



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ,
ТРАНСПОРТА И СВЯЗИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.10.2011

№ 100-сер

Иркутск

Об утверждении
инвестиционной программы
ОАО «Ангарская
нефтехимическая компания» на
2012-2014 годы

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов энергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, руководствуясь подпунктом 20 пункта 7 Положения о министерстве жилищной политики, энергетики, транспорта и связи Иркутской области, утвержденного Постановлением Правительства Иркутской области от 1 февраля 2010 года № 11-пп,

утвердить инвестиционную программу ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» на 2012-2014 годы с основными характеристиками согласно приложению.

П.А. Воронин

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "Ангарская нефтехимическая компания" на 2012 -2014 годы

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

| №№ | Наименование объекта | Стадия реализации проекта | Проектная мощность/ протяженность сетей | год начала строительства | год окончания строительства | Полная стоимость строительства ** | Остаточная стоимость строительства ** | План финансирования текущего года | Ввод мощностей | | | | Объем финансирования | | | | | |
|----------|--|---------------------------|---|--------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|------------|----------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|--|
| | | | | | | | | | План года 2012 г | План года 2013 г. | План года 2014 г. *** | Итого | План года 2012 г. | План года 2013 г. | План года 2014 г. | Итого | | |
| | | С/П* | МВт/Ткал/ч/км/МВА | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | МВт/Ткал/ч/км/МВА | МВт/Ткал/ч/км/МВА | МВт/Ткал/ч/км/МВА | МВт/Ткал/ч/км/МВА | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | млн.рублей | | | | |
| | ВСЕГО. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Новое строительство | | | | | | | | | | | | | 14,9312 | 15,8122 | 16,6345 | 47,3779 | |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | 14,9312 | 15,8122 | 16,6345 | 47,3779 | |
| 1 | Вынос кабелей 35 и 6 кВ из земли на кабельные эстакады на территории НПЗ (I этап) "(внедрение проекта «ЭСНПЗ - 1745»)" | С | кабель 35 кВ - 102 км. | 2009 | 2014 | 466,31 | 147,71 | 6,2692928 | 5,054км | 9,429км | 5,795км | 20,278км | 14,9312 | 15,8122 | 16,6345 | 47,3779 | | |

**Источники финансирования инвестиционной программы
ОАО "Ангарская нефтехимическая компания"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

| №№ | Источник финансирования | План 2012 года | План 2013 года | План 2014 года | Итого |
|----------|--|-------------------|-------------------|-------------------|----------------|
| 1 | Собственные средства | 14,9312 | 15,8122 | 16,6345 | 47,3779 |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 5,9317 | 6,2817 | 6,6083 | 18,8217 |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 5,9317 | 6,2817 | 6,6083 | 18,8217 |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | | | | |
| 1.1.3. | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | | | | |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | | | | |
| 1.1.3.2. | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | | | | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | | | | |
| 1.2. | Амортизация | 6,7219 | 7,1185 | 7,4887 | 21,3291 |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 6,7219 | 7,1185 | 7,4887 | 21,3291 |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | | | | |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | | | | |
| 1.3. | Возврат НДС | 2,2776 | 2,4120 | 2,5375 | 7,2271 |
| 1.4. | Прочие собственные средства | | | | |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | | | | |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | | | | |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч.: | | | | |
| 2.1. | Кредиты | | | | |
| 2.2. | Облигационные займы | | | | |
| 2.3. | Займы организаций | | | | |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | | | | |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | | | | |
| 2.6. | Использование лизинга | | | | |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | | | | |
| | ВСЕГО источников финансирования | 14,9312 | 15,8122 | 16,6345 | 47,3779 |
| | для ОГК/ТГК, в том числе | | | | |
| | ДПМ | | | | |
| | вне ДПМ | | | | |