

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Сервисного центра
«Кстовоэнергонефть»
Волгоградского
регионального управления
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»



С.А. Никитин

2014 года

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»
на 2015-2017 годы,
разработанная в соответствии с Постановлением
Правительства РФ № 977 от 01.12.2009,
в форматах, разработанных Минэнерго РФ**

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. министра жилищно-коммунального
хозяйства и топливно-энергетического
комплекса Нижегородской области



В.В. Ульянов

"14" 08 2014 года

СОГЛАСОВАНО:

И.о. руководителя Региональной службы
по тарифам Нижегородской области



А.В. Семенников

"08" 08 2014 года

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы 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 ** на 01.01.2015 г.	План финансирования текущего 2014 года	Ввод мощностей				Объем финансирования			
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
									млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)
	Всего,		10,67 км 4,05 МВАр			898,50	111,12	85,31	8,74 км 0,45 МВАр	1,8 МВАр	1,8 МВАр 2,2 км	10,67 км 4,05 МВАр	38,22	36,45	36,45	111,12
1	Технологическое переоборудование и реконструкция		8,47 км			13,52	13,52		8,47 км			8,47 км	13,52	0,00	0,00	13,52
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		8,47 км			13,52	13,52		8,47 км			8,47 км	13,52	0,00	0,00	13,52
1.1.1	Замена существующих конденсаторных муфт типа Вайфит на кабельной линии 35 кВ «18» ТЭЦ КРЭС-35 кв. 10 до ПЭБ-3 кв.3 (линия "А", "С", "В")	СР*	5,1 км	2015	2015	8,34	8,34		5,1 км			5,1 км	8,34			8,34
1.1.2	Замена существующих конденсаторных муфт типа Вайфит на кабельной линии 35 кВ «18» ТЭЦ КРЭС-35 кв. 15 до ПЭБ-3 кв.6 (линия "В", "В")	СР*	3,37 км	2015	2015	5,18	5,18		3,37 км			3,37 км	5,18			5,18
1.2	Создание систем автоматизированной и ручной автоматики															
1.3	Создание систем телемеханики и связи															
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2	Новое строительство		2,2 км 4,05 МВАр			96,11	96,11		0,45 МВАр	1,8 МВАр	1,8 МВАр 2,2 км	4,05 МВАр 2,2 км	23,21	36,45	36,45	96,11
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		4,05 МВАр			10,5	10,5		0,45 МВАр	1,8 МВАр	1,8 МВАр	4,05 МВАр	1,06	4,72	4,72	10,5
2.1.1	Установка устройств компенсации реактивной мощности на Водябере-2	С	0,45 МВАр	2015	2015	1,06	1,06		0,45 МВАр			0,45 МВАр	1,06			1,06
2.1.2	Установка устройств компенсации реактивной мощности на ПЭБ-3	СР*	1,8 МВАр	2016	2016	4,72	4,72			1,8 МВАр		1,8 МВАр		4,72		4,72
2.1.3	Установка устройств компенсации реактивной мощности на ПЭБ-6	СР*	1,8 МВАр	2017	2017	4,72	4,72				1,8 МВАр	1,8 МВАр			4,72	4,72
2.2	Прочие новое строительство		2,2 км			85,61	85,61				2,2 км	2,2 км	22,15	31,73	31,73	85,61
2.2.1	Реализация автоматизированной системы защиты центральных распределительных подстанций № 3, 4, 5 ООО «ЛУКОЙЛ-Псковредавторемонт»	СР*	2,2 км	2015	2017	85,61	85,61				2,2 км	2,2 км	22,15	31,73	31,73	85,61
Сравнение:																
3	Выполнение работ в области проектов по заводу в соответствии с договором №101775/СЗ-100/08 от 23.09.2008 г. (без НДС)					788,88	1,50	85,31					1,50	0,00	0,00	1,50
3.1	ЗАРМ Строительство ПЭБ-3 на территории ООО "ЛУКОЙЛ-Псковредавторемонт"					640,23	1,50	78,17					1,50			1,50
3.2	ПРСВЭПМ (по ЗАРМУ) Строительство ПЭБ-3 на территории ООО "ЛУКОЙЛ-Псковредавторемонт"					148,65	0,00	7,14								

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущем плане (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переводится на метод тарифного регулирования ВАР, тарифом компенсации может быть больше

**** - в проектный период соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделными объектами по КС, ВЛ и КЛ

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СЦ "Кстовоэнергонефть" ВРУ
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

С.А. Никитин

«__» _____ 201__ года

М.П.

млн. рублей без НДС

№№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	Собственные средства	32,39	30,89	30,89	94,17
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1,50	0,00	0,00	1,50
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,50	0,00	0,00	1,50
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	30,89	30,89	30,89	92,67
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	30,89	30,89	30,89	92,67
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недонпользованная 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	32,39	30,89	30,89	94,17
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше