



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ТРАНСПОРТА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

*30 декабря 2016 года*

№ *247-сер*

Иркутск

« О внесении изменений » в  
инвестиционную программу  
ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на  
2015-2019 годы и их утверждении

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 инвестиционную программу ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы, утвержденную распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 29 декабря 2014 года № 149-мр «Об утверждении инвестиционной программы ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы» (далее – инвестиционная программа ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы), изменения, изложив ее основные характеристики, предусмотренные в приложениях 1, 2, 4 к указанному распоряжению, в новой редакции (прилагаются).

2. Утвердить предусмотренные пунктом 1 настоящего распоряжения изменения в инвестиционную программу ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы.

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 29 декабря 2014 года № 4149-сп

«Приложение 1  
к распоряжению министерства жилищной политики  
и энергетики Иркутской области  
от 29 декабря 2014 года № 4149-сп

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы ОГУ ЭИ «Облакомунэнерго» на 2015-2019 годы и планы их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стадии реализации проекта	Проектная мощность протяженность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Ввод мощностей		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	План финансирования в текущем году (2014)	Ввод мощностей					Итого, млн. рублей		
			МВт/Гкал/кВт/МВА	кВт				МВт/Гкал/кВт/МВА	кВт			2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		2015г.	2016г.
1	ВСЕГО		59,45МВА/47,40 км	588			3 384,64	3,36МВА/58,98 км	488	2 744,74	357,71	15,19МВА/60,01 км	1,34МВА/41,67 км	1,75МВА/37,56 км	555,15	474,28	474,28	474,28	2 293,63
1.1	Техническое перевооружение и модернизация электросетей		33,26МВА/403,23 км	206			1 801,93	2,06МВА/50,99 км	188	1 273,93	218,11	4,15МВА/46,62 км	0,36МВА/29,67 км	0,54МВА/26,43 км	80,37	161,01	161,01	161,01	803,68
1.1.1	Ремонт электросетей	С	33,26МВА/403,23 км	206			1 801,93	2,06МВА/50,99 км	188	1 273,93	218,11	4,15МВА/46,62 км	0,36МВА/29,67 км	0,54МВА/26,43 км	80,37	161,01	161,01	161,01	803,68
1.1.2	Ремонт электросетей	С	5,47 км	5	2018	2019	10,27			10,27				3,53 км			6,74		10,27
1.1.3	Ремонт электросетей	С	39,6 км	39	2011	2022	243,91			226,51				4 км			29,21		29,21
1.1.4	Ремонт электросетей	С	0,41 МВА/8 км	4	2011	2016	39,68	4 км		12,24	10,36	0,41 МВА/8 км			12,24				12,24
1.1.5	Ремонт электросетей	С	1,18 МВА/6,29 км	11	2011	2016	21,17	1 км		1,50	0,98			1 км					1,50
1.1.6	Ремонт электросетей	С	0,5 МВА/9,98 км	5	2011	2016	24,08	5,82 км		9,23	9,54				4,70				9,23
1.1.7	Ремонт электросетей	С	5 км	5	2018	2019	50,00			50,00				3 км			20,00		50,00
1.1.8	Ремонт электросетей	П/С	0,63 МВА/0,6 км	6	2016	2017	2,98			2,98				0,63 МВА/0,6 км		0,56			2,98
1.1.9	Ремонт электросетей	П/С	0,25 МВА/18,8 км	25	2019	2020	29,90			4,08				2 км					4,08
1.1.10	Ремонт электросетей	П/С	1,38 км	13	2017	2018	5,86			5,86				1,38 км		0,69			5,86
1.1.11	Ремонт электросетей	С	0,16 МВА	16	2018	2018	0,52			0,52				0,16 МВА					0,52
1.1.12	Ремонт электросетей	С	1,18 км	11	2016	2016	2,54			2,54				1,18 км		2,54			2,54
1.1.13	Ремонт электросетей	С	12 МВА	120	2011	2017	94,20			28,00				12 МВА		5,00			28,00
1.1.14	Ремонт электросетей	П/С	13 МВА/0,9 км	130	2016	2017	2,84			2,84				13 МВА/0,9 км		0,59			2,84
1.1.15	Ремонт электросетей	С	3,25 км	32	2014	2016	8,61			7,50	1,11					7,50			7,50
1.1.16	Ремонт электросетей	П/С	1,65 км	16	2014	2017	5,12			4,17	0,95			1,65 км		1,14			4,17
1.1.17	Ремонт электросетей	С	0,41 МВА/9,7 км	41	2011	2021	79,47	4 км		75,06	4,41	6,16 МВА/1,3 км		1,5 км		10,29			17,71
1.1.18	Ремонт электросетей	П/С	8,5 км	85	2016	2018	18,52			18,52				4 км		0,86			18,52

