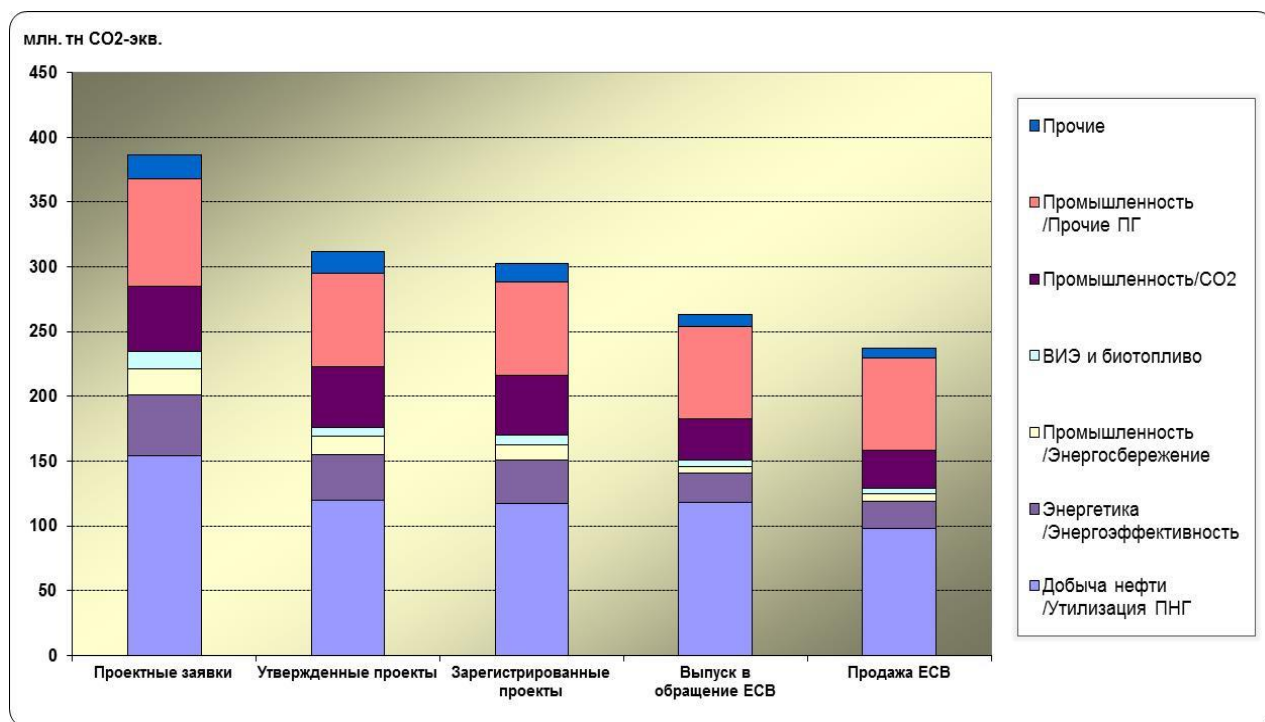


## Проекты совместного осуществления в России

(по состоянию на 27 ноября 2013 года)

