



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 01.10.2015

№ 244

О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.08.2014 № 192 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энерго-Центр» на период 2015–2019 годов»

В соответствии с пунктами 20 и 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.08.2014 № 192 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энерго-Центр» на период 2015–2019 годов», изложив приложения № 1–3 к указанному приказу в редакции согласно приложениям № 1–3 к настоящему Приказу.

2. Опубликовать настоящий Приказ на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

3. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

Заместитель председателя
Правительства Самарской области –
министр

С.А.Крайнев

Приложение № 1
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 01.10.2015 № 244

**Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы
ООО "Энерго-Центр" на период 2015-2019 годов**

| № п/п | Наименование объекта | Статус реализации проекта | Пределы мощности/протяженность линии МВ/кВ/мВ/МВ/кВ | Планируемая достижимость энергетической эффективности проекта | Год начала строительства | Год окончания строительства | Планируемая стоимость строительства млн. рублей | Остаточная стоимость строительства млн. рублей | План финансирования текущего года млн. рублей | Ввод мощности | | | | | | Объем финансирования | | | | | | | | | | |
|-------|---|---------------------------|---|---|--------------------------|-----------------------------|---|--|---|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|---------------|----------------------|---------------|---------------|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|
| | | | | | | | | | | План 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | Итого | План 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | Итого | План 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | Итого | | |
| | | | | | | | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | МВ/кВ/мВ/МВ/кВ/МВ/кВ | МВ/кВ/мВ/МВ/кВ/МВ/кВ | МВ/кВ/мВ/МВ/кВ/МВ/кВ | МВ/кВ/мВ/МВ/кВ/МВ/кВ | МВ/кВ/мВ/МВ/кВ/МВ/кВ | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | | | |
| 1 | Точное планирование и реконструкция | | | | | | 39,01 | 318,33 | 39,01 | | | | | | | 55,79 | 150,25 | 129,26 | 111,04 | 71,98 | | 150,25 | 129,26 | 111,04 | 71,98 | 518,33 |
| 1.1 | Энергоснабжение и модернизация объектов электроснабжения | | | | | | 39,01 | 318,33 | 39,01 | | | | | | | 55,79 | 150,25 | 129,26 | 111,04 | 71,98 | | 150,25 | 129,26 | 111,04 | 71,98 | 518,33 |
| 1.1.1 | Замена трансформатора ТНЦУ-63000/10-15/63 года выпуска в составе ТП 110/6 кВ на новый трансформатор ТНЦУ-63000/10-15/63 | P | 63 МВА | | 2014 | 2014 | 13,00 | 33,41 | | | | | | | | 9,98 | 8,83 | 7,75 | 6,86 | 0,00 | | 7,75 | 6,86 | 0,00 | 33,41 | |
| 1.1.2 | Реконструкция ЦТП-4 6/6 кВ | P | 6 кВ | | 2014 | 2015 | 26,01 | 80,22 | | | | | | | | 23,28 | 22,37 | 18,03 | 16,33 | 0,00 | | 22,37 | 18,03 | 16,33 | 80,22 | |
| 1.1.3 | Реконструкция ЦТП-2 6/6 кВ | P | 6 кВ | | 2014 | 2015 | 0,00 | 104,81 | | | | | | | | 23,28 | 24,30 | 27,01 | 19,38 | 16,51 | | 24,30 | 27,01 | 19,38 | 104,81 | |
| 1.1.4 | Замена трансформатора ТНЦН-63000/10-15/63 года выпуска в составе ТП 110/6 кВ на новый трансформатор ТНЦН-63000/10-15/63 | P | 63 МВА | | 2016 | 2016 | 0,00 | 67,93 | | | | | | | | 0,00 | 21,40 | 18,45 | 15,51 | 12,57 | | 21,40 | 18,45 | 15,51 | 67,93 | |
| 1.1.5 | Реконструкция литовских линий 6 кВ от ЗРУ 6 кВ ТП-110/6 кВ до ЦТП-2 6/6 кВ | P | 6 кВ | | 2016 | 2016 | 0,00 | 63,55 | | | | | | | | 0,00 | 20,62 | 17,27 | 14,51 | 11,76 | | 20,62 | 17,27 | 14,51 | 63,55 | |
| 1.1.6 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ ТП-110/6 кВ | P | 6 кВ | | 2016 | 2017 | 0,00 | 168,41 | | | | | | | | 0,00 | 53,63 | 45,75 | 38,45 | 31,15 | | 53,63 | 45,75 | 38,45 | 168,41 | |
| 1.2 | Создание системы резервирования и диспетчеризации объектов электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Создание системы электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Установка устройств релейной защиты и коммутации реактивной мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Носит название Энергоснабжение и модернизация объектов электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Энергоснабжение и модернизация объектов электроснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | Прочие работы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Затраты трансформатора в составе ТП 110/6 кВ | | | | | | 0,20 | 0,10 | 0,20 | | | | | | | 0,10 | | | | | | 0,10 | | | | |
| 2 | Реконструкция ЦТП-1 6/6 кВ | | | | | | 0,00 | 0,35 | 0,00 | | | | | | | 0,24 | 0,12 | | | | 0,24 | 0,12 | | | | |

