



ПРАВИТЕЛЬСТВО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12 августа 2015 года

№ 211-п

г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 263-п

Внести в приложение "Государственная программа Омской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области" к постановлению Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 263-п следующие изменения:

1. В таблице раздела 1:

1) строку "Цель государственной программы" изложить в следующей редакции:

| | |
|--------------------------------|--|
| Цель государственной программы | Формирование эффективной системы управления, стимулирующей и поддерживающей энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области |
|--------------------------------|--|

2) строку "Задачи государственной программы" изложить в следующей редакции:

| | |
|----------------------------------|---|
| Задачи государственной программы | Задача 1. Создание условий для снижения уровня потребления топливно-энергетических ресурсов в государственном секторе экономики Омской области. Задача 2. Создание системы государственной поддержки и стимулирования реализации мероприятий и внедрения инновационных проектов, направленных на повышение энергетической эффективности в Омской области |
|----------------------------------|---|

3) в строке "Объемы и источники финансирования государственной программы в целом и по годам ее реализации":

- цифры "286413170,00" заменить цифрами "281123870,00";
- цифры "18734000,00" заменить цифрами "13444700,00";

- абзацы одиннадцатый – восемнадцатый изложить в следующей редакции:

"Финансирование из местных бюджетов прогнозируется в объеме 336974752,00 руб., в том числе:

2014 год – 62540900,00 руб.;
2015 год – 19954996,00 руб.;
2016 год – 54705667,00 руб.;
2017 год – 26676428,00 руб.;
2018 год – 65701132,00 руб.;
2019 год – 61910132,00 руб.;
2020 год – 45485497,00 руб.";

4) в строке "Ожидаемые результаты реализации государственной программы (по годам и по итогам реализации)":

- абзац второй изложить в следующей редакции:

"1) сократить энергоемкость валового регионального продукта до 16,77 тонн условного топлива (далее – у. т.)/млн. руб. (2014 год – 30,29 т у. т./млн. руб., 2015 год – 27,84 т у. т./млн. руб., 2016 год – 25,68 т у. т./млн. руб., 2017 год – 22,91 т у. т./млн. руб., 2018 год – 20,61 т у. т./млн. руб., 2019 год – 18,27 т у. т./млн. руб., 2020 год – 16,77 т у. т./млн. руб.);";

- в абзаце восемнадцатом слова "до 45 единиц" заменить словами "до 10 единиц в год";

- абзацы двадцать третий, двадцать четвертый изложить в следующей редакции:

"22) снизить удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 0,858 тыс. куб. м/кв. м (2014 год – 0,880 тыс. куб. м/кв. м, 2015 год – 0,875 тыс. куб. м/кв. м, 2016 год – 0,870 тыс. куб. м/кв. м, 2017 год – 0,865 тыс. куб. м/кв. м, 2018 год – 0,863 тыс. куб. м/кв. м, 2019 год – 0,860 тыс. куб. м/кв. м, 2020 год – 0,858 тыс. куб. м/кв. м);

23) снизить удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) до 0,00558 тыс. куб. м/чел. (2014 год – 0,00669 тыс. куб. м/чел., 2015 год – 0,00649 тыс. куб. м/чел., 2016 год – 0,00630 тыс. куб. м/чел., 2017 год – 0,00611 тыс. куб. м/чел., 2018 год – 0,00593 тыс. куб. м/чел., 2019 год – 0,00575 тыс. куб. м/чел., 2020 год – 0,00558 тыс. куб. м/чел.);";

- абзацы двадцать седьмой, двадцать восьмой изложить в следующей редакции:

"26) снизить удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями до 355 т у. т./тыс. МВт. ч (2014 год – 366 т у. т./тыс. МВт. ч, 2015 год – 364 т у. т./тыс. МВт. ч, 2016 год – 362 т у. т./тыс. МВт. ч, 2017 год – 360 т у. т./тыс. МВт. ч, 2018 год – 358 т у. т./тыс. МВт. ч, 2019 год – 357 т у. т./тыс. МВт. ч, 2020 год – 355 т у. т./тыс. МВт. ч);

27) снизить удельный расход топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями до 152100 т у. т./млн. Гкал (2014 год – 153000 т у. т./млн. Гкал, 2015 год – 152800 т у. т./млн. Гкал, 2016 год – 152700

т у. т./млн. Гкал, 2017 год – 152500 т у. т./млн. Гкал, 2018 год – 152400 т у. т./млн. Гкал, 2019 год – 152200 т у. т./млн. Гкал, 2020 год – 152100 т у. т./млн. Гкал);";

- абзацы тридцать третий, тридцать четвертый изложить в следующей редакции:

"32) снизить удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м), до 0,000628 тыс. кВт. ч/куб. м (2014 год – 0,0006876 тыс. кВт. ч/куб. м, 2015 год – 0,0006773 тыс. кВт. ч/куб. м, 2016 год – 0,0006671 тыс. кВт. ч/куб. м, 2017 год – 0,0006571 тыс. кВт. ч/куб. м, 2018 год – 0,0006473 тыс. кВт. ч/куб. м, 2019 год – 0,0006376 тыс. кВт. ч/куб. м, 2020 год – 0,000628 тыс. кВт. ч/куб. м);

33) снизить удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м), до 0,0007217 тыс. кВт. ч/куб. м (2014 год – 0,0007437 тыс. кВт. ч/куб. м, 2015 год – 0,00074 тыс. кВт. ч/куб. м, 2016 год – 0,0007363 тыс. кВт. ч/куб. м, 2017 год – 0,0007326 тыс. кВт. ч/куб. м, 2018 год – 0,0007289 тыс. кВт. ч/куб. м, 2019 год – 0,0007253 тыс. кВт. ч/куб. м, 2020 год – 0,0007217 тыс. кВт. ч/куб. м);".

