

Об утверждении Положения о порядке расчета показателей реализации государственной программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года"

Приказ · № 454/548 · от 06.10.2011 · совместный документ · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Министерства энергетики Российской Федерации

и Министерства экономического развития Российской Федерации от 6 октября 2011 г. N 454/548

Об утверждении Положения о порядке расчета показателей

реализации государственной программы Российской Федерации

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

на период до 2020 года"

Зарегистрирован Минюстом России 5 декабря 2011 г.

Регистрационный N 22508

В целях реализации пункта 7 Плана первоочередных мероприятий по совершенствованию

нормативных правовых актов в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности, прилагаемого к государственной программе Российской Федерации

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года",

утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 2446-р

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 4, ст. 622), приказываем:

Утвердить прилагаемое Положение о порядке расчета показателей реализации государственной

программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

на период до 2020 года".

Врио Министра энергетики

Российской Федерации Ю.П.Сентюрин

Министр экономического развития

Российской Федерации Э.С.Набиуллина

Приложение

П О Л О Ж Е Н И Е

о порядке расчета показателей реализации государственной

программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение

энергетической эффективности на период до 2020 года"

1. Настоящее Положение определяет порядок расчета показателей реализации государственной программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года" (далее - показатели реализации).

2. Расчет показателей реализации осуществляется в соответствии с прилагаемой к настоящему Положению Методикой расчета показателей реализации государственной программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года".

3. Исходными данными для расчета показателей реализации являются официальная статистическая информация, информация, включенная в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также иные государственные информационные системы.

Приложение

Наименование | Единицы | Расчет | [п/п] показателя | измерения | | ---|-----|-----|-----|
-----| | 1 | 2 | 3 | 4 | ---|-----|-----|-----|
----| | I. Интегральные (обобщенные) индикаторы (показатели) | | ---|-----|-----|-----|
-----| | 1. Снижение [процентов | т |] [энергоемкости |] $DEI_{gdp} = 100 \times (\text{сумма CSPEC / PEC} + \text{сумма CSPEC})$, | | [валового внутреннего |] $t=2011$ $t=2011$ | | [продукта Российской |] где: | | [Федерации (далее - |] DEI_{gdp} - снижение энергоемкости ВВП в году t за счет | | [ВВП) за счет | | t | | [реализации |] [реализации мероприятий программы; | | [мероприятий |] CSPEC - накопленная к году / (начиная с 2011 года) | | [Программы |] t | | | [экономия первичной энергии за счет реализации | | | [мероприятий программы; | | |] PEC - потребление первичной энергии в году t | | | t | | ---|-----|-----|
-----|-----|-----| | 2. Обеспечение за счет [млн. тонн | j | j |] [реализации | условного SPEC = сумма SPEC + сумма SPEC , | | [мероприятий | топлива | t ij it k kt |] [Программы годовой |] где: | | [экономии первичной |] j |] [энергии |] SPEC - экономия первичной энергии за счет | | | it | | | [реализации в году t мероприятия i-го программы в | | |] регионе j; | | | j | | |] SPEC - экономия первичной энергии за счет | | | kt | | | [реализации в году t мероприятия k-го программы в | | |] рамках долгосрочных целевых соглашений. Проверка | | |] оценок экономии от отдельных мероприятий ведется | | |] на основе: | | | j j j | | | SPEC = сумма ACL x (EI - EI) + сумма AC x | | | t mj mt mt mt-1 n nt | | | | | | (EI - EI), | | | nt nt-1 | | | где: | | | j | | |] AC - объем производства продукции, работы или | | | mt | | |] услуги в году t в регионе j, в отношении которых | | |] определен индикатор энергоэффективности программы m | | |] (если он определен в форме удельного расхода | | |] энергии); | | |] AC - объем производства продукции, работы или | | | nt | | |] услуги в году t, в отношении которых определен | | |] индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом | | |] соглашении (если он определен в форме удельного | | |] расхода энергии); | | | j j | | |] EI , EI , EI , EI - удельные расходы энергии | | | mt mt-1 nt nt-1 | | |] на производство продукции, работы или услуги в году t | | | и t-1 | | | ---|-----|-----|
-----| | 3. Обеспечение за счет [млн. тонн | j | j |] [реализации | условного SEIC = сумма SEIC + сумма SEIC , | | [мероприятий | топлива | t ij it k kt |] [Программы суммарной | | |] экономии первичной |] где: | | [энергии |] j | | |] SEIC - экономия первичной энергии за счет | | | it | | |] [реализации в году t мероприятия i-го программы в | | |] регионе j; | | | j | | |] SEIC - экономия первичной энергии за счет | | | kt | | |] [реализации в году t мероприятия k-го программы в | | |] рамках долгосрочных целевых соглашений. | | |] Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий | | |] ведется на основе: | | | j j j | | | SEIC = сумма AC x (EII - EII) + сумма AC x | | | t mj mt mt mt-1 n nt | | | | | | (EII - EII), | | | nt nt-1 | | | где: | | | j | | |] AC - объем производства продукции, | | | mt | | |] работы или услуги в году t в регионе j, в отношении | | |] которых определен индикатор энергоэффективности | | |] программы m (если он определен в форме удельного | | |] расхода энергии); | | |] AC - объем производства продукции, работы или | | | nt | | |] услуги в году t, в отношении которых определен | | |] индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом | | |] соглашении (если он определен в форме удельного | | |] расхода энергии); | | | j j | | |] EII , EII , EII , EII - удельные расходы | | | mt mt-1 nt nt-1 | | |] электроэнергии на производство продукции, работы или | | |] услуги в году t и t-1 | | | ---|-----|-----|
-----| | 4. Обеспечение за счет [млрд. куб. м | j | j |] [реализации |] SGC = сумма SGC + сумма SGC , | | [мероприятий |] t ij it k kt |] [Программы суммарной | | |] экономии природного |] где: | | [газа |] j | | |] SGC - экономия природного газа за счет реализации в | | | it | | |] году t мероприятия i-го программы в регионе j; | | | j | | |] SGC - экономия природного газа за счет реализации | | | kt | | |] в году t мероприятия k-го программы в рамках | | |] долгосрочных целевых