№№	Наименование объекта	Стадии реализации проекта	Проектная мощность пропускной способности		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Ввод мощностей		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015	План финансирования в текущем году (2014)	Ввод мощностей	Объем финансирования, млн. руб.				Итого, млн. руб.
			МВт/Гкач/ч/км/МВА	МВт/Гкач/ч/км/МВА				2015г.	2016г.				2017г.	2018г.	2019г.	2015г.	
1.1.18	Реконструкция ВЛ-10кВ А17 в п. Х. Усманово, с. Заргино-Булатский район	С	3,6кВт	3,6кВт	2018	2018	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01				6,01		
1.1.19	Реконструкция электрических сетей, с. Подовошино	С	17,9кВт	17,9кВт	2010	2016	48,75	8кВт	8кВт	34,18	15,00		6кВт	20,00	14,18		34,18
1.1.20	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10кВ, с. Верхние Шини, с. Восточный	С	4,8МВА/25,96кВт	4,8МВА/25,96кВт	2011	2021	102,25	0,8МВА/1,0кВт	2,14кВт	95,90	6,45	0,8МВА/2кВт	0,4МВА/2кВт	3,97	4,61	4,07	12,65
1.1.21	Реконструкция распределительных сетей 6-10кВ, мп. Перемычка, мп. МП, г. Слюдянка, Слюдянский район	П/С	1,66МВА/258кВт	1,66МВА/258кВт	2011	2020	93,22	3кВт	3кВт	86,15	7,07	3,22кВт	4кВт	7,00	2,01	7,91	25,55
1.1.22	Реконструкция ВЛ-10кВ КЭПХ, п. Какут, Какутский район	С	1,5кВт	1,5кВт	2018	2018	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	1,5кВт	1,5кВт		2,16		2,16
1.1.23	Реконструкция ВЛ-10кВ "Светловка" г. Баян, г. Иркутский район	П	4кВт	4кВт	2012	2015	10,80	0,05	0,05	0,05	0,05		0,05				0,05
1.1.24	Реконструкция ПТ-90, г. Черемухово	П/С	0,4МВА	0,4МВА	2017	2017	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,4МВА			0,50		0,50
1.1.25	Реконструкция ВЛ-10кВ "ПС" 11035/10кВ "Корень", мп. МП, г. ЗУ 6/10кВ Кореньской ДЭС", г. Киренск	П/С	2,15кВт	2,15кВт	2017	2018	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	2,15кВт			1,07	6,79	7,87
1.1.26	Реконструкция ВЛ-110кВ "Маяковин Мухомит", Мухомитский район	С	81,4кВт	81,4кВт	2010	2021	407,50	6кВт	6кВт	140,00	10,00		4кВт	28,24	20,00	20,00	68,24
1.1.27	Реконструкция ПТ-10/0,4кВ №91, КЛ-10кВ, КЛ-10-0,4кВ, ВЛ-10-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ «Сучаевское» от ПТ-75 г. Зима	П/С	0,63МВА/1,12кВт	0,63МВА/1,12кВт	2016	2016	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	0,63МВА/1,12кВт			2,93		2,93