2. В абзаце семнадцатом раздела 2 слова ", что соответствует Стратегии социально-экономического развития Омской области до 2025 года, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 24 июня 2013 года № 93" исключить.

3. Раздел 3 изложить в следующей редакции:

"Раздел 3. Цель и задачи государственной программы

Целью государственной программы является формирование эффективной системы управления, стимулирующей и поддерживающей энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области.

Достижение цели обеспечивается решением следующих задач государственной программы:

Задача 1. Создание условий для снижения уровня потребления топливно-энергетических ресурсов в государственном секторе экономики Омской области.

Задача 2. Создание системы государственной поддержки и стимулирования реализации мероприятий и внедрения инновационных проектов, направленных на повышение энергетической эффективности в Омской области."

4. В разделе 6:

1) цифры "286413170,00" заменить цифрами "281123870,00";

2) цифры "18734000,00" заменить цифрами "13444700,00";

3) абзацы одиннадцатый – восемнадцатый изложить в следующей редакции:

"Финансирование из местных бюджетов прогнозируется в объеме 336974752,00 руб., в том числе:

2014 год – 62540900,00 руб.;
 2015 год – 19954996,00 руб.;
 2016 год – 54705667,00 руб.;
 2017 год – 26676428,00 руб.;
 2018 год – 65701132,00 руб.;
 2019 год – 61910132,00 руб.;
 2020 год – 45485497,00 руб."

5. В абзаце седьмом раздела 7:

- 1) слова "приложением № 6" заменить словами "приложением № 8";
- 2) слова "приложением № 7" заменить словами "приложением № 9".

6. В таблицу приложения № 1 "Ожидаемые результаты реализации государственной программы Омской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области" внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением № 1 к настоящему постановлению.

7. В приложении № 2 "Подпрограмма "Сокращение энергетических издержек в государственном секторе экономики Омской области":

1) в таблице раздела 1:

- строку "Цель подпрограммы" изложить в следующей редакции:

| | |
|-------------------|--|
| Цель подпрограммы | Создание условий для снижения уровня потребления топливно-энергетических ресурсов в государственном секторе экономики Омской области |
|-------------------|--|

- в строке "Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации":

цифры "166472000,00" заменить цифрами "165972000,00";

цифры "6500000,00" заменить цифрами "6000000,00";

- в абзаце восьмом строки "Ожидаемые результаты реализации подпрограммы (по годам и по итогам реализации)" слова "до 45 единиц" заменить словами "до 10 единиц в год";

2) абзац первый раздела 3 изложить в следующей редакции:

"Целью подпрограммы является создание условий для снижения уровня потребления топливно-энергетических ресурсов в государственном секторе экономики Омской области.";

3) в разделе 7:

- цифры "166472000,00" заменить цифрами "165972000,00";

- цифры "6500000,00" заменить цифрами "6000000,00";

4) раздел 8 изложить в следующей редакции:

"Раздел 8. Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы, единицы их измерения и значения по годам предусмотрены в приложении № 1 к государственной программе.

Расчет значений ожидаемых результатов реализации подпрограммы осуществляется в соответствии со следующей методикой:

1. Удельный расход электрической энергии на снабжение органов государственной власти Омской области и государственных учреждений Омской области (в расчете на 1 кв. м общей площади) ($Y_{\text{э.гос}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{э.гос}} = \text{ОП}_{\text{э.гос}} / \text{П}_{\text{субъект}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{э.гос}}$ – объем потребления электрической энергии в органах государственной власти и государственных учреждениях Омской области, кВт. ч;

$\text{П}_{\text{субъект}}$ – площадь размещения органов государственной власти и государственных учреждений Омской области, кв. м.

Значения показателей $\text{ОП}_{\text{э.гос}}$ и $\text{П}_{\text{субъект}}$ Министерство экономики Омской области определяет по данным органов исполнительной власти Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в кВт. ч/кв. м.

2. Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов государственной власти Омской области и государственных учреждений Омской области (в расчете на 1 кв. м общей площади) ($Y_{\text{тэ.гос}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{тэ.гос}} = \text{ОП}_{\text{тэ.гос}} / \text{П}_{\text{субъект}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{тэ.гос}}$ – объем потребления тепловой энергии в органах государственной власти и государственных учреждениях Омской области, Гкал;

Значения показателя $\text{ОП}_{\text{тэ.гос}}$ Министерство экономики Омской области определяет по данным органов исполнительной власти Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в Гкал/кв. м.

3. Удельный расход холодной воды на снабжение органов государственной власти Омской области и государственных учреждений Омской области (в расчете на 1 чел.) ($Y_{\text{хвс.гос}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{хвс.гос}} = \text{ОП}_{\text{хвс.гос}} / \text{К}_{\text{субъект}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{хвс.гос}}$ – объем потребления холодной воды в органах государственной власти и государственных учреждениях Омской области, куб. м;

$\text{К}_{\text{субъект}}$ – количество работников органов государственной власти и государственных учреждений Омской области, чел.