соглашений. |||||Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий |||||ведется на основе: ||
|||j j j|||SGC = сумма AC x (GI - GI) + сумма AC x |||||t m j m t m t m t-1 n n t ||||| |(GI - GI)|, ||
|||n t n t-1 |||||где: |||||j|||AC - объем производства продукции, работы или |||||m t |||||
услуги в году t в регионе j, в отношении которых |||||определен индикатор энергоэффективности
программы m |||||(если он определен в форме удельного расхода |||||энергии); |||||AC - объем
производства продукции, работы или |||||n t |||||услуги в году t, в отношении которых определен
|||||индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом |||||соглашении (если он
определен в форме удельного |||||расхода энергии); |||||j j|||GI, GI, GI, GI - удельные
расходы |||||m t m t-1 n t n t-1 |||||природного газа на производство продукции, работы или |||||
услуги в году t и t-1 ||---|-----|-----|-----| 5.
Обеспечение за счет |млрд. кВт x |j j|||реализации |ч |SEIC = сумма SEIC + сумма SEIC, ||
мероприятий ||t i j i t k t|||Программы суммарной |||||экономии |где: |||электроэнергии ||j j|||
SEIC - экономия электроэнергии за счет |||||i t |||||реализации в году t мероприятия i-го
программы в |||||регионе j; |||||j|||SEIC - экономия электроэнергии за счет |||||k t |||||
реализации в году t мероприятия k-го программы в |||||рамках долгосрочных целевых соглашений.
|||||Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий |||||ведется на основе: |||||j j j|||
|||SEIC = сумма AC x (EI - EI) + сумма AC x |||||t m j m t m t m t-1 n n t ||||| |(EI - EI)|, |||||n t
n t-1 |||||где: |||||j|||AC - объем производства продукции, |||||m t |||||работы или
услуги в году t в регионе j, в отношении |||||которых определен индикатор энергоэффективности |
|||программы m (если он определен в форме удельного |||||расхода энергии); |||||AC - объем
производства продукции, работы или |||||n t |||||услуги в году t, в отношении которых определен
|||||индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом |||||соглашении (если он
определен в форме удельного |||||расхода энергии); |||||j j|||EI, EI, EI, EI - удельные
расходы |||||m t m t-1 n t n t-1 |||||электроэнергии на производство продукции, работы или |||||
услуги в году t и t-1 ||---|-----|-----|-----| 6.
Обеспечение за счет |млн. Гкал |j j|||реализации |SHC = сумма SHC + сумма SHC, |||мероприятий
||t i j i t k t|||Программы суммарной |||||экономии тепловой |где: |||энергии ||j j|||SHC -
экономия тепловой энергии за счет реализации в |||||i|||году t мероприятия i-го программы в
регионе j; |||||j|||SHC - экономия тепловой энергии за счет реализации |||||k t |||||в году t
мероприятия k-го программы в рамках |||||долгосрочных целевых соглашений. |||||Проверка
оценок экономии от отдельных мероприятий |||||ведется на основе: |||||j j j|||SHC = сумма AC
x (HI - HI) + сумма AC x |||||t m j m t m t m t-1 n n t ||||| |(HI - HI)|, |||||n t n t-1 |||||где: ||
|||j|||AC - объем производства продукции, работы или |||||m t |||||услуги в году t в регионе j,
в отношении которых |||||определен индикатор энергоэффективности программы m |||||(если он
определен в форме удельного расхода |||||энергии); |||||AC - объем производства продукции,
работы или |||||n t |||||услуги в году t, в отношении которых определен |||||индикатор
энергоэффективности в долгосрочном целевом |||||соглашении (если он определен в форме
удельного |||||расхода энергии); |||||j j|||HI, HI, HI, HI - удельные расходы |||||m t m t-1 n t
n t-1 |||||тепловой энергии на производство продукции, работы |||||или услуги в году t и t-1 ||---|---
-----|-----|-----| 7. Обеспечение за счет |млн. тонн |j j|||
реализации |SPC = сумма SPC + сумма SPC, |||мероприятий ||t i j i t k t|||Программы суммарной |
|||экономии нефти и |где: |||нефтепродуктов ||j j|||SPC - экономия нефти и нефтепродуктов за
счет |||||i t |||||реализации в году t мероприятия i-го программы в |||||регионе j; |||||j|||SPC
- экономия нефти и нефтепродуктов за счет |||||k t |||||реализации в году t мероприятия k-го
программы в |||||рамках долгосрочных целевых соглашений. |||||Проверка оценок экономии от
отдельных мероприятий |||||ведется на основе: |||||j j j|||SPC = сумма AC x (PI - PI) + сумма AC
x |||||t m j m t m t m t-1 n n t ||||| |(PI - PI)|, |||||n t n t-1 |||||где: |||||j|||AC - объем
производства продукции, работы или |||||m t |||||услуги в году t в регионе j, в отношении которых