1.1.28	Реконструкция ВЛ-10кВ с ламповой деревянной опор на железобетонные с применением СИП ПТ-121 - ПТ-131 №330/121-121,22 в п. ПТЦ-6/0,4кВ п. Белозимово, Черемуховский район	С	1,8МВА/20,95кВт	1,8МВА/20,95кВт	2011	2019	47,08	2,4кВт	2,4кВт	19,32	3,78		0,22МВА/0,45кВт	1,30	1,30	9,24	19,32
1.1.29	Реконструкция ВЛ-10кВ ул. Латвия, г. Туши	П/С	1,03кВт	1,03кВт	2016	2016	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,03кВт			1,33		1,33
1.1.30	Реконструкция ВЛ-10кВ Фидер №14, г. Зима	П/С	0,9кВт	0,9кВт	2019	2019	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98		0,9кВт		1,98		1,98
1.1.31	Реконструкция ВЛ-10кВ "Лесов", г. Алтай, Нижнеудинский район	С	3,5кВт	3,5кВт	2015	2016	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84		3,5кВт	5,64		6,84	
1.1.32	Реконструкция ВЛ-10кВ ПТ17 - ПТ1-8" с. Сидорово	П/С	1кВт	1кВт	2016	2017	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98		1кВт		0,46	1,52	1,98
1.1.33	Реконструкция ПТ-38, КЛ-0,4кВ, г. Зима	П/С	0,4МВА/0,4кВт	0,4МВА/0,4кВт	2017	2017	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,4МВА/0,3кВт			0,30		0,30
1.1.34	Реконструкция ВЛ-10кВ тракт, Иркутский район	С	13,3кВт	13,3кВт	2016	2017	43,74	6кВт	6кВт	43,74	5,40		7,6кВт		15,84	27,90	43,74
1.1.35	Реконструкция ВЛ-10кВ "Патриция А", с. Кукуш, г. Тайшет, Иркутский район	С	8кВт	8кВт	2016	2017	15,37	3,7кВт	3,7кВт	15,37	1,32		5кВт		5,95	9,42	15,37
1.1.36	Реконструкция ВЛ-10кВ Фид. "Патриция" от ПТ-56 по ул. Строительная, г. Тайшет, Тайшетский район	П/С	0,6кВт	0,6кВт	2016	2017	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	0,6кВт			0,25	1,15	1,40
1.1.37	Реконструкция КЛ-10кВ ПС Центральный - ПТ-88	П/С	1,25кВт	1,25кВт	2016	2017	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	1,25кВт			0,80	2,04	2,83
1.1.38	Реконструкция ВЛ-10кВ "Хрустальный" п. Кату, Кукушский район	П/С	1,2кВт	1,2кВт	2016	2017	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45				0,72	1,73	2,45
1.1.39	Реконструкция ВЛ-10кВ ул. Восточная, п. Кукуш, Кукушский район	С	2,6кВт	2,6кВт	2012	2016	7,78	3,17	3,17	7,78	0,61	0,87кВт			3,17		3,17