Значения показателей $\text{ОП}_{\text{хвс.гос}}$ и $\text{К}_{\text{субъект}}$ Министерство экономики Омской области определяет по данным органов исполнительной власти Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в куб. м/чел.

4. Удельный расход горячей воды на снабжение органов государственной власти Омской области и государственных учреждений Омской области (в расчете на 1 чел.) ($Y_{\text{гвс.гос}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{гвс.гос}} = \text{ОП}_{\text{гвс.гос}} / K_{\text{субъект}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{гвс.гос}}$ – объем потребления горячей воды в органах государственной власти и государственных учреждениях Омской области, куб. м;

Значения показателя $\text{ОП}_{\text{гвс.гос}}$ Министерство экономики Омской области определяет по данным органов исполнительной власти Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в куб. м/чел.

5. Удельный расход природного газа на снабжение органов государственной власти Омской области и государственных учреждений Омской области (в расчете на 1 чел.) ($Y_{\text{газ.гос}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{газ.гос}} = \text{ОП}_{\text{газ.гос}} / K_{\text{субъект}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{газ.гос}}$ – объем потребления природного газа в органах государственной власти и государственных учреждениях Омской области, куб. м;

Значения показателя $\text{ОП}_{\text{газ.гос}}$ Министерство экономики Омской области определяет по данным органов исполнительной власти Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в куб. м/чел.

6. Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти Омской области и государственными учреждениями Омской области, к общему объему финансирования государственной программы ($O_{\text{эконом}}$) определяется по формуле:

$$O_{\text{эконом}} = (\text{ПЛАН}_{\text{эконом}} / \text{РП}_{\text{ба}}) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ПЛАН}_{\text{эконом}}$ – планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти и государственными учреждениями Омской области, тыс. руб.;

$\text{РП}_{\text{ба}}$ – объем бюджетных ассигнований, предусмотренный в бюджете Омской области на реализацию государственной программы в отчетном году, тыс. руб.

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

7. Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти Омской области и государственными

учреждениями Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством экономики Омской области ненарастающим итогом по данным органов исполнительной власти Омской области, рассчитанным на основании внутриведомственного мониторинга.

Значение ожидаемого результата определяется в единицах."

8. В приложении № 3 "Подпрограмма "Стимулирование и информационное сопровождение реализации мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Омской области":

1) в таблице раздела 1:

- строку "Цель подпрограммы" изложить в следующей редакции:

| | |
|-------------------|--|
| Цель подпрограммы | Создание системы государственной поддержки и стимулирования реализации мероприятий и внедрения инновационных проектов, направленных на повышение энергетической эффективности в Омской области |
|-------------------|--|

- в строке "Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации":

цифры "119941170,00" заменить цифрами "115151870,00";

цифры "12234000,00" заменить цифрами "7444700,00";

абзацы одиннадцатый – восемнадцатый изложить в следующей редакции:

"Финансирование из местных бюджетов прогнозируется в объеме 336974752,00 руб., в том числе:

2014 год – 62540900,00 руб.;

2015 год – 19954996,00 руб.;

2016 год – 54705667,00 руб.;

2017 год – 26676428,00 руб.;

2018 год – 65701132,00 руб.;

2019 год – 61910132,00 руб.;

2020 год – 45485497,00 руб.";

- в строке "Ожидаемые результаты реализации подпрограммы (по годам и по итогам реализации)":

абзац второй изложить в следующей редакции:

"1) сократить энергоемкость валового регионального продукта до 16,77 тонн условного топлива (далее – у. т.)/млн. руб. (2014 год – 30,29 т у. т./млн. руб., 2015 год – 27,84 т у. т./млн. руб., 2016 год – 25,68 т у. т./млн. руб., 2017 год – 22,91 т у. т./млн. руб., 2018 год – 20,61 т у. т./млн. руб., 2019 год – 18,27 т у. т./млн. руб., 2020 год – 16,77 т у. т./млн. руб.);";

абзацы шестнадцатый, семнадцатый изложить в следующей редакции:

"15) снизить удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади) до 0,858 тыс. куб. м/кв. м (2014 год – 0,880 тыс. куб. м/кв. м,

2015 год – 0,875 тыс. куб. м/кв. м, 2016 год – 0,870 тыс. куб. м/кв. м, 2017 год – 0,865 тыс. куб. м/кв. м, 2018 год – 0,863 тыс. куб. м/кв. м, 2019 год – 0,860 тыс. куб. м/кв. м, 2020 год – 0,858 тыс. куб. м/кв. м);

16) снизить удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) до 0,00558 тыс. куб. м/чел. (2014 год – 0,00669 тыс. куб. м/чел., 2015 год – 0,00649 тыс. куб. м/чел., 2016 год – 0,00630 тыс. куб. м/чел., 2017 год – 0,00611 тыс. куб. м/чел., 2018 год – 0,00593 тыс. куб. м/чел., 2019 год – 0,00575 тыс. куб. м/чел., 2020 год – 0,00558 тыс. куб. м/чел.);";

абзацы двадцатый, двадцать первый изложить в следующей редакции:

"19) снизить удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями до 355 т у. т./тыс. МВт. ч (2014 год – 366 т у. т./тыс. МВт. ч, 2015 год – 364 т у. т./тыс. МВт. ч, 2016 год – 362 т у. т./тыс. МВт. ч, 2017 год – 360 т у. т./тыс. МВт. ч, 2018 год – 358 т у. т./тыс. МВт. ч, 2019 год – 357 т у. т./тыс. МВт. ч, 2020 год – 355 т у. т./тыс. МВт. ч);

20) снизить удельный расход топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями до 152100 т у. т./млн. Гкал (2014 год – 153000 т у. т./млн. Гкал, 2015 год – 152800 т у. т./млн. Гкал, 2016 год – 152700 т у. т./млн. Гкал, 2017 год – 152500 т у. т./млн. Гкал, 2018 год – 152400 т у. т./млн. Гкал, 2019 год – 152200 т у. т./млн. Гкал, 2020 год – 152100 т у. т./млн. Гкал);";

абзацы двадцать шестой, двадцать седьмой изложить в следующей редакции:

"25) снизить удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м), до 0,000628 тыс. кВт. ч/куб. м (2014 год – 0,0006876 тыс. кВт. ч/куб. м, 2015 год – 0,0006773 тыс. кВт. ч/куб. м, 2016 год – 0,0006671 тыс. кВт. ч/куб. м, 2017 год – 0,0006571 тыс. кВт. ч/куб. м, 2018 год – 0,0006473 тыс. кВт. ч/куб. м, 2019 год – 0,0006376 тыс. кВт. ч/куб. м, 2020 год – 0,000628 тыс. кВт. ч/куб. м);

26) снизить удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м), до 0,0007217 тыс. кВт. ч/куб. м (2014 год – 0,0007437 тыс. кВт. ч/куб. м, 2015 год – 0,00074 тыс. кВт. ч/куб. м, 2016 год – 0,0007363 тыс. кВт. ч/куб. м, 2017 год – 0,0007326 тыс. кВт. ч/куб. м, 2018 год – 0,0007289 тыс. кВт. ч/куб. м, 2019 год – 0,0007253 тыс. кВт. ч/куб. м, 2020 год – 0,0007217 тыс. кВт. ч/куб. м);";

2) абзац первый раздела 3 изложить в следующей редакции:

"Целью подпрограммы является создание системы государственной поддержки и стимулирования реализации мероприятий и внедрения инновационных проектов, направленных на повышение энергетической эффективности в Омской области.";

3) в разделе 5:

- абзац пятый изложить в следующей редакции:

"В рамках реализации основного мероприятия планируется предоставление субсидий местным бюджетам на реализацию муниципальных программ, направленных на достижение целей, соответствующих

государственной программе (далее – субсидии местным бюджетам).";

- абзацы шестой – десятый исключить;

4) в разделе 6 пункт 7 исключить;

5) в разделе 7:

- цифры "119941170,00" заменить цифрами "115151870,00";

- цифры "12234000,00" заменить цифрами "7444700,00";

- абзацы одиннадцатый – восемнадцатый изложить в следующей редакции:

"Финансирование из местных бюджетов прогнозируется в объеме 336974752,00 руб., в том числе:

2014 год – 62540900,00 руб.;

2015 год – 19954996,00 руб.;

2016 год – 54705667,00 руб.;

2017 год – 26676428,00 руб.;

2018 год – 65701132,00 руб.;

2019 год – 61910132,00 руб.;

2020 год – 45485497,00 руб.";

б) раздел 8 изложить в следующей редакции:

"Раздел 8. Ожидаемые результаты реализации подпрограммы

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы, единицы их измерения и значения по годам предусмотрены в приложении № 1 к государственной программе.

Расчет значений ожидаемых результатов реализации подпрограммы осуществляется в соответствии со следующей методикой:

1. Динамика энергоемкости валового регионального продукта (Э) определяется по формуле:

$$\text{Э} = \text{ТЭР} / \text{ВРП}, \text{ где:}$$

ТЭР – объем потребления топливно-энергетических ресурсов в Омской области, тыс. т у. т.

ТЭР определяется по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, рассчитываемым на основании данных Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Омской области (далее – Омкстат) за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.1 "Объем производства и потребления топливно-энергетических ресурсов", показатель "Объем внутреннего потребления ТЭР");

ВРП – объем валового регионального продукта, млрд. руб.

ВРП определяется по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, рассчитываемым на основании данных Омкстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 655 "Произведенный валовой региональный продукт по Омской области", показатель "Валовой

региональный продукт в текущих основных ценах").

Значение ожидаемого результата определяется в т. у. т./млн. руб.

2. Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему валового регионального продукта (O_p) определяется по формуле:

$$O_p = (ЭР / ВРП) \times 100, \text{ где:}$$

ЭР – расходы на приобретение энергетических ресурсов, млрд. руб.

ЭР определяется по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 102 "Поступление и расход топлива и теплоэнергии организациями Омской области", раздел 4.1 "Расходы на приобретение энергетических ресурсов организациями Омской области по видам экономической деятельности", показатель "Всего расходы на приобретение топлива (продукты нефтепереработки, газ природный и попутный, уголь, другие виды топлива) и расходы на энергию (тепловую и электрическую)").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

3. Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории Омской области ($D_{\text{субъект.э.}}$), определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.э.}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.э.учет}} / \text{ОП}_{\text{субъект.э.общий}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.э.учет}}$ – объем потребления (использования) на территории Омской области электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВт. ч.

$\text{ОП}_{\text{субъект.э.учет}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$\text{ОП}_{\text{субъект.э.общий}}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области электрической энергии, тыс. кВт. ч.

$\text{ОП}_{\text{субъект.э.общий}}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.3 "Производство и распределение электроэнергии", показатель "Отпуск потребителям Омской области").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

4. Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории Омской области ($D_{\text{субъект.т.}}$),

определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.тэ}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.тэ.учет}} / \text{ОП}_{\text{субъект.тэ.общий}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.тэ.учет}}$ – объем потребления (использования) на территории Омской области тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал.

$\text{ОП}_{\text{субъект.тэ.учет}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$\text{ОП}_{\text{субъект.тэ.общий}}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области тепловой энергии, Гкал.

$\text{ОП}_{\text{субъект.тэ.общий}}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омкстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.4 "Производство и распределение теплоэнергии", показатель "Отпуск потребителям Омской области").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

5. Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Омской области ($D_{\text{субъект.хвс}}$), определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.хвс}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.хвс.учет}} / \text{ОП}_{\text{субъект.хвс.общий}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.хвс.учет}}$ – объем потребления (использования) на территории Омской области холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м.

$\text{ОП}_{\text{субъект.хвс.учет}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$\text{ОП}_{\text{субъект.хвс.общий}}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области холодной воды, тыс. куб. м.

$\text{ОП}_{\text{субъект.хвс.общий}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области по данным Омкстата (шифр 146 "Деятельность организаций жилищно-коммунального хозяйства Омской области в условиях реформы", раздел "Сведения о предоставлении коммунальных услуг потребителям Омской области", показатель "Отпущено холодной воды, всего по Омской области").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

6. Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой

(используемой) на территории Омской области ($D_{\text{субъект.гвс}}$), определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.гвс}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.гвс.учет}} / \text{ОП}_{\text{субъект.гвс.общий}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.гвс.учет}}$ – объем потребления (использования) на территории Омской области горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м.

$\text{ОП}_{\text{субъект.гвс.учет}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$\text{ОП}_{\text{субъект.гвс.общий}}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области горячей воды, тыс. куб. м.

$\text{ОП}_{\text{субъект.гвс.общий}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области по данным Омскстата (шифр 146 "Деятельность организаций жилищно-коммунального хозяйства Омской области в условиях реформы", раздел "Сведения о предоставлении коммунальных услуг потребителям Омской области", показатель "Отпущено горячей воды, всего по Омской области").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

7. Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Омской области ($D_{\text{субъект.газ}}$), определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.газ}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.газ.учет}} / \text{ОП}_{\text{субъект.газ.общий}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.газ.учет}}$ – объем потребления (использования) на территории Омской области природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м.

$\text{ОП}_{\text{субъект.газ.учет}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$\text{ОП}_{\text{субъект.газ.общий}}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области природного газа, тыс. куб. м.

$\text{ОП}_{\text{субъект.газ.общий}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области по данным Омскстата (шифр 146 "Деятельность организаций жилищно-коммунального хозяйства Омской области в условиях реформы", раздел "Сведения о предоставлении коммунальных услуг потребителям Омской области", показатель "Отпущено сетевого газа, всего по Омской области").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

8. Доля объема энергетических ресурсов, производимых с

использованием возобновляемых источников энергии, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Омской области ($D_{\text{субъект.эр.воз}}$), определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.эр.воз}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.эр.воз}} / \text{ОП}_{\text{субъект.эр.общий}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.эр.воз}}$ – объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов на территории Омской области, т у. т.

$\text{ОП}_{\text{субъект.эр.воз}}$ определяется Министерством экономики Омской области по данным топливно-энергетического баланса Омской области;

$\text{ОП}_{\text{субъект.эр.общий}}$ – общий объем энергетических ресурсов, произведенных на территории Омской области, т у. т.

$\text{ОП}_{\text{субъект.эр.общий}}$ определяется по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.1 "Объем производства и потребления топливно-энергетических ресурсов", показатель "Объем производства топливно-энергетических ресурсов, в том числе электроэнергия и тепловая энергия").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

9. Доля объема производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства электрической энергии на территории Омской области ($D_{\text{субъект.ээ.ген}}$) определяется по формуле:

$$D_{\text{субъект.ээ.ген}} = \left(\text{ОП}_{\text{субъект.ээ.ген}} / \text{ОП}_{\text{субъект.ээ}} \right) \times 100, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{субъект.ээ.ген}}$ – объем производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Омской области, тыс. кВт. ч.

$\text{ОП}_{\text{субъект.ээ.ген}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$\text{ОП}_{\text{субъект.ээ}}$ – совокупный объем производства электрической энергии на территории Омской области, тыс. кВт. ч.

$\text{ОП}_{\text{субъект.ээ}}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.3 "Производство и распределение электроэнергии", показатель "Выработано электроэнергии").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

10. Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется ненарастающим итогом Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании данных муниципальных образований Омской области о переводе генерирующих объектов жилищно-коммунального комплекса на использование местных и возобновляемых источников энергии.

Значение ожидаемого результата определяется в МВт.

11. Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади) ($У_{тэ.мкд}$) определяется по формуле:

$$У_{тэ.мкд} = ОП_{тэ.мкд} / П_{мкд}, \text{ где:}$$

$ОП_{тэ.мкд}$ – объем потребления (использования) тепловой энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, Гкал.

$ОП_{тэ.мкд}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга;

$П_{мкд}$ – площадь многоквартирных домов на территории Омской области, кв. м.

$П_{мкд}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 135 "Жилищный фонд Омской области", раздел 1 "Общая площадь жилищного фонда, число жилых домов и квартир", основные показатели жилищного фонда, показатель "Площадь жилищного фонда, тыс. кв. м, в общей площади жилых помещений, из нее в многоквартирных жилых домах").