||||| определен индикатор энергоэффективности программы m ||||| (если он определен в форме
 удельного расхода ||||| энергии); ||||| AC - объем производства продукции, работы или ||||| nt |||||
 | услуги в году t, в отношении которых определен ||||| индикатор энергоэффективности в
 долгосрочном целевом ||||| соглашении (если он определен в форме удельного ||||| расхода
 энергии); ||||| j ||||| PI, PI, PI, PI - удельные расходы ||||| mt mt-1 nt nt-1 ||||| нефти и
 нефтепродуктов на производство продукции, ||||| работы или услуги в году t и t-1 |---|-----
 -|-----|-----| 8. |Обеспечение за счет |млн. тонн |SGHGC = сумма
 EMghg x SF, | | реализации |экв. CO | t if if t | | мероприятий | 2 | где: | | Программы суммарного |
 |EMghg - коэффициент выбросов парникового газа i-го | | снижения выбросов | | if | | парниковых
 газов | за счет снижения потребления топлива вида f; | || | SF - объем экономии топлива вида f в
 году t | || | i | |---|-----|-----|-----| II. Подпрограмма
 "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в | | электроэнергетике" | |---|-----
 -----|-----|-----| 9. |Удельный расход |гр. у.т./кВт|показатель
 производственной деятельности организации | | топлива на отпуск |х ч | | | электроэнергии на | | |
тепловых			электростанциях			---	-----	-----	-----	
10.	Коэффициент	процентов	KUFU = 100 x (EIFPS x,123 + HFPS x,143)/(FUPS),		полезного	t t t				
использования		где:		топлива	EIFPS - выработка электроэнергии на тепловых			t		
электрических станциях в году t;			HFPS - отпуск тепловой энергии тепловыми			t				
электрическими станциями в году t;			FUPS - потребление топлива тепловыми электрическими							
	t			станциями в году t		---	-----	-----	-----	
11.	Коэффициент	процентов	FEFG = 100 x сумма FEFG x EIG /сумма EIG),		полезного действия	t				
i it it i it		(далее - КПД) новых			электростанций на		где:		природном газе	FEFG - проектный
КПД по электроэнергии для станции			it			i-ой, на которой природный газ является основным				
		видом топлива;			EIG - проектная выработка электроэнергии			it		
которой природный газ является			основным видом топлива		---	-----	-----	-----		
-----	12.	КПД новых	процентов	FEFC = 100 x (сумма FEFC x EIC /сумма EIC),						
электростанций на	t i it it i it		угле				где:		FEFC - проектный КПД по электроэнергии	
для станции			it			i-ой, на которой уголь является основным видом			топлива;	
проектная выработка электроэнергии			it			станцией i-ой, на которой уголь является				
основным			видом топлива		---	-----	-----	-----		
13.	Доля отпуска	процентов	dHPS, = 100 x (HPS)/(HPS + HB + HUT),		тепловой энергии от	t t t t				
it		тепловых		где:		электростанций	HPS - выработка тепловой энергии на			it
электрических станциях в году t;			HB - выработка тепловой энергии котельными в году t;			t				
		HUT - выработка тепловой энергии на			it			теплоутилизационных и прочих установках		
в году t		---	-----	-----	-----	14.	Доля отпуска			
процентов	dEISM = 100 x (EISM /EISC),		электроэнергии по	t t t		приборам учета		где:		
EISM - отпуск электроэнергии по приборам			t			учета в году t;			EISC - суммарный отпуск	
электроэнергии потребителям			t			в году t (разница между суммарным потреблением				
электроэнергии, собственными нуждами электростанций			и потерями в сетях)		---	-----				
--	-----	-----	15.	Доля потерь в	процентов	dEloss = 100 x (Eloss				
/EIS),		электрических сетях	t t t			где:			Eloss - потери в электрических сетях в году t;	
t			EIS - потребление электроэнергии в году t			t		---	-----	-----
-----	16.	Доля потребления	процентов	dElown = 100 x (Elown /EIG),		энергии на				
t t t		собственные нужды		где:		электростанций	Elown - расход на собственные нужды			
 t | | | электростанций в году t; | | | EIG - производство электроэнергии в году t | | | t | |---|-----
 -----|-----|-----| III. Подпрограмма "Энергосбережение и
 повышение энергетической эффективности в | | теплоснабжении и системах коммунальной
 инфраструктуры" | |---|-----|-----| 17. |Удельный

