

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 ноября 2017 г. № 55/2**

О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16 мая 2014 года № 22 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская тепловая компания» «Реконструкция и строительство объектом теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск на 2015-2019 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести изменения в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16 мая 2014 года № 22 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская тепловая компания» «Реконструкция и строительство объектом теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск на 2015-2019 годы» изложив инвестиционную программу в новой редакции согласно приложению.

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**

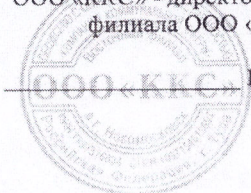


Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 30 ноября 2017 года № 55/2



«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель генерального директора
ООО «ККС» - директор Восточного
филиала ООО «ККС»



В.И. Сторожев

«СОГЛАСОВАНО»
Глава администрации
МО город Новомосковск



В.А. Жерздев

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**Восточного филиала общества с ограниченной ответственностью
«Компания коммунальной сферы»**

**«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск
на 2015 – 2019 годы»**

Содержание

Форма № 1-ИП ТС	3
Форма № 2-ИП ТС	4
Форма № 3-ИП ТС	9
Форма № 4-ИП ТС	10
Форма № 5-ИП ТС	11
Форма № 6.1-ИП ТС	12
Форма № 6.2-ИП ТС	14
График выполнения мероприятий инвестиционной программы	15

**Паспорт инвестиционной программы
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск на 2015-2019 годы»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»
Местонахождение регулируемой организации	301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Маяковского, 25
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2019 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора ООО «ККС» - директор Восточного филиала ООО «ККС» Сторожев Виктор Иванович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	ntk.nmsk@gmail.com, +7(48762) 6-19-69
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. 8(4872)56-55-92
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам – Васин Дмитрий Анатольевич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. 8(4872)56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Новомосковск
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Комсомольская, 32/32, тел.: 8 (48762) 2-71-50, факс: 8(48762) 6-30-50
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО город Новомосковск – Жерздев В.А.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел./факс: тел.: 8 (48762) 2-71-50, факс: 8(48762) 6-30-50

Заместитель генерального директора ООО «ККС» -
директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожев

«30» ноября 2017 г.



Инвестиционная программа
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новосибирск на 2015-2019 годы»

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы и потребности (цели реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (показатель, единица измерения)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего профинансировано к 2015	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	2015	2016				2017	2018	2019				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
<p>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей, не предусмотренных:</p> <p>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей, не предусмотренных</p> <p>1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей – не предусмотрено</p> <p>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей – не предусмотрено</p> <p>1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</p>																			
Всего по группе 1												0	0	0	0	0	0	0	0
<p>Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</p>																			
2.1.1	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №4	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, Свердловский район, Шаварская, ул. Шаварская, 2, соор.1	мощность	Гкал/ч	5,7	6,45	2015	2015	10033	10033	10033							
2.1.2	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №21	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, юр. Сокольников, ул. Островского, 196	мощность	Гкал/ч	6,22	6,02	2015	2017	20769	10753,74	4569,18	5446,08						
2.1.3	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №19	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, ул. Гражданская, в районе д. №23а	мощность	Гкал/ч	3,01	3,01	2015	2016	14839	11290,52	3548,48							
2.1.4	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №19	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, ул. Малая Зеленая, в районе д. №1	мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	2016	2017	34249	25303	8946							
2.1.5	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №25	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, ул. Октябрьская, 65	мощность	Гкал/ч	8,68	6,45	2015	2016	22000	13600	8400							
2.1.6	Строительство котельной взамен существующей котельной №31	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, ул. Октябрьская, 24	мощность	Гкал/ч	22,1	15,48	2016	2017	94500	51000	43500							
2.1.7	Строительство котельной взамен существующей котельной №17	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, ул. Московская, 24а	мощность	Гкал/ч	6,0	15,48	2017	2018	108650	54060	54590							
2.1.8	Строительство котельной взамен существующей котельной №12	Снижение удельных расходов топлива	котельная, г. Новосибирск, ул. Школьная, 4а	мощность	Гкал/ч	8,45	12,9	2017	2019	71348,62	4240	55743,98	11364,64						