Значение ожидаемого результата определяется в Гкал/кв. м.

12. Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) ($У_{хвс.мкд}$) определяется по формуле:

$$У_{хвс.мкд} = ОП_{хвс.мкд} / К_{мкд}, \text{ где:}$$

$ОП_{хвс.мкд}$ – объем потребления (использования) холодной воды в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, куб. м;

$К_{мкд}$ – количество жителей, проживающих в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, чел.

$ОП_{хвс.мкд}$ и $К_{мкд}$ определяются Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании

внутриведомственного мониторинга.

Значение ожидаемого результата определяется в куб. м/чел.

13. Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя) ($Y_{гвс.мкд}$) определяется по формуле:

$$Y_{гвс.мкд} = ОП_{гвс.мкд} / K_{мкд}, \text{ где:}$$

$ОП_{гвс.мкд}$ – объем потребления (использования) горячей воды в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, куб. м;

$ОП_{гвс.мкд}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга.

Значение ожидаемого результата определяется в куб. м/чел.

14. Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади) ($Y_{э.мкд}$) определяется по формуле:

$$Y_{э.мкд} = ОП_{э.мкд} / П_{мкд}, \text{ где:}$$

$ОП_{э.мкд}$ – объем потребления (использования) электрической энергии в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, кВт. ч;

$П_{мкд}$ – площадь многоквартирных домов на территории Омской области, кв. м.

$ОП_{э.мкд}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга.

$П_{мкд}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 135 "Жилищный фонд Омской области", раздел 1 "Общая площадь жилищного фонда, число жилых домов и квартир", основные показатели жилищного фонда, показатель "Площадь жилищного фонда, тыс. кв. м, в общей площади жилых помещений, из нее в многоквартирных жилых домах").

Значение ожидаемого результата определяется в кВт. ч/кв. м.

15. Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади) ($Y_{газ.учет.мкд}$) определяется по формуле:

$$Y_{газ.учет.мкд} = ОП_{газ.учет.мкд} / П_{газ.учет.мкд}, \text{ где:}$$

$ОП_{\text{газ.учет.мкд}}$ – объем потребления (использования) природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления, расположенных на территории Омской области, тыс. куб. м;

$П_{\text{газ.учет.мкд}}$ – площадь многоквартирных домов с индивидуальными системами газового отопления на территории Омской области, кв. м.

$ОП_{\text{газ.учет.мкд}}$ и $П_{\text{газ.учет.мкд}}$ определяются Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга.

Значение ожидаемого результата определяется в тыс. куб. м/кв. м.

16. Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) ($У_{\text{газ.мкд}}$) определяется по формуле:

$$У_{\text{газ.мкд}} = ОП_{\text{газ.мкд}} / К_{\text{газ.мкд}}, \text{ где:}$$

$ОП_{\text{газ.мкд}}$ – объем потребления (использования) природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения, расположенных на территории Омской области, тыс. куб. м;

$К_{\text{газ.мкд}}$ – количество жителей, проживающих в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения, расположенных на территории Омской области, чел.

$ОП_{\text{газ.мкд}}$ и $К_{\text{газ.мкд}}$ определяются Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга.

Значение ожидаемого результата определяется в тыс. куб. м/чел.

17. Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах ($У_{\text{сумм.мкд}}$) определяется по формуле:

$$У_{\text{сумм.мкд}} = ОП_{\text{сумм.мкд}} / П_{\text{мкд}}, \text{ где:}$$

$ОП_{\text{сумм.мкд}}$ – суммарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, т у. т.

$ОП_{\text{сумм.мкд}}$ определяется Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании внутриведомственного мониторинга.

Значение ожидаемого результата определяется в т у. т./кв. м.

18. Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории Омской области в сфере промышленного производства.

По данным Омскстата в качестве направления промышленного производства, составляющего основную долю потребления энергетических

ресурсов на территории Омской области, определено обрабатывающее производство.

Значение ожидаемого результата определяется как отношение объема потребления топливно-энергетических ресурсов организациями обрабатывающего производства к объему валового регионального продукта по обрабатывающему производству.

Объем потребления топливно-энергетических ресурсов организациями обрабатывающего производства определяется по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 2.1 "Потребление топливно-энергетических ресурсов по видам деятельности", показатель "Обрабатывающие производства").

Объем валового регионального продукта по обрабатывающему производству определяется по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 734 "Производство и использование валового регионального продукта Омской области", раздел 2.1 "Производство валового внутреннего (регионального) продукта по видам экономической деятельности", показатель "Валовой внутренний (региональный) продукт в основных ценах, обрабатывающие производства").

Значение ожидаемого результата определяется в кг у. т./тыс. руб.

19. Удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями ($Y_{\text{тэс.ээ}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{тэс.ээ}} = \text{ОП}_{\text{тэс.ээ}} / \text{ОВ}_{\text{тэс.ээ}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{тэс.ээ}}$ – объем потребления топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями на территории Омской области, т у. т.;

$\text{ОВ}_{\text{тэс.ээ}}$ – объем выработки электрической энергии тепловыми электростанциями на территории Омской области, тыс. МВт. ч.

Расчет $Y_{\text{тэс.ээ}}$ производится Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании информации акционерного общества "Территориальная генерирующая компания № 11" (далее – ТГК № 11) об удельном расходе топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями, расположенными на территории Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в т у. т./тыс. МВт. ч.

20. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями ($Y_{\text{тэс.тэ}}$) определяется по формуле:

$$Y_{\text{тэс.тэ}} = \text{ОП}_{\text{тэс.тэ}} / \text{ОВ}_{\text{тэс.тэ}}, \text{ где:}$$

$ОП_{тэс.тэ}$ – объем потребления топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Омской области, т у. т.;

$ОВ_{тэс.тэ}$ – объем выработки тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Омской области, млн. Гкал.

Расчет $У_{тэс.тэ}$ производится Министерством строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области на основании информации ТГК № 11 об удельном расходе топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями, расположенными на территории Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется в т у. т./млн. Гкал.

21. Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии ($Д_{ээ.потери}$) определяется по формуле:

$$Д_{ээ.потери} = (ОП_{ээ.потери} / ОПер_{субъект.ээ.общий}), \text{ где:}$$

$ОП_{ээ.потери}$ – объем потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям на территории Омской области, тыс. кВт. ч.

$ОП_{ээ.потери}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.3 "Производство и распределение электроэнергии", показатель "Потери в сетях общего пользования");

$ОПер_{субъект.ээ.общий}$ – общий объем переданной электрической энергии по распределительным сетям на территории Омской области, тыс. кВт. ч.

$ОПер_{субъект.ээ.общий}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.3 "Производство и распределение электроэнергии", показатель "Распределение").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

22. Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения ($У_{ээ.передача.тэ}$), определяется по формуле:

$$У_{ээ.передача.тэ} = ОП_{ээ.передача.тэ} / ОТ_{тн}, \text{ где:}$$

$ОП_{ээ.передача.тэ}$ – объем потребления электрической энергии для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории Омской области, тыс. кВт. ч;

$O_{тн}$ – объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории Омской области, тыс. куб. м.

Значение ожидаемого результата рассчитывается Региональной энергетической комиссией Омской области по данным ТГК № 11 и муниципального предприятия города Омска "Тепловая компания".

Значение ожидаемого результата определяется в кВт. ч./Гкал.

23. Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии ($D_{тэ.потери}$) определяется по формуле:

$$D_{тэ.потери} = (O_{тэ.потери} / O_{Пер\text{ субъект.тэ.общий}}), \text{ где:}$$

$O_{тэ.потери}$ – объем потерь тепловой энергии при ее передаче на территории Омской области, Гкал.

$O_{тэ.потери}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.4 "Производство и распределение теплоэнергии", показатель "Потери в магистральных теплосетях, теплосетях городов и поселков Омской области").

$O_{Пер\text{ субъект.тэ.общий}}$ – общий объем переданной тепловой энергии на территории Омской области, Гкал.

$O_{Пер\text{ субъект.тэ.общий}}$ определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.4 "Производство и распределение теплоэнергии", показатель "Распределение").

Значение ожидаемого результата определяется в процентах.

24. Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды ($D_{вс.потери}$) определяется по формуле:

$$D_{вс.потери} = (O_{вс.передача} / (O_{субъект.гвс.общий} + O_{субъект.хвс.общий} + O_{вс.передача})) \times 100,$$

где:

$O_{вс.передача}$ – объем потерь воды при ее передаче на территории Омской области, тыс. куб. м;

$O_{субъект.гвс.общий}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области горячей воды, тыс. куб. м;

$O_{субъект.хвс.общий}$ – общий объем потребления (использования) на территории Омской области холодной воды, тыс. куб. м.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством

строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области по данным Омкстата (шифр 143 "Работа водопроводных сооружений и канализационных сетей", раздел "Основные показатели, характеризующие работу водопроводных сооружений Омской области", показатель "Утечка и неучтенный расход воды, в % ко всей подаче воды") в процентах.

25. Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м) ($U_{\text{э.передача.вс}}$), определяется по формуле:

$$U_{\text{э.передача.вс}} = \text{ОП}_{\text{э.передача.вс}} / (\text{ОП}_{\text{субъект.гвс.общий}} + \text{ОП}_{\text{субъект.хвс.общий}} + \text{ОП}_{\text{вс.передача}}),$$

где:

$\text{ОП}_{\text{э.передача.вс}}$ – объем потребления электрической энергии для передачи воды в системах водоснабжения на территории Омской области, тыс. кВт. ч;

Значение ожидаемого результата определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омкстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 2.3 "Потребление топливно-энергетических ресурсов на производство отдельных видов продукции (работ, услуг)", показатель "Подъем и подача воды, на единицу произведенной продукции"), в тыс. кВт. ч/куб. м.

26. Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м) ($U_{\text{э.водоотведение}}$), определяется по формуле:

$$U_{\text{э.водоотведение}} = \text{ОП}_{\text{э.водоотведение}} / O_{\text{вс.отведение}}, \text{ где:}$$

$\text{ОП}_{\text{э.водоотведение}}$ – объем потребления электрической энергии в системах водоотведения на территории Омской области, тыс. кВт. ч;

$O_{\text{вс.отведение}}$ – общий объем водоотведенной воды на территории Омской области, куб. м.

Значение ожидаемого результата определяется по прогнозным данным Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Омской области, рассчитываемым на основании данных Омкстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 2.3 "Потребление топливно-энергетических ресурсов на производство отдельных видов продукции (работ, услуг)", показатель "Очистка сточных вод, на единицу произведенной продукции"), в тыс. кВт. ч/куб. м.

27. Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) ($U_{\text{мо.э.освещение}}$) определяется по формуле:

$У_{\text{мо.э.э.освещение}} = ОП_{\text{мо.э.э.освещение}} / П_{\text{мо.освещение}}$, где:

$ОП_{\text{мо.э.э.освещение}}$ – объем потребления электрической энергии в системах уличного освещения на территории Омской области, кВт. ч;

$П_{\text{мо.освещение}}$ – общая площадь уличного освещения территории Омской области на конец года, кв. м.

$ОП_{\text{мо.э.э.освещение}}$ рассчитывается Министерством экономики Омской области по следующей формуле:

$ОП_{\text{мо.э.э.освещение}} = V_1 - V_2$, где:

V_1 – расход электрической энергии на уличное освещение и бытовое потребление, рассчитываемый по прогнозным данным Министерства экономики Омской области, определяемым на основании данных Омскстата за предыдущие отчетные периоды (шифр 1009 "Потребление топлива, теплоэнергии, электроэнергии организациями Омской области", раздел 1.3 "Производство и распределение электроэнергии", показатель "Отпуск потребителям Омской области, из него освещение и бытовое потребление"), кВт. ч;

V_2 – объем потребления электрической энергии населением, рассчитываемый на основании данных филиала публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" – "Омскэнерго", кВт. ч.

$П_{\text{мо.освещение}}$ рассчитывается Министерством экономики Омской области по следующей формуле:

$П_{\text{мо.освещение}} = L_{\text{ул}} \times H_{\text{ул}}$, где:

$L_{\text{ул}}$ – протяженность освещаемых улиц, определяемая Министерством экономики Омской области по данным Омскстата (шифр 144 "Благоустройство городских населенных пунктов Омской области", показатель "Общая протяженность освещенных улиц, проездов, набережных"), м;

$H_{\text{ул}}$ – ширина освещаемой поверхности улиц (принимаемая равной 20 м), м.

Значение ожидаемого результата определяется в кВт. ч/кв. м.

28. Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Региональной энергетической комиссией Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством

промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области на основании внутриведомственного мониторинга в единицах.

29. Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Региональной энергетической комиссией Омской области, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области на основании внутриведомственного мониторинга в единицах.

30. Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется Региональной энергетической комиссией Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области на основании внутриведомственного мониторинга в единицах.

31. Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется Региональной энергетической комиссией Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области на основании внутриведомственного мониторинга в единицах.

32. Количество транспортных средств, используемых органами государственной власти Омской области, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Омской области, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством экономики Омской области по данным органов исполнительной власти Омской области, рассчитанным на основании внутриведомственного мониторинга, в единицах.

33. Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами государственной власти Омской области, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством

экономики Омской области по данным органов исполнительной власти Омской области, рассчитанным на основании внутриведомственного мониторинга, в единицах.

34. Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, зарегистрированных на территории Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области на основании внутриведомственного мониторинга в единицах.

35. Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Омской области.

Значение ожидаемого результата определяется Министерством промышленности, транспорта и инновационных технологий Омской области на основании внутриведомственного мониторинга в единицах."

9. Приложение № 4 "Структура государственной программы Омской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области" изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

Временно исполняющий обязанности
Губернатора Омской области,
Председателя Правительства
Омской области



В.И. Назаров

Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 12 августа 2015 г. № 211-п

ПЕРЕЧЕНЬ

изменений, вносимых в таблицу приложения № 1 "Ожидаемые результаты реализации государственной программы Омской области "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области"

1) строку 8 изложить в следующей редакции:

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 8 | Динамика энергоемкости валового регионального продукта | тонн условного топлива (далее – у. т.)/млн. руб. | 35,89 | 33,35 | 30,29 | 27,84 | 25,68 | 22,91 | 20,61 | 18,27 | 16,77 |
|---|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|

2) строки 22, 23 изложить в следующей редакции:

| | | | | | | | | | | | |
|----|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 22 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади) | тыс. куб. м/кв. м | 0,900 | 0,890 | 0,880 | 0,875 | 0,870 | 0,865 | 0,863 | 0,860 | 0,858 |
| 23 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) | тыс. куб. м/чел. | 0,00698 | 0,00690 | 0,00669 | 0,00649 | 0,00630 | 0,00611 | 0,00593 | 0,00575 | 0,00558 |

3) строки 26, 27 изложить в следующей редакции:

| | | | | | | | | | | | |
|----|---|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 26 | Удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями | т у. т./тыс. МВт. ч | 369 | 367 | 366 | 364 | 362 | 360 | 358 | 357 | 355 |
| 27 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями | т у. т./млн. Гкал | 153300 | 153100 | 153000 | 152800 | 152700 | 152500 | 152400 | 152200 | 152100 |

4) строки 32 – 34 изложить в следующей редакции:

| | | | | | | | | | | | |
|----|---|-----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 32 | Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. м) | тыс. кВт. ч/куб. м | 0,0007087 | 0,0006981 | 0,0006876 | 0,0006773 | 0,0006671 | 0,0006571 | 0,0006473 | 0,0006376 | 0,0006280 |
| 33 | Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. м) | тыс. кВт. ч/куб. м | 0,0007512 | 0,0007474 | 0,0007437 | 0,0007400 | 0,0007363 | 0,0007326 | 0,0007289 | 0,0007253 | 0,0007217 |
| 34 | Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв.м освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) | кВт.ч/ кв.м | 2,821 | 2,807 | 2,794 | 2,780 | 2,766 | 2,752 | 2,739 | 2,725 | 2,712 |

