

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель

Главы Администрации г. Реутов



Н.Н. Ковалев

УТВЕРЖДЕНО

Министерством ЖКХ

Московской области

**Изменение Инвестиционной программы
по повышению энергоэффективности систем теплоснабжения
ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
на 2016-2018 годы**

2017 г.

**Паспорт инвестиционной программы (изменение)
по повышению энергоэффективности систем теплоснабжения
ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
на 2016-2018 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Местонахождение регулируемой организации	Российская Федерация, 143969, Московская область, город Реутов, ул. имени Академика В.Н.Челомея, дом 8
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 – 2018 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник производственного отдела ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» - Шмелева Ольга Олеговна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. 8-495-661-90-14, 8-929-533-44-03, адрес электронной почты: teplo_reutov@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу *	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Московской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу *	Российская Федерация, 127006, г. Москва, ул. Садовая-Триумфальная, д. 10/13
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу *	
Дата утверждения инвестиционной программы *	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы *	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу *	

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу *	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу *	
Дата согласования инвестиционной программы *	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы *	

* Заполняется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утверждающим инвестиционную программу в сфере теплоснабжения (согласно Приказу Министра России от 13.08.2014 N 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»).

Генеральный директор
ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
М.П.



Диденко В.А.

**Инвестиционная программа
ООО "Г-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
по повышению энергоэффективности систем теплоснабжения на 2016 - 2018 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	21
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.																
2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
2.1.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1.																
4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
4.1.																
Итого по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1.																
Итого по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.																
Итого по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1.	Установка частотно-регулируемых приводов на насосном оборудовании центральных тепловых пунктов (43 ШУ на 15 ЦТП)	Экономия электроэнергии, потребляемой на транспортировку теплоносителя	ЦТП № 2 котельной № 2 ул. Гагарина, д. 17-Г, ШУ "Грантор" АЭП40-020-54Ч-11А, 9 кВт / 1 шт.	Мощность	кВт		9	2016	2016	271,02		271,02				
			ЦТП № 2 котельной № 2 ул. Гагарина, д. 17-Г, ШУ "Грантор" АЭП40-030-54Ч-11А, 15 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		30	2016	2016	800,37		800,37				
			ЦТП № 2 котельной НПО Маши. Мира пр-кт, д. 11-А, ШУ "Грантор" АЭП40-036-54Ч-11А, 18 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		37	2016	2016	726,98		726,98				
			ЦТП № 2 котельной НПО Маши. Мира пр-кт, д. 11-А, ШУ "Грантор" АЭП40-020-54Ч-11А, 9 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		18	2016	2016	542,04		542,04				
			ЦТП № 2 котельной № 5 ул. Октября, д. 3-Б, ШУ "Грантор" АЭП40-036-54Ч-11А, 18,5 кВт / 3 шт.	Мощность	кВт		55,5	2016	2016	1090,47		1090,47				
			ЦТП № 5 котельной № 5 ул. Котовского, д. 4-А, ШУ "Грантор" АЭП40-045-54Ч-11А, 22 кВт / 3 шт.	Мощность	кВт		66	2016	2016	1045,55		1045,55				
			ЦТП № 5 котельной БМК-140 Юбилейный пр-кт, д. 58-А, ШУ "Грантор" АЭП40-045-54Ч-11А, 22 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		44	2016	2016	697,03		697,03				
			ЦТП № 1 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 11-А, ШУ "Грантор" АЭП40-036-54Ч-11А, 18,5 кВт / 3 шт.	Мощность	кВт		55,5	2017	2017	996,71			996,709			
			ЦТП № 3 котельной № 1, ул. Новогорожская, д. 3, ШУ "Грантор" АЭП40-036-54Ч-11А, 18,5 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		37	2017	2017	664,47			664,472			
			ЦТП № 1 котельной № 7 ул.Голованкина, д. 5-А, ШУ "Грантор" АЭП40-045-54Ч-11А, 22 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		44	2017	2017	745,42			745,417			
			ЦТП № 2 котельной № 7 Садовый проезд, д. 5-А, ШУ "Грантор" АЭП40-045-54Ч-11А, 22 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		44	2017	2017	745,42			745,417			
			ЦТП № 2 котельной № 7 Садовый проезд, д. 5-А, ШУ "Грантор" АЭП40-060-54Ч-11А, 30 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		60	2017	2017	824,37			824,367			
			ЦТП № 4 котельной № 7 ул.Некрасова, д. 16-А, ШУ "Грантор" АЭП40-045-54Ч-11А, 22 кВт / 1 шт.	Мощность	кВт		22	2017	2017	372,71			372,709			
			ЦТП № 4 котельной № 7 ул.Некрасова, д. 16-А, ШУ "Грантор" АЭП40-060-54Ч-11А, 30 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		60	2017	2017	824,37			824,367			
			ЦТП № 10 котельной № 5 ул. Молодежная, д. 1-А, ШУ "Грантор" АЭП40-060-54Ч-11А, 30 кВт / 3 шт.	Мощность	кВт		90	2018	2018	1281,78				1281,78		
	ЦТП № 5 котельной № 1 ул. Комсомольская, д. 5-А, ШУ "Грантор" АЭП40-030-54Ч-11А, 15 кВт / 3 шт.	Мощность	кВт		45	2018	2018	1200,55				1200,55				

	ЦТП № 3 котельной № 2, ул. Советская, д. 33-А, ШУ "Грантор" АЭП40-036-54Ч-11А, 18,5 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		37	2018	2018	688,73				688,73		
	ЦТП № 3 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 15-Б, ШУ "Грантор" АЭП40-036-54Ч-11А, 18,5 кВт / 3 шт.	Мощность	кВт		55,5	2018	2018	1033,10				1033,10		
	ЦТП № 3 котельной № 5 Юбилейный пр-кт, д. 15-Б, ШУ "Грантор" АЭП40-060-54Ч-11А, 30 кВт / 1 шт.	Мощность	кВт		30	2018	2018	427,26				427,26		
	ЦТП № 6 котельной № 1 ул. Калинина, д. 3-А, ШУ "Грантор" АЭП40-020-54Ч-11А, 9 кВт / 2 шт.	Мощность	кВт		18	2018	2018	542,04				542,04		
Итого по группе 4								15520,38		5173,46	5173,46	5173,46		
группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.1.1.														
2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
2.1.														
Итого по группе 5														
ИТОГО по программе								15520,38		5173,46	5173,46	5173,46		

Генеральный директор ООО «Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Диденко В.А.



**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
по повышению энергоэффективности систем теплоснабжения
на 2016 - 2018 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значения	Утверж- денный период	Плановые значения				2019 год
					в т.ч. по годам реализации				
					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	1,49	1,44	1,49	1,47	1,44	1,41	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, всего по предприятию	т.т./Гкал	0,1606	0,1606	0,1606	0,1606	0,1606	0,1606	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	47	68	57	64	68	71	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	60566,00	60566,00	60566,00	60566,00	60566,00	60566,00	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	

6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	93376	93376	93376	93376	93376	93376
		куб. м для пара <***>						

Генеральный директор ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"



Диденко В.А.

**Показатели надежности
объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение					
1	2	3	2016	2017	2018	2019	8	2016	2017	2018	2019		
Всего по предприятию		1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0	0	0	0	0		

Генеральный директор ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

Диденко В.А.



**Финансовый план реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
по повышению энергоэффективности систем теплоснабжения
на 2016-2018 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по виду деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации		
		теплоснабжение		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	9131,40	9131,40	3043,80	3043,80	3043,80
1.1.	амортизационные отчисления					
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9131,40	9131,40	3043,80	3043,80	3043,80
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2.	Привлеченные средства	3913,47	3913,47	1304,49	1304,49	1304,49
2.1.	кредиты	3913,47	3913,47	1304,49	1304,49	1304,49
2.2.	займы организаций					
2.3.	прочие привлеченные средства					
3.	Бюджетное финансирование					
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	13044,87	13044,87	4348,29	4348,29	4348,29

Генеральный директор
ООО "Р-СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

Диденко В.А.

