

П Р И К А З
МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО № 4541,548

Регистрационный № 22508
Москва

от "05" декабря 2011г.

« 6 » октября 2011г.

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

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. № 2446-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 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

Министр экономического развития
Российской Федерации

Ю.П. Сенин

Э.С. Набиуллина



УТВЕРЖДЕНО
приказом Минэнерго России и
Минэкономразвития России от
«6» октября 2011 г. № 4571/548

ПОЛОЖЕНИЕ

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

к Положению о порядке расчета показателей реализации государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

МЕТОДИКА

расчета показателей реализации государственной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2020 года

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|---|--|-------------------|---|
| I. Интегральные (обобщенные) индикаторы (показатели) | | | |
| 1. | Снижение энергоёмкости валового внутреннего продукта Российской Федерации (далее - ВВП) за счёт реализации мероприятий Программы | процентов | $DEI_{gdp,t} = 100 \times \left(\sum_{i=2011}^t CSPEC_i / PEC_t + \sum_{i=2011}^t CSPEC_i \right),$ <p>где $DEI_{gdp,t}$ – снижение энергоёмкости ВВП в году t за счёт реализации мероприятий программы; $CSPEC_t$ – накопленная к году t (начиная с 2011 года) экономия первичной энергии за счёт реализации мероприятий программы; PEC_t – потребление первичной энергии в году t.</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|----|---|-----------------------------|--|
| 2. | Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы годовой экономии первичной энергии | млн. тонн условного топлива | $SPEC_i = \sum_n SPEC_n^i + \sum_k SPEC_k^i,$ <p>где $SPEC_n^j$ – экономия первичной энергии за счёт реализации в году t мероприятия i-го программы в регионе j;</p> <p>$SPEC_k^i$ – экономия первичной энергии за счёт реализации в году t мероприятия k-го программы в рамках долгосрочных целевых соглашений.</p> <p>Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведется на основе:</p> $SPEC_i = \sum_m AC_m^i \times (EI_{mi}^i - EI_{mi-1}^i) + \sum_n AC_n \times (EI_{ni} - EI_{ni-1}),$ <p>где AC_m^i – объем производства продукции, 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);</p> <p>AC_n – объем производства продукции, работы или услуги в году t, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении (если он определен в форме удельного расхода энергии);</p> <p>$EI_{mi}^i, EI_{mi-1}^i, EI_{ni}, EI_{ni-1}$ – удельные расходы энергии на производство продукции, работы или услуги в году t и $t-1$.</p> |
| 3. | Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы суммарной экономии первичной энергии | млн. тонн условного топлива | $SEIC_i = \sum_n SEIC_n^i + \sum_k SEIC_k^i,$ <p>где $SEIC_n^j$ – экономия первичной энергии за счёт реализации в году t мероприятия i-го программы в регионе j;</p> <p>$SEIC_k^i$ – экономия первичной энергии за счёт реализации в году t мероприятия k-го программы в рамках долгосрочных целевых соглашений.</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|----|---|-------------------|--|
| | | | <p>Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведется на основе:</p> $SEIC_j = \sum_{mi} AC_{mi}^j \times (EI_{mi}^j - EI_{mi-1}^j) + \sum_n AC_n \times (EI_n - EI_{n-1}),$ <p>где AC_{mi}^j – объем производства продукции, 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);</p> <p>AC_n – объем производства продукции, работы или услуги в году t, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении (если он определен в форме удельного расхода энергии);</p> <p>EI_{mi}^j, EIP_{mi-t}, EI_{mi}, EI_{mi-1} – удельные расходы электроэнергии на производство продукции, работы или услуги в году t и $t-1$.</p> |
| 4. | Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы суммарной экономии природного газа | млрд. куб. м | $SGC_t = \sum_y SGC_{it}^j + \sum_k SGC_{kt}^j,$ <p>где SGC_{it}^j – экономия природного газа за счёт реализации в году t мероприятия i-го программы в регионе j;</p> <p>SGC_{kt}^j – экономия природного газа за счёт реализации в году t мероприятия k-го программы в рамках долгосрочных целевых соглашений.</p> <p>Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведется на основе:</p> $SGC_t = \sum_{mi} AC_{mi}^j \times (GI_{mi}^j - GI_{mi-1}^j) + \sum_n AC_n \times (GI_n - GI_{n-1}),$ <p>где AC_{mi}^j – объем производства продукции, работы или услуги в году t в регионе j, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности программы m (если он определен в форме</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|----|---|-------------------|---|
| | | | <p>удельного расхода энергии);</p> <p>AC_{it} – объем производства продукции, работы или услуги в году t, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении (если он определен в форме удельного расхода энергии);</p> <p>$GP_{mt}, GP_{mt-1}, GI_{mt}, GI_{mt-1}$ – удельные расходы природного газа на производство продукции, работы или услуги в году t и $t-1$.</p> |
| 5. | <p>Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы суммарной экономии электроэнергии</p> | млрд. кВт·ч | <p>$SEIC_t = \sum_n SEIC_{it} + \sum_k SEIC_k$,</p> <p>где $SEIC_{it}$ – экономия электроэнергии за счёт реализации в году t мероприятия i-го программы в регионе j;</p> <p>$SEIC_k$ – экономия электроэнергии за счёт реализации в году t мероприятия k-го программы в рамках долгосрочных целевых соглашений.</p> <p>Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведется на основе:</p> $SEIC_t = \sum_m AC_{mi}^t \times (EII_m^t - EII_{m-1}^t) + \sum_n AC_n \times (EII_m - EII_{m-1}),$ <p>где AC_{mi} – объем производства продукции, 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);</p> <p>AC_n – объем производства продукции, работы или услуги в году t, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении (если он определен в форме удельного расхода энергии);</p> <p>$EII_{mt}, EII_{mt-1}, EII_{nt}, EII_{nt-1}$ – удельные расходы электроэнергии на</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|----|--|-------------------|--|
| 6. | Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы суммарной экономии тепловой энергии | млн. Гкал | <p>производство продукции, работы или услуги в году t и $t-1$.</p> $SHC_t = \sum_n SHC_n^t + \sum_k SHC_k^t,$ <p>где SHC_n^t – экономия тепловой энергии за счёт реализации в году t мероприятия i-го программы в регионе j;</p> <p>SHC_k^t – экономия тепловой энергии за счёт реализации в году t мероприятия k-го программы в рамках долгосрочных целевых соглашений.</p> <p>Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведется на основе:</p> $SHC_t = \sum_{mj} AC_{mj}^t \times (HI_{mj}^t - HI_{mj}^{t-1}) + \sum_n AC_n^t \times (HI_n^t - HI_n^{t-1}),$ <p>где AC_{mj}^t – объем производства продукции, 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);</p> <p>AC_n^t – объем производства продукции, работы или услуги в году t, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении (если он определен в форме удельного расхода энергии);</p> <p>HI_{mj}^t, HI_{mj}^{t-1}, HI_n^t, HI_n^{t-1} – удельные расходы тепловой энергии на производство продукции, работы или услуги в году t и $t-1$.</p> |
| 7. | Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы суммарной экономии нефти и | млн. тонн | $SPC_t = \sum_n SPC_n^t + \sum_k SPC_k^t,$ <p>где SPC_n^t – экономия нефти и нефтепродуктов за счёт реализации в году t мероприятия i-го программы в регионе j;</p> <p>SPC_k^t – экономия нефти и нефтепродуктов за счёт реализации в году t мероприятия k-го программы в рамках долгосрочных целевых</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|---|--|--------------------------------|---|
| | нефтепродуктов | | <p>соглашений.</p> <p>Проверка оценок экономии от отдельных мероприятий ведется на основе:</p> $SPC_t = \sum_{m_i} AC_{m_i}^t \times (PI_{m_i}^t - PI_{m_i}^{t-1}) + \sum_n AC_n \times (PI_n^t - PI_n^{t-1}),$ <p>где $AC_{m_i}^t$ – объем производства продукции, 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);</p> <p>AC_n – объем производства продукции, работы или услуги в году t, в отношении которых определен индикатор энергоэффективности в долгосрочном целевом соглашении (если он определен в форме удельного расхода энергии);</p> <p>$PI_{m_i}^t, PI_{m_i}^{t-1}, PI_n^t, PI_n^{t-1}$ – удельные расходы нефти и нефтепродуктов на производство продукции, работы или услуги в году t и $t-1$.</p> |
| 8. | Обеспечение за счёт реализации мероприятий Программы суммарного снижения выбросов парниковых газов | млн. тонн экв. CO ₂ | $SGHGC_t = \sum_{ij} EMghg_{ij} \times SF_t,$ <p>где $EMghg_{ij}$ – коэффициент выбросов парникового газа i-го за счет снижения потребления топлива вида j;</p> <p>SF_t – объем экономии топлива вида f в году t.</p> |
| II. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике» | | | |
| 9. | Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии на тепловых | гр. у.т./кВт·ч | Показатель производственной деятельности организации. |