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/производительность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей	Ввод мощностей План 2014 года МВт/Гкач/млн/кВт/МВА	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 млн.руб.	План финансирования на 2014 год млн.руб.	Ввод мощностей						Итого, млн.рублей
										Объем финансирования, млн.руб.						
										2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	
1.1.40	Реконструкция ВЛ-10кВ «Молодой», с. Елани, Октябрьский район	П/С	1,9кВт	2016	2017	3,29		3,29		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	3,29
1.1.41	Реконструкция ВЛ-10кВ по ул. Коммунальная, с. Сибирское	П/С	1,96кВт	2014	2017	3,78	1,96кВт	3,78	2,60	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	3,78
1.1.42	Реконструкция ВЛ-10кВ в с. Пискаловское, Червоносл. О. Кирова, п. Тагурская, Усольского района	П/С	1,73кВт	2016	2017	4,50		4,50		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	4,50
1.1.43	Реконструкция ВЛ-10кВ в Тельмань район	П/С	1,85кВт	2013	2016	3,00		1,50		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	1,50
1.1.44	Реконструкция ТП-24 с установкой 2КТП-24-100/10кВ, г. Усолье-Сибирское	П/С	0,8МВА	2015	2016	1,48		1,48		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	1,48
1.1.45	Реконструкция ТП-МЗ14, г. Пискаловское, ул.Полкина	С	1,26МВА	2014	2016	2,00	1,26МВА	2,00	2,00	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	2,00
1.1.46	Реконструкция ВЛ-10кВ от ТП-23 ул. Червоносл. Заводская, от ТП-34 ул. О. Коммуна, г. Сибирск	П/С	3,42кВт	2014	2016	2,65	3,42кВт	0,70	1,35	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	0,70
1.1.47	Реконструкция электрических сетей д.Тибельки, Слободский район	П/С	1МВА	2016	2017	5,16		5,16		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	5,16
1.1.48	Реконструкция ВЛ-6кВ д. Бокстрем, Слободский район	П	4,72кВт	2019	2020	12,08		3,49		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	3,49
1.1.49	Реконструкция электрических сетей по территории прицепов	П/С	2,6МВА/10,83кВт	2015	2019	270,34		270,34	135,18	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	270,34
1.1.50	Реконструкция ВЛ-10кВ, ВЛ-10кВ, КТП-35/0,4кВ, КТП-10/10кВ, СТП-190/4кВ, р. Байвал, Слободский район	П/С	0,97МВА/7,4кВт	2015	2016	20,70		20,70		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	20,70
1.1.51	Реконструкция ВЛ-10кВ, п. Тельмань, Ул. Урожайная, с. Фрунзен, Заводская, Пискаловский, Моложавый, Калитинский, Солдатовский районы	П	2,69кВт	2015	2015	0,67		0,67		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	0,67
1.1.52	Реконструкция КЛ-6кВ фидер «Мерг», Амгарский район	П/С	1,52кВт	2016	2016	4,95		4,95		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	4,95
1.1.53	Реконструкция ТП-513, п. Г. Ключ, Пристенский район	П/С	0,4МВА	2015	2015	0,50		0,50		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	0,50
1.1.54	Реконструкция электрических сетей пос. Пискаловское, Усольский район	П/С	7,7кВт	2016	2016	12,60		12,60		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	12,60
2	Новое строительство		26,19МВА/70,78кВт			694,57	1,13МВА/24,89кВт	650,99	13,64	1,13МВА/24,89кВт	0,8МВА/6,77кВт	1,104МВА/13,39кВт	10,98МВА/12,00кВт	1,21МВА/1,03кВт	180,46	650,99
2.1	Энергообеспечение и модернизация энергетических объектов		26,19МВА/70,78кВт			630,27	1,1МВА/8,08кВт	619,37	13,64	1,1МВА/8,08кВт	0,8МВА/6,77кВт	1,104МВА/13,39кВт	10,98МВА/12,00кВт	1,21МВА/1,03кВт	171,86	619,37
2.1.1	Строительство КЛ-6кВ, ВЛ-10кВ от 630/60/0,4кВ, ВЛ-10кВ в с. прицепов СНП, окр-н Котлов, г. Амгарск	П	0,63МВА/2,3кВт	2012	2015	6,95		3,90		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	3,90
2.1.2	Монтаж, трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, в с. Пискаловское д.35кВ по ул.Солдатовская, г. Тагитер	П/С	0кВт	2016	2016	5,00		5,00		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	5,00
2.1.3	Строительство СКТП-160/100/4кВ, КСОТБСЛС район	П/С	0,16МВА/1,98кВт	2017	2018	5,35		5,35		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	5,35
2.1.4	Строительство КТПП-400кВА, ВЛ-10кВ-0,5кВ, ВЛ-10кВ-2,2кВт с применением СНП, п. Молодой, ул. Коммунальная, Глинодаровский, Усольский районы	П/С	0,4МВА/2,2кВт	2011	2019	7,02		5,31		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	5,31
2.1.5	Строительство КЛ-6кВ, ТП-11, ТП-14 для энергоснабжения ТПС-1, г. Усолье-Сибирское	П/С	1,5кВт	2016	2017	3,78	1,5кВт	3,60	3,60		2015г.	2016г.	2018г.	2019г.	2019г.	3,78
2.1.6	Строительство КТП-630/60/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ ул. Трактовая, Тьерской проезд, пер. Милославский, мкр-н Котлов, г. Амгарск.	П/С	0,63МВА/1,33кВт	2018	2019	5,52		5,52		2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2019г.	5,52

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектируемая мощность/производительность сетей		год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей	Ввод мощностей		Объем финансирования, млн. руб.					Итого, млн. рублей		
			МВт/Гкал/ч/кВт/МВА	МВт/Гкал/ч/кВт/МВА				2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2015г.	2016г.		2017г.	2018г.
2.1.7	Строительство СТП-10кВ/ВА, СТП-10кВ/ВА-2 штр., СТП-6кВ/ВА, ВЛ-6кВ, ВЛ-0,4кВ ул. Прогресская в. Район Усть-Усольского района	П/С	0,423МВА/0,5кВт	8,76	2018	2019	8,76								2,35	6,42	8,76
2.1.8	Строительство ВЛ-10кВ, ТП-10кВ/ВА, 2 штр., с/п.п. Забарово, г. Кировск	П/С	0,16МВА/1,4кВт	3,00	2017	2018	3,00				0,16МВА/1,4кВт				2,45		3,00
2.1.9	Строительство ОПУ на ПС "Мукомит" в Мамосово-Чулымском районе	С		20,00	2014	2020	20,00									20,00	20,00
2.1.10	Строительство ВЛ-10кВ ТП-36-ТП-36, г. Зима	П/С	1,5кВт	3,53	2018	2019	3,53					1,5кВт			0,66	2,87	3,53
2.1.11	Строительство ВЛ-0,4кВ ул. 22-я Глошница Озёрная, ул. Кирова, р/п. Кубуно, Културской район	С	5,97кВт	10,74	2016	2017	10,74		2,27кВт		3,7кВт				4,07	6,67	10,74
2.1.12	Строительство ВЛ-10кВ от ПС "Таргет", г. Таргет, Запаринский район	П/С	0,2кВт	0,47	2019	2019	0,47					0,2кВт				0,47	0,47
2.1.13	Строительство ВЛ-10кВ ТП-118 - ТП-58, ТП-53 - ТП-59, ул. Свободы, г. Зима	П/С	0,45кВт	1,07	2019	2019	1,07					0,45кВт				1,07	1,07
2.1.14	Строительство ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ, ул. Колчаная, ул. Горького, д. Балганск	П/С	0,5МВА/1,4кВт	4,63	2017	2018	4,63				0,5МВА/1,4кВт				0,93	3,70	4,63
2.1.15	Строительство КТП-1000/10кВ, ВЛ-10кВ, ул. Дюпина, г. Зима	П/С	0,4МВА/0,7кВт	2,43	2016	2017	2,43				0,4МВА/0,7кВт				0,47	1,96	2,43
2.1.16	Строительство ВЛ-6кВ от ТП-98, г. Таргет, Гайнецкий район	П/С	0,2кВт	0,37	2018	2018	0,37				0,2кВт				0,37	0,37	0,37
2.1.17	Строительство ВЛ-6кВ, КТП-160/60-4кВ, ВЛ-6-0,4кВ, м/р-п. Строитель, г. Аларск	П/С	0,4МВА/0,8кВт	17,51	2016	2019	17,51				0,16МВА/0,2кВт				2,57	7,33	17,51
