



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ТРАНСПОРТА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

16 декабря 2014 года

№ *233-мер*

Иркутск

О внесении изменений в распоряжение министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 15 августа 2014 года № 75-мр

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Внести в распоряжение министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 15 августа 2014 года № 75-мр «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы» (далее – инвестиционная программа), следующие изменения:

- 1) в индивидуализированном заголовке слово «ЗАО» заменить словом «АО»;
- 2) в пункте 1 слово «ЗАО» заменить словом «АО»;
- 3) приложения 1, 2 изложить в новой редакции (прилагаются);
- 4) в индивидуализированном заголовке приложения 3 слово «ЗАО» заменить словом «АО»;
- 5) приложение 4 изложить в новой редакции (прилагается).

2. Утвердить предусмотренные пунктом 1 настоящего распоряжения изменения в инвестиционную программу.

3. Настоящее распоряжение подлежит размещению на официальном сайте министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в соответствии с законодательством.

Заместитель министра – начальник управления энергетики и газификации министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области

С.М. Малинкин

Приложение 1
к распоряжению
министерства жилищной политики,
энергетики и транспорта Иркутской области
от 26 декабря 2016 года № 233-мр

«Приложение 1
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от 15 августа 2014 года №75-мр

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы и план их финансирования

№ п/п	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 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
						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	МВт/Ткал/ч/км/МВА	МВт/Ткал/ч/км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО					926,403	926,403								177,647	203,956	249,712	206,228	217,570	1 055,113
1	Техническое перевооружение и реконструкция					249,416	249,416								37,828	45,325	75,401	51,457	70,481	280,492
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					200,278	200,278								37,828	29,025	42,563	51,457	70,481	231,354
1	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	6,97 МВА / 27 км	2015	2019	59,933	59,933		1,3 МВА / 5,5 км	1,89 МВА / 3,5 км	1,26 МВА / 6 км	1,26 МВА / 6 км	1,26 МВА / 6 км	6,97 МВА / 27 км	11,367	10,379	14,930	15,752	16,618	69,046
2	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Биховская, поселках Братского и Нижнеинженерского района с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	4,14 МВА / 14,9 км	2015	2019	28,901	28,901		2,31 МВА / 4 км	0,63 МВА / 1,9 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	4,14 МВА / 14,9 км	8,639	3,617	6,524	6,883	7,262	32,925
3	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Чунском районе с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	5,01 МВА / 20,5 км	2015	2019	37,047	37,047		2,45 МВА / 7,5 км	1,36 МВА / 4 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	5,01 МВА / 20,5 км	11,812	9,220	6,499	6,856	7,233	41,620
4	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Ленинском районе города Иркутска, Иркутском и Ангарском районах с заменой голого провода на ВЛ на СИП, заменой КЛ 0,4-10(6)кВ, заменой старых и установкой новых КТПН для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	С/П	1,45 МВА / 15,3 км	2015	2019	28,600	28,600		0,25 МВА / 3,5 км	2,8 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	0,4 МВА / 3 км	1,45 МВА / 15,3 км	6,010	5,809	6,613	6,976	7,360	32,768
5	Реконструкция электрических сетей 10-0,4кВ с заменой оборудования и прокладкой новых линий электропередачи для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения объектов водозабора в жилом районе Центральный города Братска	С/П	3 км	2018	2019	37,800	37,800						3 км	3 км				14,990	32,008	46,998
6	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 17 с монтажом разделительного трансформатора напряжением 6/10кВ в жилом районе Центральный города Братска для технологического присоединения объектов ООО "БратскСинтез"	С/П	4 МВА	2017	2017	7,997	7,997			4 МВА				4 МВА			7,997			7,997