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

| Имя показателя | Значение показателя | | | | |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|
| | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| Показатель средней продолжительности перерывов передачи электрической энергии (Плп) | 0,0087 | 0,0086 | 0,0085 | 0,0084 | 0,0082 |
| Показатель уровня качества обслуживания технологического присоединения (Птпр) | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальных сетевыми организациями (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

Приложение № 2
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 01.10.2015 № 244

План ввода основных средств ООО "Энерго-Центр"

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) | | | | | | | | | | | | Ввод основных средств сетевых организаций | | | | | | | | | | | | Итого |
|-------|--|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|-------|----------|-------|-------|--|--|--|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-------|
| | | МВт, Гкал/час, кв, МВ-А | | | | | | МВт, Гкал/час, кв, МВ-А | | | | | | МВт, Гкал/час, кв, МВ-А | | | | | | МВт, Гкал/час, кв, МВ-А | | | | | | млн руб. | | | | | | млн руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Реконструкция ЦРП-1 6кВ | | | | | | | | | | | | | 61,81 | | | | | | 6 кв | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61,81 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Реконструкция ЦРП-2 6кВ | | | | | | | | | | | | | 49,94 | | 6 кв | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 49,94 | 0,00 | 49,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 49,94 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Замена трансформатора ТРДЦН-63000/110 1964 года выпуска в составе ГПП 110/6 кВ на новый трансформатор модели ТРДН-63000/110 - У1 | | | | | | | | | | | | | 33,11 | | | | | | 63 МВА | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Реконструкция питающих кабельных линий 6 кВ от ЗРУ-6 кВ ГПП-110/6 кВ до ЦРП-2 6 кВ | | | | | | | | | | | | | 30,98 | | | | | | 6 кв | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,98 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Реконструкция ЗРУ-6 кВ ГПП-110/6 кВ | | | | | | | | | | | | | 82,10 | | | | | | | | 6 кв | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82,10 | 0,00 | 82,10 | 0,00 | 0,00 | 82,10 | | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение № 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 01.10.2015 № 244

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Энерго-Центр" на период 2015-2019 годов
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

| № п/п | Источник финансирования | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | План 2019 года | Итого |
|---------|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Собственные средства | 12,11 | 53,45 | 46,44 | 39,55 | 29,44 | 180,99 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1 | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | | | | | | |
| 1.1.2 | в т.ч. прибыль со свободного сектора | | | | | | |
| 1.1.3 | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 3,60 | 30,83 | 26,73 | 22,61 | 18,46 | 102,23 |
| 1.2.1 | Амортизация, учтенная в тарифе | 3,60 | 30,83 | 26,73 | 22,61 | 18,46 | 102,23 |
| 1.2.2 | Прочая амортизация | | | | | | |
| 1.2.3 | Неиспользованная амортизация прошлых лет | | | | | | |
| 1.3 | Возврат НДС | 8,51 | 22,62 | 19,72 | 16,94 | 10,98 | 78,77 |
| 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.: | 43,68 | 96,80 | 82,82 | 71,49 | 42,55 | 337,34 |
| 2.1 | Кредиты, в т.ч. | 0,00 | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 |
| 2.2 | Облигационные займы | | | | | | |
| 2.3 | Займы организаций | | | | | | |
| 2.4 | Бюджетное финансирование | | | | | | |
| 2.5 | Средства внешних инвесторов | | | | | | |
| 2.6 | Использование лизинга | 43,68 | 94,84 | 82,82 | 71,49 | 42,55 | 335,38 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | | | | | | |
| | ВСЕГО источников финансирования | 55,79 | 150,25 | 129,26 | 111,04 | 71,98 | 518,33 |
| | для ОГК/ТГК, в том числе | | | | | | |
| | ДПМ | | | | | | |
| | вне ДПМ | | | | | | |