расход |кг у.т./Гкал|показатель производственной деятельности организации | | топлива на отпуск |
|(расход топлива на единицу тепловой энергии) | | тепловой энергии от | | | котельных | | | |-----
-----|-----|-----|-----| 18. Удельный расход |кВт х ч/Гкал| $kelbh = \frac{E_{Bht}}{B_{ht}}$, | | электроэнергии на | | | | отпуск тепловой | | где: | | энергии от котельных | E_{Bh} -
расход электроэнергии на | | | | | отпуск тепловой энергии от котельных в году t; | | | | B_h -
отпуск тепловой энергии от котельных в году t | | | | | |-----|-----|-----|
-----| 19. Доля отпуска тепла |процентов| $d_{HM} = 100 \times (HM / HC)$, | | по приборам учета | |
t t t | | | где: | | | | HM - отпуск тепловой энергии по приборам учета | | | | | в году t; | | | | HC -
потребление тепловой энергии всеми | | | | | потребителями в году t | |-----|-----|-----|
-|-----|-----|-----| 20. Доля потерь в |процентов| $d_{Hloss} = 100 \times (H_{loss} / HC)$, | |
|тепловых сетях | | t t t | | | где: | | | | H_{loss} - отпуск тепловой энергии по приборам | | | | |
|учета в году t; | | | | HC - суммарный отпуск тепловой энергии потребителям | | | | | в году t | |
-|-----|-----|-----|-----| 21. Доля утилизации |процентов| $d_{HUT} = 100 \times (H_{UT} / H_{RES})$, | |
|вторичного тепла | | t t t | | | где: | | | | H_{UT} - утилизация вторичного тепла в
году t; | | | | | H_{RES} - возможная выработка тепла за счет | | | | | его утилизации в году t |
	-----	-----	-----	-----	22. Энергоемкость	процентов			
$E_{ICOM} = 100 \times (ECOM / POP) / (ECOM / POP)$,		коммунального		t t t 2007 2007		хозяйства		где:	
(водоснабжение,	$ECOM$ и $ECOM$ - расход энергии в коммунальном		водоотведение и		t 2007				
уличное освещение)		хозяйстве (на цели водоснабжения и водоотведения и на		на одного жителя					
к		цели уличного освещения) в году t и в 2007 году;		уровню 2007 года		POP и POP - численность			
населения Российской				t 2007			Федерации в году t и в 2007 году		-----
-	-----	-----	-----	23. Доля двигателей,	процентов	$d_{ADW} = 100 \times (ADW / DW)$,			
оснащенных		t t t		регулируемым		где:		приводом, в системах	
оснащенных регулируемым		водоснабжения и		t		водоотведения		приводом, в системах	
водоснабжения и водоотведения				в году t;				DW - число двигателей в системах	
водоснабжения и водоотведения в году t		-----	-----	-----	-----				
-----	24. Доля эффективных	процентов	$d_{EFSL} = 100 \times (E_{FSL} / SL)$,		уличных светильников		t t t		
		где:				E_{FSL} - число эффективных уличных светильников			
уличных светильников в году t						-----	-----	-----	
-		IV. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в							
промышленности"		-----	-----	-----	-----				
25. Энергоемкость	процентов	$E_{II} = 100 \times (E_{IC} / IPP) / (E_{IC} / 100)$,		промышленного		t t t 2007			
производства по		где:			первичной энергии к		E_{IC} и E_{IC} - потребление энергии в		
промышленности		уровню 2007 года		t 2007			в году t и в 2007 году;		
промышленного производства в году						по отношению к 2007 году		-----	-----
-----	-----	-----	-----	26. Электроемкость	процентов	$E_{EII} = 100 \times (FE_{IC} / IPP) / (FE_{IC} / 100)$,			
промышленного		t t t 2007			производства к		где:		уровню 2007 года
FE_{IC} - потребление электроэнергии в				t 2007			промышленности в году t и в 2007 году (по		
данным)					электробаланса сумма расходов на добычу полезных				ископаемых,
обрабатывающие производства и					производство и распределение электроэнергии, газа и				
воды за вычетом собственных нужд электростанций);					IPP - индекс промышленного				
производства в году t						по отношению к 2007 году		-----	-----
-----	27. Удельный расход	кг у.т./т	показатель производственной деятельности						
организации		энергии на добычу			нефти			-----	-----
-----	28. Доля технологических	процентов	$d_{Ploss} = 100 \times (P_{loss} / PP)$,		потерь нефти		t t t		
		где:				P_{loss} - потери нефти при добыче,			
транспортировки в | | | | | году t; | | | | | PP - добыча сырой нефти в году t | | | | | |-----|-----|
-----|-----|-----|-----| 29. Индекс |процентов| $I_{NEFPR} = 100 \times (\text{сумма } e_i PRWB \times PR$

