

**МИНИСТЕРСТВО**  
**энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края**  
**П Р И К А З**

17.06.2014

№ 7-и

г. Красноярск

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Искра-Энергосети» на 2015 год

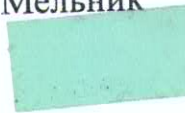
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», распоряжением Губернатора Красноярского края от 03.06.2014 № 239-рг, пунктом 3.1 Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 21.08.2008 № 49-п «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края и установлении предельной численности государственных гражданских служащих и иных работников министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края», пунктом 34 Административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации», утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края от 30.07.2013 № 68-о, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу «Искра-Энергосети» на 2015 год согласно приложениям № 1-6.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Заместитель министра  
энергетики и жилищно-коммунального  
хозяйства Красноярского края



А.В. Мельник



Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы ООО "Искра-Энергосети" 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		Выход мощностей		Объем финансирования ***	
								млн. рублей	млн. рублей	план 2015	итого	план 2015	итого
		С/П *	МВт/Гкал/км/МВА	2015	2015	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	МВт/Гкал/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей
2	ВСЕГО	С/П		2015	2015	2,291,489						2,291,489	
2.1	Новое строительство	С/П		2015	2015	2,291,489						2,291,489	
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	С/П		2015	2015								
	АСКУЭ на площадке г. Красноярск, ул. Тельявзорная 1	С/П		2015	2015	2,291,489						2,291,489	

\* С - строительство, П - проектирование.

\*\* Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

\*\*\* Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования ВЭБ, тарифы планирования может быть больше.

\*\*\*\* В прогнозных ценах соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.



Краткое описание инвестиционной программы ООО "Искра-Энергосети"

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики		Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2015, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2015, %	Стоимость объекта, млн. рублей			Остаточная стоимость объекта на 01.01.2015, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта		Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****					
				мощность, кВт/Гкал	выработка, млн кВт/ч	Использование топлива	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	утвержденная проектно-сметная документация	заключение Главного государственного экспертного управления России	оформленный в соответствии с законодательством Российской Федерации			разрешение на строительство	в соответствии с проектной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	в соответствии с проектно-сметной документацией ***	доходность	срок окупаемости	основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства Российской Федерации, федеральные, региональные и муниципальные)	NPV, млн. рублей	IRR, %	простой
1	Создание системы АСКУЭ	Красноярский край	Красноярск, ул. Степановая 1				2015	2015	прилагается	не требуется	не требуется	0	0	2,291,489	2,291,489	0	0	снижение потерь, за счет на оплату электроэнергии							5 лет	

\* В том числе:

- степень износа электрооборудования
- срок ввода из эксплуатации электрооборудования
- уровень технического оснащения электрооборудования
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимо для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (электрообъекта).

\*\* Определяется исходя из выполнения графика строительства.

\*\*\* В текущих ценах с НДС с применением коэффициента пересчета к базовым ценам Минпретпри России или иным уполномоченных государственных органов (указать).

\*\*\*\* Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

### Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта

Система АСКУЭ Телевизорная 1

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>				
1.1	Заключение договора на разработку проектной документации, договора подряда		март 2013		
1.2	Утверждение проектной документации		март 2013		
1.3	Разработка рабочей документации		март 2014		
2	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>				
2.1	Поставка основного оборудования		февраль 2015		
2.2	Монтаж основного оборудования		май 2015		
2.3	Пусконаладочные работы		июль 2015		
3	<b>Испытание и ввод в эксплуатацию</b>				
3.1	Комплексное опробование оборудования		август 2015		
3.2	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства		сентябрь 2015		

### Финансовый план на период реализации инвестиционной программы ООО "Искра-Энергосети"

млн. рублей

№ п/п	Показатели	План 2015	Год N + 1	Год N + 2
		без НДС		
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
<b>I</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>30,45256</b>		
	в том числе:			
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	30,45256		
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
<b>II</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>30,45256</b>		
<b>1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>0,85987</b>		
	в том числе:			
1.1	Топливо	0		
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,85987		
1.3	Покупная электроэнергия	0		
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>4,94026</b>		
<b>3</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>0,08121</b>		
<b>4</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>0,03858</b>		
<b>5</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>24,53265</b>		
	в том числе:			
5.1	Ремонт основных средств	16,24884		
5.3	Платежи по аренде и лизингу	7,91336		
5.4	Инфраструктурные платежи рынка			
<b>III</b>	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	<b>0</b>		
<b>IV</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>			
<b>1</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>			
	в том числе			
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)			
1.2	Проценты от размещения средств			
<b>2</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>			
	в том числе			
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов			
<b>V.</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>0</b>		
<b>VI</b>	<b>Налог на прибыль</b>			
<b>VII</b>	<b>Чистая прибыль</b>			
<b>VIII</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>			
	в том числе:			
1	Фонд накопления			
2	Резервный фонд			
3	Выплата дивидендов			
4	Прочие расходы из прибыли			
<b>IX</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>			
1	Увеличение дебиторской задолженности			
2	Сокращение дебиторской задолженности			
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
<b>X</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>			
1	Увеличение кредиторской задолженности			
2	Сокращение кредиторской задолженности			

№ п/п	Показатели	План 2015 без НДС	Год N + 1	Год N + 2
		всего	всего	всего
1	2	3	4	5
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)			
<b>XI</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>			
	в том числе на:			
1	Финансирование инвестиционной программы			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
<b>XII</b>	<b>Погашение заемных средств</b>			
	в том числе по:			
1	Инвестиционной программе			
1.1	в т.ч. в части ДПМ *			
2	Прочие цели (расшифровка)			
<b>XIII</b>	<b>Возмещаемый НДС (поступления)</b>			
<b>XIV</b>	<b>Купля/продажа активов</b>			
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)			
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)			
<b>XV</b>	<b>Средства, полученные от доэмиссии акций</b>			
<b>XVI</b>	<b>Капитальные вложения</b>			
	в т.ч. в части ДПМ *			
<b>XVI</b>	<b>Всего поступления</b> (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)			
<b>XVII</b>	<b>Всего расходы</b> (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)			
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)			
	<b>Справочно:</b>			
1	ЕВИТДА			
2	Долг на конец периода			
3	Прогноз тарифов			

\* Заполняется ОГК/ТГК.

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ООО "Искра-Энергосети", млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	План * года N + 1	План * года N + 2 **	Итого
1	Собственные средства	2,291489			2,291489
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2,291489			2,291489
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2,291489			2,291489
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				
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС				
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				
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	2,291489			2,291489
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				