

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением очередного Общего собрания  
Ассоциации Саморегулируемой организации  
«Межрегиональное содружество энергоаудиторов»  
Протокол № 9 от «13» мая 2016 г.

**СТАНДАРТ**

оформления энергетического паспорта,  
составленного по результатам энергетического обследования  
членами Ассоциации Саморегулируемой организации  
«Межрегиональное содружество энергоаудиторов»  
(22-СПД-01-МСЭ-13.05.2016)

**г. Санкт-Петербург**

**2016 г.**

## **1. Общие положения**

1.1. Настоящие Стандарт оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования (далее Правила), разработаны в соответствии с Федеральным законом от 01 декабря 2007г. № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях», Федеральным законом от 23.11.09г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 400 "Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования" и Уставом Ассоциации СРО «МСЭ».

1.2. Правила являются документом, обязательным для всех членов Ассоциации СРО «МСЭ».

1.3. 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.

## **2. Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования**

2.1. В энергетический паспорт, составленный по результатам обязательного энергетического обследования, должны быть включены следующие разделы:

- 1) титульный лист согласно приложению № 1 к настоящим Правилам;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования согласно приложению № 2 к настоящим Правилам;
- 3) сведения об оснащенности приборами учета согласно приложению № 3 к настоящим Правилам;
- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов согласно приложениям №№ 4 - 13 к настоящим Правилам;
- 5) сведения о показателях энергетической эффективности согласно приложению № 14 к настоящим Правилам;
- 6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) согласно приложениям №№ 15 - 20 к настоящим Правилам;
- 7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов согласно приложению № 21 к настоящим Правилам;
- 8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности согласно приложению № 22 к настоящим Правилам;
- 9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности согласно приложениям №№ 23 - 24 к настоящим Правилам;
- 10) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) согласно приложениям №№ 25 - 29 к настоящим Правилам;
- 11) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) согласно приложениям №№ 30 - 34 к настоящим Правилам.

2.2. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, прилагаются сведения в соответствии с приложениями №№ 1 - 34 к настоящим Правилам, заполненные по каждому обособленному подразделению.

2.3. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется.

---

---

(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)

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**
<p>_____</p> <p>* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.</p> <p>** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.</p>							
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***					
2	Код основной продукции (работ, услуг) по <a href="#">ОКПД2</a>	_***					
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по <a href="#">ОКПД2</a>	_***					
<p>_____</p> <p>*** Не заполняется.</p>							
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 продукции (работ, услуг)	тыс.куб.м					
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.					





	учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета											
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета											
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета											

**Таблица 2. Предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды**

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	
Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
Горячая вода	

**Приложение № 4 к Правилам.  
Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и о его изменениях**

№ 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	Гкал						

	узлам (приборам) учета							
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						
<hr/> * Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).								
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	тыс.кВт·ч						





	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 № 7 к Правилам**  
**Таблица 1. Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива**

Таблица 1

(в т.у.т.)

№ 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										

\* 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.

1 т.у.т. = 29,31 ГДж



\* 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.

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).

**Приложение N 8 к Правилам. Сведения об использовании моторного топлива**

N	Вид транспорта	Наименование	Количество	Грузооборот	Объем	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*							
						N	вид использования	способ	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, т/100 км, н.куб.м/100 км, н.куб.м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас	пробег, тыс.км	количество топлива и электрической энергии, тыс.л, т, н.куб.м, тыс.кВт·ч	потери топлива и электрической энергии, тыс.л, т, н.куб.м, тыс.кВт·ч	
п / п	порог, средства, преднач-начение оборудования**	(марка) транспортное средство, оборудован	единиц транспортных средств, обороты	поездов, вагонов, пассажирских вагонов, чел.	гроз, переездов, км, пассажирских км.***	п / п	гоп, а, эле, ктр, и-чес, рги, я	соб, изм, ния, рас, ход, а, топ, лив, эле, ктр, и-чес, рги, я	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, т/100 км, н.куб.м/100 км, н.куб.м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас	пробег, тыс.км	количество топлива и электрической энергии, тыс.л, т, н.куб.м, тыс.кВт·ч	потери топлива и электрической энергии, тыс.л, т, н.куб.м, тыс.кВт·ч	
									но	фа	по	изра	













п			Ст																		
			ен																		
			ы																		
			Ок																		
			на																		
			Кр																		
			ы																		
			ша																		

**Приложение N 14 к Правилам. 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 Правилам \_\_\_\_\_

(соответствует, не соответствует)

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности \_\_\_\_\_

(достигнуты, не достигнуты)

**Таблица 1. Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям**

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					

\* 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 (ту.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).
- 1 ту.т. = 29,31 ГДж

**Таблица 2. Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ...**

**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**

№ 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					

\* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

1 т у.т. = 29.31 ГДж

**Приложение № 15 к Правилам.**

**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 № 16 к Правилам. 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 № 17 к Правилам. Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности**

N	Единица	Высшее	Динамика изменения показателей по годам
---	---------	--------	---





3	аторов и статический компенсатор	110 кВ										
3. 4		220 кВ и выше										
3. 5		Итого										

**Приложение № 19 к Правилам. 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	Приме- чание
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							





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.

**Таблица 2. Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды**

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		-*	

\* Не заполняется.  
1 т у.т. = 29,31 ГДж

**Приложение № 21 к Правилам. 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				т		

	подпунктов 9.1-9.4)						
10	Вода				тыс.куб.м		
	Итого			_**			

\* Кроме моторного топлива (подпункт 9).

\*\* Не заполняется.

1 т у.т. = 29,31 ГДж

**Приложение № 22 к Правилам. Сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

**Таблица 1. Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

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 экономии энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

\*\* Не заполняется.

**Таблица 2. Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

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	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		N п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		

					ценах на момент составления энергетического паспорта)	энергетического паспорта)	
			единица измерения	значения*			
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							

\* 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:

- электроэнергия, 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.

1 т у.т. = 29,31 ГДж

**Приложение № 23 к Правилам. 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 № 24 к Правилам. Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**



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





2										
n										
Итого										

\* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

**Приложение N 28 к Правилам. Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд**

N п/п	Тип ЭС Н	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭС Н	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
2								
n								
Итого								

**Приложение N 29 к Правилам. 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 N 30 к Правилам. 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.					

\* 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.

1 т у.т. = 29,31 ГДж

**Приложение N 31 к Правилам. 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 N 32 к Правилам. 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 N 33 к Правилам. 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 N 34 к Правилам. 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									

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

**Приложение N 35 к Правилам. Энергетический паспорт, составленный на основании проектной документации**

**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·°C/Вт	
- окон и балконных дверей	кв.м·°C/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв.м·°C/Вт	
- перекрытий над проездами	кв.м·°C/Вт	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями	кв.м·°C/Вт	
1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения	Вт/(кв.м·°C/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 отапливаемой части здания всего, в том числе:	кв.м	
- 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 оснащённости 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, необорудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении указанными ресурсами:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.4. Оснащённость 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.