)/ | | | энергетической | | t i it | | эффективности для | | | | переработки нефти | |(сумма eiPRR x PR), |
| | | | i it | | | | где: | | | | eiPRWB - удельный расход энергии по технологии | | | | it | | | | переработки
нефти i-ой в году t при применении лучших | | | | мировых технологий; | | | | eiPRR - удельный расход
энергии по технологии | | | | it | | | | переработки нефти i-ой в году t для России; | | | | PR - объем
переработки нефти по технологии i-ой | | | | it | | | | в году t | | | | |-----|-----|-----|
|-----| | 30. Удельный расход | кг у.т./т | eiPPR = EPR /PPR , | | энергии на | | t t t | |
| переработку нефти на | | где: | | единицу первичной | | EPR - расход энергии на переработку нефти и |
| | переработки | | t | | | | газового конденсата в году t; | | | | PPR - объем первичной переработки
нефти в году t | | | | t | | | | |-----|-----|-----| | 31. Удельный
расход | кг у.т./ | eiGPR = сумма EGR /GPR , | | энергии на добычу | 1000 куб. м | t it t | | природного газа
| | где: | | | | EGR - расход энергии на добычу природного газа в | | | | it | | | | году t (включая
собственные нужды и потери на | | | | промыслах при добыче газа (без ДКС), компремировании | | |
| газа дожимными КС на промыслах; | | | | GPR - объем добычи природного газа в году t | | | | t | | | | |-----|
|-----|-----|-----| | 32. Удельный расход | кг у.т./ | показатель
производственной деятельности организации | | энергии на | 1000 куб. м | | | | переработку | | | |
| природного газа | | | | |-----|-----|-----| | 33. Доля
попутного | процентов | показатель производственной деятельности организации | | нефтяного газа, |
| | | | сжигаемого в факелах | | | | |-----|-----|-----|
| 34. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной деятельности организации | | энергии
на добычу | | | | угля | | | | |-----|-----|-----|
| 35. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной деятельности организации | | энергии
на | | | | переработку угля | | | | |-----|-----|-----|
| 36. Индекс | процентов | INEFER = 100 x (сумма eiFERWB x FER)/ | | энергетической | | t i it | |
| эффективности для | | | | черной металлургии | | (сумма eiFERR x FER), | | | | it it | | | | где: | | | |
| eiFERWB - удельный расход энергии на производство | | | | it | | | | продукта черной металлургии i-
ой в году t с | | | | применением лучших мировых технологий; | | | | eiFERR - удельный расход энергии
на производство | | | | it | | | | продукта черной металлургии i-ой в году t для России; | | | | FER -
объем производства продукта черной | | | | it | | | | металлургии i-ой в году t | | | | |-----|-----|
|-----|-----|-----| | 37. Удельный расход | кг у.т./т | показатель
производственной деятельности организации | | энергии на | | | | производство руды | | | | железной
товарной | | | | |-----|-----|-----| | 38. Удельный расход | кг
у.т./т | показатель производственной деятельности организации | | энергии на | | | | производство | |
	агломерата				железорудного					-----	-----	-----						
-----		39. Удельный расход	кг у.т./т	показатель производственной деятельности организации														
энергии на				производство				окатышей				железорудных					-----	-----
-----	-----	-----		40. Удельный расход	кг у.т./т	показатель производственной												
деятельности организации		энергии на				производство кокса					-----	-----	-----					
-----	-----	-----		41. Удельный расход	кг у.т./т	показатель производственной												
деятельности организации		энергии на				производство чугуна					-----	-----	-----					
-----	-----	-----		42. Удельный расход	кг у.т./т	показатель производственной												
деятельности организации		энергии на				производство				мартеновской стали					-----			
-----	-----	-----		43. Доля мартеновской	процентов	показатель												
производственной деятельности организации		стали в производстве				стали					-----							
-----	-----	-----		44. Удельный расход	кг у.т./т	показатель												
производственной деятельности организации		энергии на				производство				кислородно-								
конвертер-				ной стали					-----	-----	-----							
45. Удельный расход	кг у.т./т	показатель производственной деятельности организации		энергии														
на | | | | производство | | | | электростали | | | | |-----|-----|-----|