2.1.18	Строительство ТПС СТП-160/10кВ-4кВ, ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ ул. Крайновская, с. Малага, Сельский район	П/С	0,48МВА/2,08кВт	6,19	2016	2017	6,19				0,48МВА/2,08кВт				1,46	4,73	6,19
2.1.19	Строительство ВЛ-10кВ "уч. 35" КФС ВЛ-0кВ-ПС 110/35/10кВ Стройная - ТП-27, г. Саянск	С	1,4кВт	4,49	2018	2018	4,49				1,4кВт				4,49	4,49	4,49
2.1.20	Строительство ВЛ-0,4кВ "Объединный 3" от ТП-1/1, г. Саянск	С	0,16кВт	0,36	2017	2017	0,36		0,16кВт						0,36		0,36
2.1.21	Строительство ВЛ-35кВ, ПС-35/10кВ "Троцкинец"	С	20МВА	104,80	2016	2018	104,80				10МВА				43,00	20,00	104,80
2.1.22	Строительство ВЛ-10кВ, д. Мостовая, Качагинское-Ленинск район	П/С	2,4кВт	2,58	2015	2015	2,58			2,4кВт							2,58
2.1.23	Строительство КТП-630/10кВ, ВЛ-0,4кВ, ул. Лермонтова, Черкушан, г. Слюдянка	П/С	0,63МВА/0,1кВт	1,00	2015	2015	1,00				0,63МВА/0,1кВт				1,00		1,00
2.1.24	Строительство электрических сетей в. Култур, Слюдянский район	С	0,4МВА/0,5кВт	1,32	2014	2016	1,32				0,4МВА/0,5кВт				1,00		1,32
2.1.25	Строительство электрических сетей в. Слюдянка, Слюдянский район	С	0,4МВА/0,1кВт	1,86	2013	2016	1,86				0,4МВА/0,1кВт				1,00		1,86
2.1.26	Строительство ВЛ-6кВ "ТП-53А - ПЛ-2", г. Усолье-Сибирское	П/С	1,8кВт	2,07	2017	2018	2,07				1,8кВт				0,73	1,34	2,07
2.1.27	Строительство ВЛ-10кВ "ПС М. Паль - 8 км автодороги Прутск - М. Паль", Прутский район, К-12, км автодорога "Прутск - М. Паль"	С	3,9кВт	8,29	2014	2017	8,29			3,9кВт					6,79		8,29
2.1.28	Строительство КТП-250/6кВ - 2 штр., ВЛ-0,4кВ, с. Турьна, Усть-Кульский района	С	0,5МВА/2,08кВт	3,96	2014	2015	3,96				0,5МВА/2,08кВт				3,96		3,96
2.1.29	Строительство электрических сетей по геологическому присоединению	П/С	20,31кВт	387,21	2015	2015	387,21			20,31кВт					85,00	85,00	387,21
2.2	Проект строительства электросетевого участка в р.п. ИКМЭИ	П/С		64,30	2018	2020	64,30								3,20	0,00	3,20
2.2.1	Строительство базы Културского ИКМЭИ	П/С		16,00	2018	2020	16,00								1,00	4,00	5,00