1.5	Прочее					49,138	49,138									16,300	32,838			49,138	
1	Приобретение автотехники			2016	2017	49,138	49,138										16,300	32,838		49,138	
2	Новое строительство					676,987	676,987									139,819	158,631	174,311	154,771	147,089	774,621
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					676,987	676,987									139,819	158,631	174,311	154,771	147,089	774,621
1	Автоматизированная информационно-измерительная система учета электроэнергии АО «Братская электросетевая компания»	СП		2015	2018	48,568	48,568								20,001	10,785	10,782	11,783		53,351	
2	Строительство ВЛ-35 кВ, ПС 35/6кВ "Юково" в Ленинском районе города Иркутска	СП	32 МВА / 6 км	2015	2018	139,209	139,209			32 МВА / 6 км		32 МВА / 6 км	3,506	4,288	84,432	69,074				161,300	
3	Строительство электрических сетей напряжением 6 кВ от новой ПС 35/6кВ "Юково" в Ленинском районе города Иркутска	СП	5 км	2016	2019	28,750	28,750				5 км	5 км			0,568	5,996	29,415			35,979	
4	Строительство КЛ 35кВ, ПС 35/10кВ "Метет" в п.Метет Ангарского района	СП	32 МВА / 2,5 км	2015	2017	142,058	142,058		32 МВА / 2,5 км			32 МВА / 2,5 км	72,090	70,697	11,367					154,154	
5	Строительство электрических сетей напряжением 10(6)-0,4 кВ в п.Метет Ангарского района	СП	1,2 МВА / 7,7 км	2016	2017	20,120	20,120		0,4 МВА / 0,9 км	0,8 МВА / 6,8 км		1,2 МВА / 7,7 км	2,309	20,461						22,770	
6	Строительство ПС 35/6 кВ № 17 в жилом районе Центральный города Братска для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения потребителей	СП	10 МВА	2017	2019	63,000	63,000				10 МВА	10 МВА			3,410	14,390	60,727			78,527	
7	Строительство ВЛ-35кВ № 35-17 в жилом районе Центральный города Братска	СП	5 км	2017	2019	37,000	37,000				2,5 км	2,5 км	5 км		2,273	20,986	22,140			45,399	
8	Строительство электрических сетей 6кВ (РП 6кВ, ЛЭП 6кВ) в городе Вихоревка Братского района	СП	1.26 МВА / 4,5 км	2015	2016	33,436	33,436		1,26 МВА	4,5 км		1.26 МВА / 4,5 км	19,000	16,394						35,394	
9	Строительство электрических сетей в жилом районе Порожский, городе Братске	СП	3,8 МВА / 16 км	2015	2019	33,912	33,912		0,65 МВА / 3,7 км	1,26 МВА / 3,3 км	0,63 МВА / 3 км	0,63 МВА / 3 км	0,63 МВА / 3 км	3,8 МВА / 16 км	6,785	8,326	7,466	7,876	8,310	38,763	
10	Строительство электрических сетей в городе Вихоревка, поселках Братского района	СП	2,1 МВА / 15 км	2015	2019	29,633	29,633		4 км	0,9 МВА / 3,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	2,1 МВА / 15 км	4,027	9,256	6,532	6,892	7,271	33,978	
11	Строительство электрических сетей в Нижнеилимском районе	СП	3,28 МВА / 16,9 км	2015	2019	33,501	33,501		1,68 МВА / 5,5 км	0,4 МВА / 3,9 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	3,28 МВА / 16,9 км	9,445	7,780	6,524	6,883	7,262	37,894	
12	Строительство электрических сетей в Чунском районе	СП	0,8 МВА / 5 км	2018	2019	11,435	11,435					0,4 МВА / 2,5 км	0,4 МВА / 2,5 км	0,8 МВА / 5 км				6,856	7,233	14,089	
13	Строительство электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске	СП	5,84 МВА / 6,3 км	2015	2019	28,645	28,645		1,26 МВА / 1 км	2,52 МВА / 1,7 км	1,26 МВА / 1,6 км	1,5 км	0,8 МВА / 0,5 км	5,84 МВА / 6,3 км	4,185	12,258	7,096	4,035	4,731	32,305	
14	Строительство электрических сетей в с.Сосновка Таргизского муниципального образования Чунского района	СП	2,1 МВА / 12,8 км	2015	2017	27,720	27,720			1,6 МВА / 8,8 км	0,5 МВА / 4 км			2,1 МВА / 12,8 км	0,781	16,538	13,400			30,719	

Заместитель министра - начальник управления энергетики и газификации министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области

С.М. Малинкин

Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики,
энергетики и транспорта Иркутской области
от «26» *сентября* 2016 года № *133-пер*

«Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от 15 августа 2014 года №75-мр

**Источники финансирования
инвестиционной программы АО «Братская электросетевая компания» на 2015-2019 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015г	План 2016г	План 2017г	План 2018г	План 2019г	Итого
1	Собственные средства	177,647	203,956	249,712	206,228	217,570	1 055,113
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	58,077	62,235	73,471	61,031	69,593	324,407
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	58,077	62,235	73,471	61,031	69,593	324,407
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	119,570	141,721	176,241	145,197	147,977	730,706
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	119,570	141,721	176,241	145,197	147,977	730,706
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						-
	ВСЕГО источников финансирования	177,647	203,956	249,712	206,228	217,570	1 055,113
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДППМ						
	вне ДППМ						

Заместитель министра - начальник управления
энергетики и газификации министерства
жилищной политики, энергетики
и транспорта Иркутской области



С.М. Малинкин