-----| 46. Доля производства | процентов | показатель производственной деятельности организации
 | | | стали на машинах | | | непрерывного литья | | | ---|-----|-----|-----|-----|
 -----| 47. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной деятельности
 организации | | энергии на | | | производство проката | | | черных металлов | | | ---|-----|-----|
 -----|-----|-----| 48. Удельный расход | кг у.т./т | показатель
 производственной деятельности организации | | энергии на | | | производство | | |
 электроферросплавов | | | ---|-----|-----|-----|-----|
 49. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной деятельности организации | | энергии
 на | | | производство | | | алюминия | | | ---|-----|-----|-----|-----|
 ----| 50. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной деятельности организации | |
 энергии на | | | производство аммиака | | | синтетического | | | ---|-----|-----|-----|
 -----|-----|-----| 51. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной
 деятельности организации | | энергии на | | | производство | | | удобрений | | | ---|-----|-----|
 -----|-----|-----| 52. Удельный расход | кг у.т./т | показатель
 производственной деятельности организации | | энергии на | | | производство каучука | | |
 синтетического | | | ---|-----|-----|-----|-----| 53. Индекс
 | процентов | $INEPP = 100 \times (\text{сумма } eiPPWB \times PR) /$ | | энергетической | | t | i | t | | | эффективности для | |
 | | целлюлозно-бумажной | | $(\text{сумма } eiPPR \times PR)$, | | промышленности | | i | t | | | где: | | | $eiPPWB$ -
 удельный расход энергии на | | | i | | | производство продукта i -го целлюлозно-бумажной | | |
 промышленности в году t с применением лучших | | | мировых технологий; | | | $eiPPR$ - удельный
 расход энергии на | | | i | | | производство продукта i -го целлюлозно-бумажной | | |
 промышленности в году t для России; | | | PR - объем производства продукта i -го | | | i | | |
 целлюлозно-бумажной промышленности в году t | | | ---|-----|-----|-----|-----|
 -----| 54. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной деятельности
 организации | | энергии на | | | производство | | | целлюлозы по варке | | | ---|-----|-----|
 ---|-----|-----| 55. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной
 деятельности организации | | энергии на | | | производство бумаги | | | ---|-----|-----|
 -----|-----|-----| 56. Удельный расход | кг у.т./т | показатель производственной
 деятельности организации | | энергии на | | | производство картона | | | ---|-----|-----|
 -----|-----|-----| 57. Удельный расход | кг у.т./т | $eiCEM = (ECEM + EKL) / CEMPR$, | |
 энергии на | | t | t | | | производство цемента | | где: | | | $ECEM$ - расход энергии на производство
 цемента в | | | t | | | | | | | | | году t ; | | | EKL - расход энергии на производство клинкера в | | | t | | |
 | | | году t ; | | | $CEMPR$ - объем цемента в году t | | | t | | | ---|-----|-----|-----|
 -----| 58. Доля цемента, | процентов | показатель производственной деятельности
 организации | | производимого по | | | энергосберегающим | | | технологиям | | | ---|-----|-----|
 |-----|-----|-----| V. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение
 энергетической эффективности в | | сельском хозяйстве" | | | ---|-----|-----|-----|
 -----| 59. Энергоемкость | процентов | $EIAg = 100 \times (EAgC / IAgP) / (EAgC / 100)$, | |
 сельского хозяйства | | t | t | 2007 | | к уровню 2007 года | | где: | | | $EAgC$ и $EAgC$ - потребление
 энергии в | | | t | 2007 | | | сельском хозяйстве в году t и в 2007 году; | | | $IAgP$ - индекс
 производства сельскохозяйственной | | | t | | | | | | | | | продукции в году t по отношению к 2007 году | | |
 -----|-----|-----|-----| 60. Топливная | г/кВт х ч | n | |
 экономичность новых | | $AFETR = \text{сумма } EFTR \times (NTR / NTR)$, | | тракторов | | $n=1$ | i | t | | | | | где: | | |
 $EFTR$ - удельное потребление топлива нового | | | i | | | | | | | трактора модели i -ой, проданного в году
 t , г/кВт х ч; | | | NTR - количество новых проданных тракторов | | | i | | | | | модели i -ой в году t , тыс.
 штук; | | | NTR - общее количество проданных новых | | | t | | | | | тракторов в году t , тыс. штук; | | |
 n - количество марок проданных тракторов, штук | | | ---|-----|-----|-----|
 -----| 61. Удельный расход | кг у.т./ | показатель производственной деятельности

организации | | топлива на работу |1000 га | | | тракторов |пашни | | |---|-----|-----|-----|
 -----| 62.|Удельный расход |кг у.т./ |показатель производственной
 деятельности организации | | топлива на отопление |1000 кв. м | | | теплиц | | |---|-----|-----|
 -----|-----|-----| | VI. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение
 энергетической | | эффективности на транспорте" | |---|-----|-----|-----|
 -----| 63.|Удельный расход |кг у.т./ |показатель производственной деятельности
 организации | | энергии на |тыс. т км | | | транспортировку | | | | нефти по | | | | трубопроводам | | | |
 --|-----|-----|-----|-----| 64.|Удельный расход |кг у.т./
 |показатель производственной деятельности организации | | энергии на |тыс. т км | | |
 |транспортировку | | | | нефтепродуктов по | | | | трубопроводам | | | |---|-----|-----|-----|
 -----| 65.|Удельный расход |кг |показатель производственной деятельности
 организации | | энергии на |у.т./млн. | | | транспортировку газа |куб. м-км | | | по трубопроводам | | |
 |---|-----|-----|-----| 66.|Удельный расход |кг у.т./ 10
 |показатель производственной деятельности организации | | энергии на |тыс. т км | | | электротягу
 поездов |брут | | | железнодорожного | | | | транспорта | | | |---|-----|-----|-----|
 -----| 67.|Удельный расход |кг у.т./ 10 |показатель производственной деятельности
 организации | | энергии на работу |тыс. т км | | | тепловозов и |брут | | | дизель-поездов | | | |
 |железнодорожного | | | | транспорта | | | |---|-----|-----|-----|
 ----| 68.|Топливная |л/100 км |AFGef = сумма EGef x dGCARM , | | экономичность новых | | t i i t | |
 |легковых | | где: | | автомобилей, | EGef - паспортный расход топлива на 100 км | | работающих на | |
 i | | бензине | | пробега легковых автомобилей модели i-ой на | | | | бензине; | | | | dGCARM - доля
 легковых автомобилей модели i-ой | | | | it | | | | в общем объеме продаж легковых автомобилей на | |
 | | бензине в году t | |---|-----|-----|-----| 69.|Топливная
 |л/100 км |AFDef = сумма EDef x dDCARM , | | экономичность новых | | t i i t | | легковых | | где: | |
 |автомобилей, | | EDef - паспортный расход топлива на 100 км | | работающих на | | i | | дизельном
 топливе | | пробега легковых автомобилей модели i-ой на | | | | дизельном топливе; | | | | dDCARM -
 доля автомобилей модели i-ой в общем | | | | it | | | | объеме продаж легковых автомобилей на
 дизельном | | | | топливе в году t | |---|-----|-----|-----|
 | 70.|Доля легковых |процентов |dHyb = 100 x (Hyb /CAR) , | | автомобилей с | | t t t | | гибридными |
 | где: | | двигателями среди | | Hyb - доля легковых автомобилей с гибридными | | продаваемых новых
 | | t | | автомобилей | | двигателями, проданных в году t; | | | | CAR - число проданных легковых
 автомобилей в году t | | | | t | |---|-----|-----|-----|
71.	Удельный	пасс-км/чел.	IPT = сумма PT /POP ,		пассажирооборот	/год	t i i t		общественного			
где:		транспорта на одного		PT - пассажирооборот общественного транспорта		жителя		it				
	вида i-го в году t;				POP - население Российской Федерации на конец года t				t		---	-----
-----	-----	-----		VII. Подпрограмма "Энергосбережение и								
повышение энергетической эффективности в		государственных (муниципальных) учреждениях и										
сфере оказания услуг"		---	-----	-----	-----	72.	Удельный					
расход	кг у.т./	EISER = ESER /SSER ,		энергии в зданиях	кв. м/год	t t t		бюджетных учреждений				
где:		и сферы услуг		ESER - потребление энергии зданиями бюджетных				t				
учреждений и сферы услуг в году t;				SSER - площадь зданий бюджетных учреждений и сферы								
			t				услуг в году t		---	-----	-----	-----
бюджетных	процентов	dPubES = 100 x (PubES /Pub) ,		учреждений,		t t t		заключивших		где:		
	энергосервисные		PubES - число бюджетных учреждений, имеющих			контракты		t				
энергосервисные контракты, в году t;				Pub - число бюджетных учреждений в году t				t		---		
 -----|-----|-----|-----| 74.|Удельный расход |кг у.т./ |EIPub =
 EPub /SPub , | | энергии в |кв. м/год | t t t | | учреждениях | | где: | | бюджетной сферы | | EPub -
 потребление энергии бюджетными | | | | t | | | | учреждениями в году t; | | | | SPub - площадь

бюджетных учреждений в году t | | | | t | ---|-----|-----|-----|

---| 75. Удельный расход | кг у.т./ | $EEd = EEd / SEd$, | | | энергии в | кв. м/год | $t t t$ | | | учреждениях |

| где: | | | образования | EEd - потребление энергии учреждениями | | | | t | | | | образования в году t ; |

| | | SEd - площадь учреждений образования в году t | | | | t | ---|-----|-----|-----|

-----| 76. Удельный расход | кг у.т./ | $EHd = EHd / SHd$, | | | энергии в | кв. м/год | $t t t$ | | |

| учреждениях | | где: | | | здравоохранения | EHd - потребление энергии учреждениями | | | | t | | | |

| здравоохранения в году t ; | | | | SHd - площадь учреждений здравоохранения в году t | | | | t | ---|-----|

-----| 77. Удельный расход | кг у.т./ | $EITRd = ETRd / STRd$, | | | энергии в торговле и | кв. м/год | $t t t$ | | | общепите | | где: | | | $ETRd$ - потребление энергии

в торговле и общепите в | | | | t | | | | году t ; | | | | $STRd$ - площадь зданий предприятий торговли и | |

| | | t | | | | общепите в году t | ---|-----|-----|-----|

| 78. Удельный расход | Ккал/ кв. | $ENHPub = ENHPub / SPub$, | | | тепла на отопление | м/год | $t t t$ | | |

| единицы площади | | где: | | | зданий бюджетной | $ENHPub$ - потребление тепловой энергии на цели | |

| сферы | | t | | | | отопления бюджетными учреждениями в году t ; | | | | $SPub$ - площадь бюджетных

учреждений в году t | | | | t | ---|-----|-----|-----|

| 79. Доля учреждений | процентов | $dNMPub = 100 \times (NMPub / NPub)$, | | | бюджетной сферы, | | $t t t$ | | |

| оснащенных приборами | | где: | | | учета тепловой | $NMPub$ - число бюджетных учреждений,

имеющих | | | энергии | | t | | | | приборы учета тепловой энергии, в году t ; | | | | $NPub$ - число

бюджетных учреждений в году t | | | | t | ---|-----|-----|-----|

---| 80. Доля бюджетных | процентов | $dNEAPub = 100 \times (NEAPub / NPub)$, | | | учреждений, в которых | | $t t$

t | | | проведены | | где: | | | энергетические | $NEAPub$ - число бюджетных учреждений, в которых | |

| обследования | | t | | | | проведены энергетические обследования, в году t ; | | | | $NPub$ - число

бюджетных учреждений в году t | | | | t | ---|-----|-----|-----|

---| 81. Ежегодная доля зданий | процентов | $DPBkr = 100 \times (PBkr / SPB)$, | | | бюджетных учреждений, | |

$t t t$ | | | в которых проведен | | где: | | | комплексный | $PBkr$ - площадь зданий бюджетных учреждений,

в | | | капитальный ремонт по | | t | | | энергосберегающим | | | которых проведен комплексный

капитальный ремонт, | | | проектам | | в году t ; | | | | SPB - общая площадь зданий бюджетных

учреждений | | | | t | | | | в году t | ---|-----|-----|-----|

VIII. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в | | жилищном

фонде" | ---|-----|-----|-----| 82. Доля многоквартирных

| процентов | t | | | жилых домов, в | | $DMHBea = 100 \times (\text{сумма } (KMHBea) / ОКМНВ)$, | | | которых

проведены | | $t t = 2011 t t$ | | | энергетические | | | | обследования (за | | где: | | | предыдущие 5 лет) |

| $KMHBea$ - количество многоквартирных жилых | | | | t | | | | домов, на которых проведены

энергетические | | | | обследования, с 2011 года по год t , тыс. зданий; | | | | $ОКМНВ$ - общее

количество многоквартирных жилых | | | | t | | | | домов в году t , тыс. зданий | ---|-----|-----|

---| 83. Средний удельный | кг у.т./ | $EINB = ENB / SHB$, | | | расход

энергии в | кв. м/год | $t t t$ | | | жилых домах | | где: | | | ENB - потребление энергии в жилых домах в

году t , | | | | t | | | | тыс. тут; | | | | SHB - общая площадь жилых домов в году t , млн. кв. м | | | | t | ---|

-----| 84. Средний удельный | Гкал/кв. м/

| $EIDHNBt = DHHBt / SHBt / HDD$, | | | расход тепла на цели | градус/сутки | $t t t t$ | | | отопления в жилых | |

| | домах, подключенных к | | где: | | | системам | $DHHBt$ - потребление тепла на цели отопления в | |

| централизованного | | t | | | теплоснабжения | | жилых домах, подключенных к системам | | |

| централизованного отопления, в году t , млн. Гкал; | | | | $SHBt$ - общая площадь жилых домов,

подключенных | | | | t | | | | к системам централизованного отопления, в году | | | | t , млн. кв. м; | | | |

| HDD - усредненный показатель градус/суток | | | | t | | | | отопительного периода для России,

рассчитываемый | | | | по следующим формулам: | | | | n | | | | $HDD = \text{сумма } SHB \times HDD / SHB$, | | | | t

$n = 1$ it it t | | | | | | | | n | | | | $HDD = \text{сумма } (21 - \text{Text}) \times NH$, | | | | it $n = 1$ it it | | | | | | где: | | | | SHB -

площадь жилых домов i -го региона, | | | | it | | | | | | подключенных к системам централизованного | | |

|отопления, в году t, млн. кв. м; |||||SHB - общая площадь жилых домов, подключенных к |||||t |||
 | |системам централизованного отопления, в году t, |||||млн. кв. м; |||||21 - средняя расчетная
 температура воздуха в |||||жилых помещениях, градус Цельсия; |||||Text - средняя наружная
 температура воздуха |||||it |||||i-го региона в течение отопительного периода, |||||градус
 Цельсия; |||||n - количество регионов, единиц; |||||NH - продолжительность отопительного
 периода в |||||it |||||i-ом регионе в году t, дней |---|-----|-----|-----
 -----| 85.|Доля площади |процентов |DMHBkr = 100 x (PMHBkr /OPMHB), | | |многоквартирных
 | |t t t | |домов, на которой | | |проведен комплексный | |где: | |капитальный ремонт по |PMHBkr -
 площадь многоквартирных жилых домов, в | |энергосберегающим | |t | |проектам | |которых
 проведен комплексный капитальный ремонт, | | |в году t, тыс. зданий; | | |OPMHB - общая
 площадь многоквартирных жилых домов |||||t ||||| |в году t, тыс. зданий |---|-----|-----
 --|-----| 86.|Доля |процентов |DEFLHB = 100 x (NEFLHB /NLHB), | |
 |энергосберегающих | |t t t | |ламп в системах | |где: | |освещения | |NEFLHB - количество
 энергосберегающих ламп |||||t ||||| |(мощностью до 20 Вт) в системах освещения жилых |||||
 |зданий в году t, тыс. ламп; |||||NLHB - общее количество используемых ламп в |||||t |||||
 |системах освещения жилых зданий в году t, тыс. |||||ламп |---|-----|-----|-----
 -----| 87.|Средний расход |кВт x ч/год |n | |электроэнергии на | |EIREFh = сумма
 (NFER /NREF) x eREF , | |один проданный новый | |t n=1 it t t | |холодильник | |где: | | |NFER -
 количество проданных холодильников i-ой |||||it ||||| |марки в году t, тыс. штук; |||||NREF - общее
 количество проданных холодильников |||||t ||||| |в году t, тыс. штук; |||||eREF - годовое
 потребление электроэнергии i-ой |||||t ||||| |маркой проданного холодильника в году t; |||||n -
 количество марок проданных холодильников, штук |---|-----|-----|-----
 -----| 88.|Доля многоквартирных |процентов |DMHB = 100 x (NHMMHB /NMHB), | | |домов,
 оснащенных | |t t t | |приборами учета | | |тепла, получаемого от | |где: | | |систем | |NHMMHB -
 количество многоквартирных домов, | |централизованного | |t | |теплоснабжения | |оснащенных
 приборами учета тепла, получаемого от |||||систем централизованного теплоснабжения в году |||||
 |t, тыс. зданий; |||||NMHB - общее количество многоквартирных домов, |||||t ||||| |обеспеченных
 теплом от систем централизованного |||||отопления в году t, тыс. зданий |---|-----|-----
 --|-----| 89.|Доля квартир, |процентов |DMFHW = 100 x (NMFHW /NFWH
), | |оснащенных приборами | |t t t | |учета горячей воды | |где: | | |NMFHW - количество квартир,
 оснащенных приборами |||||t ||||| |учета горячей воды, в году t, млн. штук; |||||NFWH - общее
 количество квартир, обеспеченных |||||t ||||| |горячей водой, в году t, млн. штук |---|-----
 |-----|-----|