### Аналитическая справка

| № п/п         | Категории (типы) проектов        | Проектные заявки |                                   | Утвержденные проекты |                                   | Зарегистрированные проекты |                                   | Выпуск в обращение ЕСВ |                        | Продажа ЕСВ   |                        |
|---------------|----------------------------------|------------------|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------------------|------------------------|---------------|------------------------|
|               |                                  | к-во проектов    | тонн CO <sub>2</sub> э до 2012 г. | к-во проектов        | тонн CO <sub>2</sub> э до 2012 г. | к-во проектов              | тонн CO <sub>2</sub> э до 2012 г. | к-во проектов          | тонн CO <sub>2</sub> э | к-во проектов | тонн CO <sub>2</sub> э |
| 1             | Добыча нефти /Утилизация ПНГ     | 36               | 153 827 985                       | 26                   | 119 608 574                       | 23                         | 117 541 823                       | 22                     | 117 793 796            | 20            | 98 181 861             |
| 2             | Энергетика /Энергоэффективность  | 31               | 47 123 724                        | 21                   | 35 688 454                        | 17                         | 33 483 477                        | 14                     | 22 866 797             | 10            | 21 223 911             |
| 3             | Промышленность /Энергосбережение | 20               | 20 725 703                        | 12                   | 13 634 143                        | 10                         | 11 437 243                        | 9                      | 5 520 379              | 8             | 5 127 760              |
| 4             | ВИЭ и биотопливо                 | 20               | 13 228 645                        | 12                   | 7 386 156                         | 12                         | 7 386 156                         | 12                     | 4 921 231              | 10            | 4 367 146              |
| 5             | Промышленность/CO <sub>2</sub>   | 19               | 50 327 655                        | 15                   | 46 260 262                        | 15                         | 46 260 262                        | 14                     | 31 514 125             | 13            | 29 909 644             |
| 6             | Промышленность /Прочие ПГ        | 12               | 83 006 272                        | 8                    | 72 148 844                        | 8                          | 72 148 844                        | 8                      | 70 998 382             | 8             | 70 998 382             |
| 7             | Прочие                           | 18               | 18 411 864                        | 14                   | 16 859 152                        | 8                          | 14 275 295                        | 7                      | 9 811 586              | 5             | 7 736 492              |
| <b>ИТОГО:</b> |                                  | <b>156</b>       | <b>386 651 848</b>                | <b>108</b>           | <b>311 585 585</b>                | <b>93</b>                  | <b>302 533 100</b>                | <b>86</b>              | <b>263 426 296</b>     | <b>74</b>     | <b>237 545 196</b>     |
| 1             | Добыча нефти /Утилизация ПНГ     | 23%              | 40%                               | 24%                  | 38%                               | 25%                        | 39%                               | 26%                    | 45%                    | 27%           | 41%                    |
| 2             | Энергетика /Энергоэффективность  | 20%              | 12%                               | 19%                  | 11%                               | 18%                        | 11%                               | 16%                    | 9%                     | 14%           | 9%                     |
| 3             | Промышленность /Энергосбережение | 13%              | 5%                                | 11%                  | 4%                                | 11%                        | 4%                                | 10%                    | 2%                     | 11%           | 2%                     |
| 4             | ВИЭ и биотопливо                 | 13%              | 3%                                | 11%                  | 2%                                | 13%                        | 2%                                | 14%                    | 2%                     | 14%           | 2%                     |
| 5             | Промышленность/CO <sub>2</sub>   | 12%              | 13%                               | 14%                  | 15%                               | 16%                        | 15%                               | 16%                    | 12%                    | 18%           | 13%                    |
| 6             | Промышленность /Прочие ПГ        | 8%               | 21%                               | 7%                   | 23%                               | 9%                         | 24%                               | 9%                     | 27%                    | 11%           | 30%                    |
| 7             | Прочие                           | 12%              | 5%                                | 13%                  | 5%                                | 9%                         | 5%                                | 8%                     | 4%                     | 7%            | 3%                     |
| <b>ИТОГО:</b> |                                  | <b>100%</b>      | <b>100%</b>                       | <b>100%</b>          | <b>100%</b>                       | <b>100%</b>                | <b>100%</b>                       | <b>100%</b>            | <b>100%</b>            | <b>100%</b>   | <b>100%</b>            |



**Источники информации:** Сбербанк России, Минэкономразвития РФ, Российский реестр углеродных единиц, UNFCCC Secretariat

## Комментарии:

В настоящий обзор включены все проекты по сокращению выбросов парниковых газов (ПГ), которые подавались российскими предприятиями и организациями в 2010-2012 гг. на утверждение для осуществления по статье 6 Киотского протокола в порядке, установленном Постановлениями Правительства РФ от 28 октября 2009 г. № 843 и от 15 сентября 2011 г. № 780. Проекты, которые подавались в Минэкономразвития РФ ранее, в 2008-2009 гг., при подготовке обзора не учитывались.

Сведения о проектах, заявленных российскими предприятиями и организациями для осуществления по статье 3 Киотского протокола, взяты с официального сайта Сбербанка России, который, действуя в качестве уполномоченного оператора углеродных единиц на основании упомянутых Постановлений Правительства РФ, рассматривал такие проекты, производил их оценку и отбор, а также вел реестр проектов и размещал информацию о них на своем сайте. Для каждого из проектов ожидаемые сокращения выбросов ПГ указаны так, как в списке Сбербанка, несмотря на то, что в ряде случаев цифра в списке не соответствует проектной документации.

Всего на рассмотрение Сбербанка России в этот период было подано 155 проектов по сокращению выбросов ПГ, а их совокупный углеродный потенциал составил 386 651 848 тонн CO<sub>2</sub>-экв. Однако в окончательный список Сбербанка вошли 150 проектов общим потенциалом сокращения выбросов ПГ 384 329 912 тонн CO<sub>2</sub>-экв. (<http://www.sbrf.ru/moscow/ru/legal/cfinans/sozip/>). При этом один и тот же проект утилизации ПНГ на Южно-Балыкском газоперерабатывающем комплексе с заявленным объемом сокращения выбросов 9 640 842 тонн CO<sub>2</sub>-экв. разбит на два этапа (этап 1 – 740 000 тонн CO<sub>2</sub>-экв. и этап 2 – 7 157 239 тонн CO<sub>2</sub>-экв.), каждый из которых записан за ОАО «Сибур Холдинг» и утвержден Минэкономразвития РФ. Причина такого разбиения не установлена. Тем не менее, в обзоре каждый из двух утвержденных этапов проекта указан как отдельный самостоятельный проект. Еще 6 проектов, которые подавались в Сбербанк, но не попали в окончательный список, вероятно, были отозваны заявителями.

Два проекта по улавливанию и сжиганию гидрофторуглерода-23 и гексафторида серы в Кирово-Чепецке и Перми были после утверждения изменены с увеличением их углеродного потенциала с первоначальных 7,5 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв. до 41,2 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв. В настоящем отчете эти проекты учтены по их окончательной углеродной оценке.

Данные о регистрации проектов и соответствующие регистрационные номера взяты с сайта UNFCCC ([http://ji.unfccc.int/JI\\_Projects/ProjectInfo.html](http://ji.unfccc.int/JI_Projects/ProjectInfo.html)).

Сведения о выпуске в обращение и продаже (фактической передаче иностранным приобретателям) единиц сокращения выбросов ПГ (ЕСВ) по реализованным проектам получены путем обработки и сведения данных из наиболее свежего отчета «Информация об авуарах и операциях в российском реестре углеродных единиц на 27.11.2013 г.», опубликованном на сайте Российского реестра углеродных единиц (<http://www.carbonunitsregistry.ru/reports-avuar.htm>). Отчетов на более позднюю дату в открытом доступе не имеется.

Всего для осуществления в рамках статьи 6 Киотского протокола в России утверждено 108 проектов общим углеродным потенциалом 311,5 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв. Еще 42 проекта совокупным потенциалом сокращения выбросов ПГ свыше 72,7 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв. успешно прошли процедуру оценки и были отобраны Сбербанком России для реализации в качестве проектов совместного осуществления по статье 6 Киотского протокола, но так и не были утверждены Минэкономразвития РФ по причине исчерпания установленного Правительством РФ лимита.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Лимит в 300 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв. был установлен Постановлением Правительства РФ №780 от 15.09.2011 г. Цель введения лимита остается неясной. Ни в одной другой стране ничего подобного нет. Киотским протоколом лимит на ПСО не предусмотрен. На проекты, осуществляемые по Треку 1, распространяется общее правило резервирования ЕУК для целей торговли выбросами по статье 17 Киотского протокола. Российская квота на выбросы составляет 16 617 095 319 тонн CO<sub>2</sub>-экв., а резерв – 10 629 794 715 тонн CO<sub>2</sub>-экв. (см. <http://www.carbonunitsregistry.ru/>). Соответственно, для реализации ПСО по Треку 1 потенциально может быть использовано 5 987 300 604 тонн CO<sub>2</sub>-экв. Для проектов, реализуемых по Треку 2, никаких ограничений в Киотском протоколе вообще нет.

Из 108 утвержденных проектов официально зарегистрировано Секретариатом РКИК 93 проекта общим потенциалом 302,5 млн. тонн CO<sub>2</sub>-экв. Еще 4 проекта были поданы на регистрацию, но пока не зарегистрированы.

До выпуска в обращение ЕСВ добрались 86 проектов, а общее количество выпущенных в обращение ЕСВ составило 263,4 млн. штук (1 ЕСВ = 1 тонн CO<sub>2</sub>-экв.). Из них продано (фактически передано приобретателям) 237,5 млн. ЕСВ по 74 проектам.

Абсолютными фаворитами оказались проекты по утилизации попутного нефтяного газа (более 40% реализованных ЕСВ), а также проекты по улавливанию и сжиганию особо опасных парниковых газов – гидрофторуглерода-23 и гексафторида серы (23% реализованных ЕСВ).

Совокупная доля проектов, направленных на повышение энергоэффективности, энергосбережение, использование возобновляемых источников энергии и биотоплива, в общем объеме реализованных ЕСВ составила менее 13%.

Половина реализованных ЕСВ (116,3 млн. штук) приходится на 4 крупнейших проекта, которые были реализованы двумя компаниями (см. таблицу):

| Наименование компании                            | Наименование проекта                                                                             | Реализовано ЕСВ, млн. штук |
|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|
| ОАО «ТНК-ВР»*                                    | Утилизация попутного нефтяного газа на месторождениях в Западной Сибири                          | 61,8                       |
| ОАО «ГалоПолимер»                                | Утилизация выбросов хладона-23 на ОАО "ГалоПолимер Пермь"                                        | 20,9                       |
|                                                  | Совместная утилизация выбросов хладона-23 и гексафторида серы на ОАО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк" | 19,8                       |
|                                                  | Утилизация гексафторида серы на ОАО "ГалоПолимер Пермь"                                          | 13,7                       |
| <b>ИТОГО:</b>                                    |                                                                                                  | <b>116,3</b>               |
| * В 2013 г. приобретена компанией ОАО «Роснефть» |                                                                                                  |                            |

Более 70% реализованных ЕСВ, в том числе 100% реализованных ЕСВ по крупнейшим проектам, приобретено одним иностранным приобретателем – швейцарской компанией Vitol, которая главным образом специализируется на торговле нефтью и другим углеводородным топливом.

Юлкин Михаил Анисимович  
Генеральный директор  
ООО «СиСиДжиЭс»  
[yulkin.ma@gmail.com](mailto:yulkin.ma@gmail.com)