№/п	Наименование объекта	Стадии реализации проекта	Проектная мощность (пригодность сетей)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн.рублей	Ввод мощностей	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 млн.руб.	План финансирования в текущем году (2014) млн.руб.	Объем финансирования, млн.руб.					Итого, млн.рублей			
										2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.		2016г.	2017г.	2018г.
			МВ/ГКаль/окм/МВА				2015г.			2016г.	2017г.	2018г.	2019г.					
2.2.2	Строительство здания гаража Заларинского РЭС, в филиале "Самское электрические сети", п. Залари Заларинский район	ПСС		2016	2017	9,26		9,26			0,90	8,36					9,26	
2.2.3	Строительство производственной базы в зоне Мельничный, г. Киренск	ПСС		2016	2017	8,06		8,06			0,75	7,31					8,06	
2.2.4	Строительство здания гаража в филиале "Мамско-Буфусское электрические сети", п. Мама, Мамско-Буфусский район	П		2018	2020	11,00		4,60				0,50	4,10				4,60	
2.2.5	Строительство административно-хозяйственного комплекса на территории производственной базы Сирского РЭС филиала "Черемуховские электрические сети"	ПСС		2019	2020	15,00		0,50					0,50				0,50	
2.2.6	Строительство здания гаража в филиале "Усть-Ордынский электрические сети", п. Усть-Ордынский	С		2015	2015	3,08		3,08									3,08	
2.2.7	Монтаж системы вентиляции гаражных боксов	ПСС		2014	2016	1,90		1,12	0,78		1,00						1,12	
3	Проектно-изыскательские работы будущих лет					81,47		46,55	14,71		32,61						48,07	
3.1	Проектирование, Реконструкция ПЛ С.В.Л-35кВ/ПШБ-ПШБ-ПШБ-ПШБ в г. Аларске			2016	2016	6,10		6,10			6,10						6,10	
3.2	Строительство ПС 35/10кВ, г. Байгалье			2016	2016	6,50		6,50			6,50						6,50	
3.3	Строительство ОПУ на ПС-35/10кВ/ПШБ "Мусовит" в Мамско-Буфусском районе			2015	2015	1,10		1,10									1,10	
3.4	Строительство ПС-35/6кВ Артегалар с ВЛ-35кВ в г. Уюлье-Сабаровском районе			2013	2016	23,81		5,29	7,66		5,29						5,29	
3.5	Строительство ПС-35/6кВ "Тельма", Уюльский район			2013	2016	13,12		4,51	3,95		4,51						4,51	
3.6	Строительство ПС-35/10кВ "Трельбуешик", Притетский район			2015	2016	6,33		6,33			6,33						6,33	
3.7	Строительство ПС-35/6кВ "Алтай" с ВЛ-35кВ в г. Аларске			2013	2016	11,69		3,88	3,10		3,88						3,88	
3.8	Реконструкция ПС-35/10кВ "Саягаева" в Аларском районе			2015	2015	3,82		3,82				3,82					3,82	
3.9	Реконструкция ПС-35/6кВ "Дарвеша", г. Усть-Кут			2015	2015	4,00		4,00				4,00					4,00	
3.10	Строительство ПС-35/6кВ "Юно-Замалар", с ВЛ-35кВ в г. Аларске			2015	2015	0,00		0,00				0,00					0,00	
3.11	Строительство ПС-35/10кВ "Кривопротин", с ВЛ-35кВ "Кривопротин" в Киренском районе			2015	2015	5,00		5,00				5,00					5,00	
4	Реконструкция ВЛ-10-10 кВ с применением СПП, монтаж АИПСУЭ розеточного рынка Иргэстэй район			2015	2015	1,54		1,54				1,54					1,54	
4.1	Энергооборудование и энергоэффективность			2015	2019	656,05		656,05	27,85			35,00					666,05	
4.1	Внедрение АСКУЭ в электрических сетях ОУЭП "Облакомунэнерго"			2015	2015	35,00		35,00	27,85			35,00					35,00	
4.2	Монтаж приборного учета в частном секторе в зоне деятельности ОУЭП "Облакомунэнерго"			2015	2019	621,05		621,05				369,79					621,05	
4.3	Монтаж приборного учета МКЦ в зоне деятельности ОУЭП "Облакомунэнерго"			2016	2017	10,00		10,00				10,00					10,00	
5	Развитие информационных технологий			2015	2019	32,00		32,00	23,35			20,00					32,00	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/различаемость сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства млн. руб./млн. кВт/МВт	Ввод мощностей		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015 млн. руб.	План финансирования в текущем году (2014) млн. руб.	Объем финансирования, млн. руб.						Итого, млн. рублей				
							2014 года	2015г.			2016г.	2017г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.		2012г.	2013г.	2014г.	
6	Подобрешино электростанция		МВт/КвА/кВт/МВА	2017	2019	72,22	МВт/КвА/кВт/МВА	2015г.	72,22	53,37	2015г.	2016г.	2017г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	72,22
7	Подобрешино электростанция		МВт/КвА/кВт/МВА	2015	2019	11,40	МВт/КвА/кВт/МВА	2015г.	11,40	4,57	2015г.	2016г.	2017г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	11,40
8	Монтаж высоковольтной линии электропередачи 110 кВ в границах филиала ОГУЭП "Облакомунэнерго"	С		2011	2015	35,00		2015г.	1,62	2,11	2015г.	2016г.	2017г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	1,62
9	Оформление устройств автоматического регулирования мощности энергетического комплекса (ГЭК) - ПС ОГУЭП "Облакомунэнерго"	ПС		2016	2024	15,40		2015г.	15,40		2015г.	2016г.	2017г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	15,40
10	Устройство системы автоматического регулирования мощности трансформатора ТМН в филиале "Ангарские электрические сети"	ПС		2016	2016	0,20		2015г.	0,20		2015г.	2016г.	2017г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	0,20