| №.№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|---|-------------------|--|
| | электростанциях | | |
| 10. | Коэффициент полезного использования топлива | процентов | $KUFU = 100 \times (EIFPS_i \times 123 + HFPS_i \times 143) / (FUPS_i)$ <p>где $EIFPS_i$ – выработка электроэнергии на тепловых электрических станциях в году t; $HFPS_i$ – отпуск тепловой энергии тепловыми электрическими станциями в году t; $FUPS_i$ – потребление топлива тепловыми электрическими станциями в году t.</p> |
| 11. | Коэффициент полезного действия (далее – КПД) новых электростанций на природном газе | процентов | $FEFG_i = 100 \times (\sum_j FEFG_{ij} \times EIG_{ij} / \sum_j EIG_{ij})$ <p>где $FEFG_{ij}$ – проектный КПД по электроэнергии для станции i-ой, на которой природный газ является основным видом топлива; EIG_{ij} – проектная выработка электроэнергии станцией i-ой, на которой природный газ является основным видом топлива.</p> |
| 12. | КПД новых электростанций на угле | процентов | $FEFC_i = 100 \times (\sum_j FEFC_{ij} \times EIC_{ij} / \sum_j EIC_{ij})$ <p>где $FEFC_{ij}$ – проектный КПД по электроэнергии для станции i-ой, на которой уголь является основным видом топлива; EIC_{ij} – проектная выработка электроэнергии станцией i-ой, на которой уголь является основным видом топлива.</p> |
| 13. | Доля отпуска тепловой энергии от тепловых | процентов | $dHPS_i = 100 \times (HPS_i) / (HPS_i + HB_i + HUT_i)$ <p>где HPS_i – выработка тепловой энергии на электрических станциях в</p> |

| №.№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|--|--|-------------------|--|
| | электростанций | | <p>году t;</p> <p>$НВ_t$ – выработка тепловой энергии котельными в году t;</p> <p>$НУТ_t$ – выработка тепловой энергии на теплоутилизационных и прочих установках в году t.</p> |
| 14. | Доля отпуска электроэнергии по приборам учета | процентов | <p>$dEISM_t = 100 \times (EISM_t / EISC_t)$,</p> <p>где $EISM_t$ – отпуск электроэнергии по приборам учета в году t;</p> <p>$EISC_t$ – суммарный отпуск электроэнергии потребителям в году t (разница между суммарным потреблением электроэнергии, собственными нуждами электростанций и потерями в сетях).</p> |
| 15. | Доля потерь в электрических сетях | процентов | <p>$dEloss_t = 100 \times (Eloss_t / EIS_t)$,</p> <p>где $Eloss_t$ – потери в электрических сетях в году t;</p> <p>EIS_t – потребление электроэнергии в году t.</p> |
| 16. | Доля потребления энергии на собственные нужды электростанций | процентов | <p>$dElownt_t = 100 \times (Elownt_t / EIG_t)$,</p> <p>где $Elownt_t$ – расход на собственные нужды электростанций в году t;</p> <p>EIG_t – производство электроэнергии в году t.</p> |
| III. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в теплоснабжении и системах коммунальной инфраструктуры» | | | |
| 17. | Удельный расход топлива на отпуск | кг у.т./Гкал | Показатель производственной деятельности организации (расход топлива на единицу тепловой энергии). |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-------------------|--|
| | тепловой энергии от котельных | | |
| 18. | Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии от котельных | кВт·ч/Гкал | $kelbh_t = E / BN_t / BN_t,$ <p>где E / BN_t – расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии от котельных в году t; BN_t – отпуск тепловой энергии от котельных в году t.</p> |
| 19. | Доля отпуска тепла по приборам учёта | процентов | $dNM_t = 100 \times (NM_t / HC_t),$ <p>где NM_t – отпуск тепловой энергии по приборам учёта в году t; HC_t – потребление тепловой энергии всеми потребителями в году t.</p> |
| 20. | Доля потерь в тепловых сетях | процентов | $dHloss_t = 100 \times (Hloss_t / HC_t),$ <p>где $Hloss_t$ – отпуск тепловой энергии по приборам учёта в году t; HC_t – суммарный отпуск тепловой энергии потребителям в году t.</p> |
| 21. | Доля утилизации вторичного тепла | процентов | $dHUT_t = 100 \times (HUT_t / HRES_t),$ <p>где HUT_t – утилизация вторичного тепла в году t; $HRES_t$ – возможная выработка тепла за счет его утилизации в году t.</p> |
| 22. | Энергоёмкость коммунального хозяйства (водоснабжение, водоотведение и уличное освещение) на одного жителя к уровню | процентов | $IEICOM_t = 100 \times (ESCOM_t / POP_t) / (ESCOM_{2007} / POP_{2007}),$ <p>где $ESCOM_t$ и $ESCOM_{2007}$ – расход энергии в коммунальном хозяйстве (на цели водоснабжения и водоотведения и на цели уличного освещения) в году t и в 2007 г.; POP_t и POP_{2007} – численность населения Российской Федерации в году t и в 2007 году.</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|--|---|-------------------|---|
| | 2007 года | | |
| 23. | Доля двигателей, оснащённых регулируемым приводом, в системах водоснабжения и водоотведения | процентов | $dADW_t = 100 \times (ADW_t / DW_t)$, где ADW_t – число двигателей, оснащённых регулируемым приводом, в системах водоснабжения и водоотведения в году t ; DW_t – число двигателей в системах водоснабжения и водоотведения в году t . |
| 24. | Доля эффективных уличных светильников | процентов | $dEFSL_t = 100 \times (EFSL_t / SL_t)$, где $EFSL_t$ – число эффективных уличных светильников в году t ; SL_t – число уличных светильников в году t . |
