб. м/кв. м год	
2.4.3. Удельная эксплуатационная энергоемкость здания (обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в расчете на 1 кв. м площади квартир, помещений)	кг у.т. /кв. м год	
2.4.4. Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии:		
- на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение	кВт · ч/(кв. м · год)	
- максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя	%	
- на отопление и вентиляцию	Вт · ч/(кв. м · °С · сут.)	
2.4.5. Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды	кВт · ч/кв. м	

3. Сведения об оснащенности приборами учета		
3.1. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.2. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, не оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.3. Количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, не оборудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении указанными ресурсами:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.4. Оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых:		
- электрической энергии	%	
- тепловой энергии	%	
- газа	%	
- воды	%	

4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (краткое описание)
4.1. Стены _____
4.2. Окна и балконные двери _____
4.3. Перекрытие над техническим подпольем, подвалом _____
4.4. Перекрытие над последним жилым этажом либо над "теплым" чердаком _____

Дата составления энергетического паспорта
"__" _____ ____ г.

Подпись ответственного исполнителя:
Должность, Ф.И.О. _____

М.П.

Подпись заказчика:
Должность, Ф.И.О. _____

М.П.