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

С.М. Малицкий

Приложение 2  
к распоряжению министерства жилищной политики,  
энергетики и транспорта Иркутской области  
от «30» декабря 2016 года №247-мр

«Приложение 2  
к распоряжению  
министерства жилищной политики и  
энергетики Иркутской области  
от 29 декабря 2014 года №149-мр

**Источники финансирования инвестиционной программы  
ОГУЭП «Облкоммунэнерго» на 2015-2019 годы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	315,640	555,150	474,280	474,280	474,280	2293,630
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:		153,040				153,040
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	153,040	0,000	0,000	0,000	153,040
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	315,640	402,110	474,280	474,280	474,280	2140,590
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	315,640	402,110	474,280	474,280	474,280	2140,590
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>	<b>315,640</b>	<b>555,150</b>	<b>474,280</b>	<b>474,280</b>	<b>474,280</b>	<b>2293,630</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

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



С.М. Малинкин





№№	Наименование	Выход мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА					Первоначальная стоимость основных средств (без НДС)	Выход основных средств сетевых организаций								Итого:				
		Ввод мощностей						2015 г.				2016 г.					Итого			
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.		2015 г.				2016 г.								
МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	МВт, Гкал/час, км, МВА	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого	2017 г.	2018 г.	2019 г.			
1.1.15	Реконструкция КЛ-6кВ №181 "ПС-35/6 №4, яч. №24 - ТП 17М-9, яч. №1" с выносом на под. застройки, г. Аларск, 17 млрд		1,65кв				1,65кв													
1.1.16	Реконструкция ВЛ-10/0,4кВ с применением СИП, с Калининское, Калининско-Телецкий район	0,16МВА/1,2кв	1,2кв				0,16МВА/1,2кв	1,5кв							1,20	10,29	2,70	3,52	17,71	
1.1.17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ микрорайон "Старая РЭБ", г. Усть-Кут			4кв			4кв	4,5кв								0,86	7,18	10,48	18,52	
1.1.18	Реконструкция ВЛ-10кВ АБЗ в п. Усть-Ордынский, Эмират-Булагатский район		3,6кв				3,6кв										6,01		6,01	
1.1.19	Реконструкция электрических сетей, с. Подволодино	6кв					6кв					20,00			20,00	14,18			34,18	
1.1.20	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10кВ с установкой доп.инвентаря трансформаторных подстанций КТП-400/10-12шт., воь-наладная часть г. Тайшет, Тайшетский район	2,14кв	0,8МВА/2кв	0,4МВА/2кв			2,14кв							2,14кв	3,97	4,61	4,07		12,65	
1.1.21	Реконструкция распределительных сетей 6/0,4кВ, за п. Перель, дачная №11, г. Слободка, Слободский район	3кв		3,22кв	4кв		3кв	4кв							7,00	2,01	7,91	8,63	25,55	
1.1.22	Реконструкция ВЛ-10кВ КЗПХ, п. Каюг, Каюгский район			1,5кв				1,5кв									2,16		2,16	
1.1.23	Реконструкция ВЛ-10кВ "Светлагач - Г. Ключ", Иркутский район														0,05				0,05	
1.1.24	Реконструкция ТП-90, г. Черемухово					0,4МВА												0,50	0,50	
1.1.25	Реконструкция ВЛ-10кВ "ПС-11035/10кВ" "Киреевск", яч. №11 - ЗРУ-6/10кВ Караской ДЭС", г. Киреевск		2,15кв				2,15кв											1,07	6,79	7,87
1.1.26	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Маманки-Мукусовит", Магсар-Чулский район	17кв	4кв				4кв	4кв							28,24	17кв	20,00	20,00	68,24	
1.1.27	Реконструкция ТП-100/0,4кВ №91, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ «Фунтарское» от ТП-75 г. Замка	0,63МВА/1,12кв					0,63МВА/1,12кв	0,2МВА/3-4кв										2,93	2,93	
1.1.28	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с лаченой деревянных опор на железобетонные с применением СИП ТП-121 - ТП-131 с лаченой КТПН-6/0,22кВ №130,127,121,122,125 на КТПН-6/0,4кВ в. Касыновка, Черемуховский район		0,74МВА/4,5кв	0,22МВА/5,45кв			0,74МВА/4,5кв	0,2МВА/3-4кв						1,30	1,30	1,30	9,24	7,48	19,32	
1.1.29	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ул. Лыткына, г. Тулуи	1,03кв					1,03кв	0,9кв									1,33		1,33	
1.1.30	Реконструкция ВЛ-10кВ Фигер №14, г. Замка					0,9кв		0,9кв										1,98	1,98	
1.1.31	Реконструкция ВЛ-0,4кВ "Лесхоз", г. Алгатай, Нижнеудинский район	3,5кв					3,5кв							1,20	1,20			5,64	6,84	
1.1.32	Реконструкция ВЛ-10кВ "РП-7 РП-8", г. Замка	1кв					1кв	1кв										0,46	1,52	1,98
1.1.33	Реконструкция ТП-38, КЛ-0,4кВ, г. Замка		0,4МВА/0,3кв				0,4МВА/0,3кв											0,30	0,30	
1.1.34	Реконструкция ВЛ-10кВ "Бурацовка", яч. №12, Байкальский тракт, Иркутский район	5кв	7,6кв				7,6кв											15,84	27,90	43,74