| IV. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности» | | | |
| 25. | Энергоёмкость промышленного производства по первичной энергии к уровню 2007 года | процентов | $EII_t = 100 \times (EIC_t / IPP_t) / (EIC_{2007} / 100)$, где EIC_t и EIC_{2007} – потребление энергии в промышленности в году t и в 2007 г.; IPP_t – индекс промышленного производства в году t по отношению к 2007 году. |
| 26. | Электроёмкость промышленного производства к уровню 2007 года | процентов | $EIII_t = 100 \times (FEIC_t / IPP_t) / (FEIC_{2007} / 100)$, где $FEIC_t$ и $FEIC_{2007}$ – потребление электроэнергии в промышленности в году t и в 2007 г. (по данным электробаланса сумма расходов на добычу полезных ископаемых, обрабатывающие производства и производство и распределение электроэнергии, газа и воды за вычетом |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|---|-------------------|---|
| | | | <p>собственных нужд электростанций); IPR_t – индекс промышленного производства в году t по отношению к 2007 году.</p> |
| 27. | Удельный расход энергии на добычу нефти | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 28. | Доля технологических потерь нефти | процентов | $dP_{loss,t} = 100 \times (P_{loss,t} / PPR_t)$, где $P_{loss,t}$ – потери нефти при добыче, а также на стадии потребления и транспортировки в году t ; PPR_t – добыча сырой нефти в году t . |
| 29. | Индекс энергетической эффективности для переработки нефти | процентов | $INEFPR_t = 100 \times (\sum_i eiPRWB_{it} \times PR_{it}) / (\sum_i eiPRR_{it} \times PR_{it})$, где $eiPRWB_{it}$ – удельный расход энергии по технологии переработки нефти i -ой в году t при применении лучших мировых технологий; $eiPRR_{it}$ – удельный расход энергии по технологии переработки нефти i -ой в году t для России; PR_{it} – объем переработки нефти по технологии i -ой в году t . |
| 30. | Удельный расход энергии на переработку нефти на единицу первичной переработки | кг у.т./т | $eiPPR_t = EPR_t / PPR_t$, где EPR_t – расход энергии на переработку нефти и газового конденсата в году t ; PPR_t – объем первичной переработки нефти в году t . |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-------------------------|---|
| 31. | Удельный расход энергии на добычу природного газа | кг у.т./ 1000 куб. м | $e_i GPR_t = \sum_i EGR_{it} / GPR_t,$ <p>где EGR_{it} – расход энергии на добычу природного газа в году t (включая собственные нужды и потери на промыслах при добыче газа (без ДКС), компримирование газа дожимными КС на промыслах; GPR_t – объем добычи природного газа в году t.</p> <p>Показатель производственной деятельности организации.</p> |
| 32. | Удельный расход энергии на переработку природного газа | кг у.т./ 1000 куб. м | Показатель производственной деятельности организации. |
| 33. | Доля попутного нефтяного газа, сжигаемого в факелах | процентов | Показатель производственной деятельности организации. |
| 34. | Удельный расход энергии на добычу угля | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 35. | Удельный расход энергии на переработку угля | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 36. | Индекс энергетической эффективности для чёрной металлургии | процентов | $INEFER_t = 100 \times \left(\frac{\sum_i e_i FER_{it} \times FER_{it}}{\sum_i e_i FER_{it} \times FER_{it}} \right),$ <p>где $e_i FER_{it}$ – удельный расход энергии на производство продукта черной металлургии i-ой в году t с применением лучших мировых технологий; $e_i FER_{it}$ – удельный расход энергии на производство продукта черной</p> |

| №.№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-------------------|---|
| | | | металлургии <i>i</i> -ой в году <i>t</i> для России; FER_i – объем производства продукта черной металлургии <i>i</i> -ой в году <i>t</i> . |
| 37. | Удельный расход энергии на производство руды железной товарной | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 38. | Удельный расход энергии на производство агломерата железорудного | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 39. | Удельный расход энергии на производство окатышей железорудных | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 40. | Удельный расход энергии на производство кокса | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 41. | Удельный расход энергии на производство чугуна | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 42. | Удельный расход энергии на производство | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|---|-------------------|---|
| | мартеновской стали | | |
| 43. | Доля мартеновской стали в производстве стали | процентов | Показатель производственной деятельности организации. |
| 44. | Удельный расход энергии на производство кислородно-конвертерной стали | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 45. | Удельный расход энергии на производство электростали | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 46. | Доля производства стали на машинах непрерывного литья | процентов | Показатель производственной деятельности организации. |
| 47. | Удельный расход энергии на производство проката чёрных металлов | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 48. | Удельный расход энергии на производство электроферросплавов | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 49. | Удельный расход энергии на производство | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-------------------|---|
| | алюминия | | |
| 50. | Удельный расход энергии на производство аммиака синтетического | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 51. | Удельный расход энергии на производство удобрений | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 52. | Удельный расход энергии на производство каучука синтетического | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 53. | Индекс энергетической эффективности для целлюлозно-бумажной промышленности | процентов | $INEPP_i = 100 \times \left(\frac{\sum_{i=1}^n eiPPWB_{i,t} \times PR_{i,t}}{\sum_{i=1}^n eiPPR_{i,t}} \right) \left(\frac{\sum_{i=1}^n eiPPR_{i,t}}{\sum_{i=1}^n eiPPR_{i,t} \times PR_{i,t}} \right),$ <p>где $eiPPWB_{i,t}$ – удельный расход энергии на производство продукта i-го целлюлозно-бумажной промышленности в году t с применением лучших мировых технологий;</p> <p>$eiPPR_{i,t}$ – удельный расход энергии на производство продукта i-го целлюлозно-бумажной промышленности в году t для России;</p> <p>$PR_{i,t}$ – объем производства продукта i-го целлюлозно-бумажной промышленности в году t.</p> |
| 54. | Удельный расход энергии на производство целлюлозы по варке | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 55. | Удельный расход энергии на производство | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|---|--|-------------------|---|
| | бумаги | | |
| 56. | Удельный расход энергии на производство картона | кг у.т./т | Показатель производственной деятельности организации. |
| 57. | Удельный расход энергии на производство цемента | кг у.т./т | $eiSEM_i = (ESEM_i + EKL_i) / SEMPR_i,$ <p>где $ESEM_i$ – расход энергии на производство цемента в году t; EKL_i – расход энергии на производство клинкера в году t; $SEMPR_i$ – объем цемента в году t.</p> |
| 58. | Доля цемента, производимого по энергосберегающим технологиям | процентов | Показатель производственной деятельности организации. |
| V. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве» | | | |
| 59. | Энергоёмкость сельского хозяйства к уровню 2007 года | процентов | $EIAg_i = 100 \times (EAgC_i / IAgP_i) / (EAgC_{2007} / 100),$ <p>где $EAgC_i$ и $EAgC_{2007}$ – потребление энергии в сельском хозяйстве в году t и в 2007 г.;</p> <p>$IAgP_i$ – индекс производства сельскохозяйственной продукции в году t по отношению к 2007 году.</p> |
| 60. | Топливная экономичность новых тракторов | г/кВт·ч | $AFETR_i = \sum_{n=1}^n EFTR_{i,n} \times (NTR_{i,n} / NTR_i),$ <p>где $EFTR_{i,n}$ – удельное потребление топлива нового трактора модели i-ой, проданного в году t, г/кВт·ч; $NTR_{i,n}$ – количество новых проданных тракторов модели i-ой в году t,</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|---|---|------------------------------|---|
| | | | <p>тыс. штук; <i>NTR</i>_{<i>t</i>} – общее количество проданных новых тракторов в году <i>t</i>, тыс. штук; <i>n</i> – количество марок проданных тракторов, штук.</p> |
| 61. | Удельный расход топлива на работу тракторов | кг у.т./ 1000 га пашни | Показатель производственной деятельности организации. |
| 62. | Удельный расход топлива на отопление теплиц | кг у.т./ 1000 кв. м | Показатель производственной деятельности организации. |
| VI. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте» | | | |
| 63. | Удельный расход энергии на транспортировку нефти по трубопроводам | кг у.т./ тыс. т км | Показатель производственной деятельности организации. |
| 64. | Удельный расход энергии транспортировку нефтепродуктов по трубопроводам | кг у.т./ тыс. т км | Показатель производственной деятельности организации. |
| 65. | Удельный расход энергии на | кг у.т./млн. куб. м-км | Показатель производственной деятельности организации. |

| №.№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|---|----------------------------------|--|
| | транспортировку газа по трубопроводам | | |
| 66. | Удельный расход энергии на электротягу поездов железнодорожного транспорта | кг у.т./ 10 тыс. т км брут | Показатель производственной деятельности организации. |
| 67. | Удельный расход энергии на работу тепловозов и дизель-поездов железнодорожного транспорта | кг у.т./ 10 тыс. т км брут | Показатель производственной деятельности организации. |
| 68. | Топливная экономичность новых легковых автомобилей, работающих на бензине | л/100 км | $AFGef_i = \sum_i EGef_i \times dGCARM_i$ <p>где $EGef_i$ – паспортный расход топлива на 100 км пробега легковых автомобилей модели i-ой на бензине; $dGCARM_i$ – доля легковых автомобилей модели i-ой в общем объеме продаж легковых автомобилей на бензине в году t.</p> |
| 69. | Топливная экономичность новых легковых автомобилей, работающих на дизельном топливе | л/100 км | $AFDef_i = \sum_i EDef_i \times dDCARM_i$ <p>где $EDef_i$ – паспортный расход топлива на 100 км пробега легковых автомобилей модели i-ой на дизельном топливе; $dDCARM_i$ – доля автомобилей модели i-ой в общем объеме продаж легковых автомобилей на дизельном топливе в году t.</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|---|--|-------------------|---|
| 70. | Доля легковых автомобилей с гибридными двигателями среди продаваемых новых автомобилей | процентов | $dHyb_t = 100 \times (Hyb_t / CAR_t)$, где Hyb_t – доля легковых автомобилей с гибридными двигателями, проданных в году t ; CAR_t – число проданных легковых автомобилей в году t . |
| 71. | Удельный пассажирооборот общественного транспорта на одного жителя | пасс-км/чел/год | $PT_t = \sum_i PT_{it} / POP_t$, где PT_{it} – пассажирооборот общественного транспорта вида i -го в году t ; POP_t – население Российской Федерации на конец года t . |
| VII. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг» | | | |
| 72. | Удельный расход энергии в зданиях бюджетных учреждений и сферы услуг | кг у.т./кв. м/год | $EISER_t = ESER_t / SSER_t$, где $ESER_t$ – потребление энергии зданиями бюджетных учреждений и сферы услуг в году t ; $SSER_t$ – площадь зданий бюджетных учреждений и сферы услуг в году t . |
| 73. | Доля бюджетных учреждений, заключивших энергосервисные контракты | процентов | $dPubES_t = 100 \times (PubES_t / Pub_t)$, где $PubES_t$ – число бюджетных учреждений, имеющих энергосервисные контракты, в году t ; Pub_t – число бюджетных учреждений в году t . |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-----------------------|--|
| 74. | Удельный расход энергии в учреждениях бюджетной сферы | кг у.т./ кв. м/год | $EIPub_t = EPub_t / SPub_t$, где $EPub_t$ – потребление энергии бюджетными учреждениями в году t ; $SPub_t$ – площадь бюджетных учреждений в году t . |
| 75. | Удельный расход энергии в учреждениях образования | кг у.т./ кв. м/год | $EIEd_t = EEEd_t / SEEd_t$, где $EEEd_t$ – потребление энергии учреждениями образования в году t ; $SEEd_t$ – площадь учреждений образования в году t . |
| 76. | Удельный расход энергии в учреждениях здравоохранения | кг у.т./ кв. м/год | $EIHd_t = EHHd_t / SHd_t$, где $EHHd_t$ – потребление энергии учреждениями здравоохранения в году t ; SHd_t – площадь учреждений здравоохранения в году t . |
| 77. | Удельный расход энергии в торговле и общепите | кг у.т./ кв. м/год | $EITRd_t = ETRd_t / STRd_t$, где $ETRd_t$ – потребление энергии в торговле и общепите в году t , $STRd_t$ – площадь зданий предприятий торговли и общепите в году t . |
| 78. | Удельный расход тепла на отопление единицы площади зданий бюджетной сферы | Ккал/ кв. м/год | $EIHPub_t = EHPub_t / SPub_t$, где $EHPub_t$ – потребление тепловой энергии на цели отопления бюджетными учреждениями в году t ; $SPub_t$ – площадь бюджетных учреждений в году t . |
| 79. | Доля учреждений бюджетной сферы, оснащенных приборами учёта тепловой энергии | процентов | $dNMPub_t = 100 \times (NMPub_t / NPub_t)$, где $NMPub_t$ – число бюджетных учреждений, имеющих приборы учёта тепловой энергии, в году t ; $NPub_t$ – число бюджетных учреждений в году t . |
| 80. | Доля бюджетных учреждений, в которых проведены | процентов | $dNEAPub_t = 100 \times (NEAPub_t / NPub_t)$, где $NEAPub_t$ – число бюджетных учреждений, в которых проведены энергетические обследования, в году t . |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|--|---|--------------------------|--|
| | энергетические обследования | | $NPub_t$ – число бюджетных учреждений в году t . |
| 81. | Ежегодная доля зданий бюджетных учреждений, в которых проведен капитальный ремонт по энергосберегающим проектам | процентов | $DPBkr_t = 100 \times (PBkr_t / SPB_t)$, где $PBkr_t$ – площадь зданий бюджетных учреждений, в которых проведен комплексный капитальный ремонт, в году t ; SPB_t – общая площадь зданий бюджетных учреждений в году t . |
| VIII. Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде» | | | |
| 82. | Доля многоквартирных жилых домов, в которых проведены энергетические обследования (за предыдущие 5 лет) | процентов | $DMNBvea_t = 100 \times \left(\sum_{i=2011} (KMNBvea_i) / OKMNB_t \right)$, где $KMNBvea_t$ – количество многоквартирных жилых домов, на которых проведены энергетические обследования, с 2011 г. по год t , тыс. зданий; $OKMNB_t$ – общее количество многоквартирных жилых домов в году t , тыс. зданий. |
| 83. | Средний удельный расход энергии в жилых домах | кг у.т./ кв. м/ год | $EINB_t = ENB_t / SHB_t$, где ENB_t – потребление энергии в жилых домах в году t , тыс. туг; SHB_t – общая площадь жилых домов в году t , млн. кв. м. |
| 84. | Средний удельный расход тепла на цели отопления в жилых домах, подключенных к | Гкал/кв. м/ градус сутки | $EIDHNB_t = DHHNB_t / SHB_t / HDD_t$, где $DHHNB_t$ – потребление тепла на цели отопления в жилых домах, подключенных к системам централизованного отопления, в году t , млн. Гкал; |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-------------------|--|
| | системам централизованного теплоснабжения | | <p>SHB_t – общая площадь жилых домов, подключенных к системам централизованного отопления, в году t, млн. кв. м;</p> <p>HDD_t – усредненный показатель градус суток отопительного периода для России, рассчитываемый по следующим формулам:</p> $HDD_t = \sum_{n=1}^n SHB_n \times HDD_n / SHB_t,$ $HDD_n = \sum_{n=1}^n (21 - Tex_{n,i}) \times NH_{n,i},$ <p>где $SHB_{n,i}$ – площадь жилых домах i-го региона, подключенных к системам централизованного отопления, в году t, млн. кв. м;</p> <p>SHB_t – общая площадь жилых домов, подключенных к системам централизованного отопления, в году t, млн. кв. м;</p> <p>21 – средняя расчетная температура воздуха в жилых помещениях, градус Цельсия;</p> <p>$Tex_{n,i}$ – средняя наружная температура воздуха i-го региона в течение отопительного периода, градус Цельсия;</p> <p>n – количество регионов, единиц;</p> <p>$NH_{n,i}$ – продолжительность отопительного периода в i-ом регионе в году t, дней.</p> |
| 85. | Доля площади многоквартирных домов, на которой проведен комплексный капитальный ремонт по энергосберегающим проектам | процентов | $DMNB_{kr} = 100 \times (PMNB_{kr} / OPMNB_t),$ <p>где $PMNB_{kr}$ – площадь многоквартирных жилых домов, в которых проведен комплексный капитальный ремонт, в году t, тыс. зданий;</p> <p>$OPMNB_t$ – общая площадь многоквартирных жилых домов в году t, тыс. зданий.</p> |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|-----|--|-------------------|---|
| 86. | Доля энергосберегающих ламп в системах освещения | процентов | $DEF_{LNB, t} = 100 \times (NEF_{LNB, t} / NL_{NB, t}),$ <p>где $NEF_{LNB, t}$ – количество энергосберегающих ламп (мощностью до 20 Вт) в системах освещения жилых зданий в году t, тыс. ламп; $NL_{NB, t}$ – общее количество используемых ламп в системах освещения жилых зданий в году t, тыс. ламп.</p> |
| 87. | Средний расход электроэнергии на один проданный новый холодильник | кВт.ч/год | $EIREF_{\eta} = \sum_{n=1}^n (NFER_{\eta} / NREF_{\eta}) \times eREF_{\eta},$ <p>где $NFER_{\eta}$ – количество проданных холодильников i-ой марки в году t, тыс. штук; $NREF_{\eta}$ – общее количество проданных холодильников в году t, тыс. штук; $eREF_{\eta}$ – годовое потребление электроэнергии i-ой маркой проданного холодильника в году t; η – количество марок проданных холодильников, штук.</p> |
| 88. | Доля многоквартирных домов, оснащённых приборами учёта тепла, получаемого от систем централизованного теплоснабжения | процентов | $DM_{NB, t} = 100 \times (NMM_{NB, t} / NM_{NB, t}),$ <p>где $NMM_{NB, t}$ – количество многоквартирных домов, оснащённых приборами учёта тепла, получаемого от систем централизованного теплоснабжения в году t, тыс. зданий; $NM_{NB, t}$ – общее количество многоквартирных домов, обеспеченных теплом от систем централизованного отопления в году t, тыс. зданий.</p> |
| 89. | Доля квартир, | процентов | $DM_{FNW, t} = 100 \times (NMF_{FNW, t} / NF_{FNW, t}),$ |

| №№ | Наименование показателя | Единицы измерения | Расчет |
|----|---|-------------------|--|
| | оснащённых приборами учёта горячей воды | | <p>где $NMFHW_i$ – количество квартир, оснащенных приборами учета горячей воды, в году t, млн. штук; NFW_i – общее количество квартир, обеспеченных горячей водой, в году t, млн. штук.</p> |