Всего по группе 2			376388,62	0	45677,26	29220,66	116192,08	11033,98	11364,64			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей 10,189 км в двухступенчатом исполнении	г. Новомосковск	10,189	10,189	2015	2019	233504	38097	39744	50586	44646	60431
ЦТП-1	отопление 4500 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Молодежная ТК58-ТК63	0,299	0,299	2015	2015		8803,64				
ЦТП-1	отопление 4500 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Орджоникидзе ТК58-ТК63	0,146	0,146	2015	2015		7849,69				
ЦТП-3	отопление 4500 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Северодонецкая ТК1-ТК9	0,396	0,396	2015	2015		20002,94				
ЦТП-3	ГВС 4150/100 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Серафимовича ТК1-ТК9	0,389	0,389	2015	2015		1440,73				
ЦТП-5	ГВС 0100/65 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Серафимовича ТК.СМ-т.1	0,27	0,27	2015	2015		0,683				
ЦТП-3	отопление 4350 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Северодонецкая-Ул. Генерала Белова ТК1-ТК9	0,171	0,171	2016	2016						
ЦТП-3	ГВС 4250/150 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,171	0,171	2016	2016						
ЦТП-2	отопление 4400 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,174	0,174	2016	2016						
ЦТП-2	отопление 4200 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,074	0,074	2016	2016						
ЦТП-2	отопление 4100 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,007	0,007	2016	2016						
ЦТП-2	отопление 4125/80 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Дружба, 21-АТС4	0,177	0,177	2016	2016		10207,01				
ЦТП-2	ГВС 465/50 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,03	0,03	2016	2016						
ЦТП-2	отопление 4250 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,125	0,125	2016	2016						
ЦТП-2	отопление 4100 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Дружба, 11 т.1-ТК9	0,011	0,011	2016	2016						
ЦТП-1	отопление 4600 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,025	0,025	2016	2016						
ЦТП-1	отопление 4400 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Молодежная, 3	0,002	0,002	2016	2016		2469,84				
ЦТП-1	отопление 4500 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,265	0,265	2016	2016						
ЦТП-1	отопление 4500 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,003	0,003	2016	2016						
ЦТП-1	отопление 4350 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Мира ТК5-ТК7	0,002	0,002	2016	2016						
ЦТП-1	отопление 4100 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,133	0,133	2016	2016						
ЦТП-2	ГВС 4125/80 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Донской проезд ТК26-ТК27	0,131	0,131	2016	2016						
ЦТП-5	отопление 4400 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,135	0,135	2017	2017						
ЦТП-5	отопление 4300 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,269	0,269	2017	2017						
ЦТП-5	отопление 4100 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,004	0,004	2017	2017						
ЦТП-5	отопление 480 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,025	0,025	2017	2017						
ЦТП-5	отопление 450 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Курбальская, т.1-1К47-ТК47	0,037	0,037	2017	2017						
ЦТП-5	ГВС 4200 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,201	0,201	2017	2017						
ЦТП-5	ГВС 4125 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,249	0,249	2017	2017						
ЦТП-1	отопление 4300 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Мира ТК18-ТК19	0,093	0,093	2017	2017						
ЦТП-5	отопление 4300 кв. м, подземная бескабельная, ППУ		0,191	0,191	2017	2017						
ЦТП-5	ГВС 4200/125 кв. м, подземная бескабельная, ППУ	Ул. Паланина, т.1-ТК53	0,192	0,192	2017	2017						

Всего по группе 2

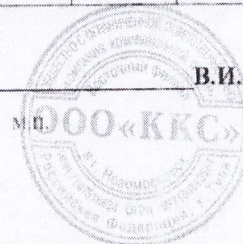
**Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск на 2015-2019 годы»**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение	Утвержденный период	Плановые значения				
					в т. ч. по годам реализации				
					2015	2016	2017	2018	2019
1	Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	кВт*час/Гкал	47,50	47,41	47,50	47,47	47,42	47,38	47,41
2	Удельный расход условного топлива на полезный отпуск единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,20443	0,19900	0,20443	0,20266	0,20220	0,19935	0,19900
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	106322	104948	106322	106005	105688	105318	104948
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,68	16,47	16,68	16,63	16,59	16,53	16,47
5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								
5.1	Выбросы в атмосферу	т/год	425,519302	369,30524	425,519	414,45555	392,7759	369,305	369,3052
5.1.1	Азота диоксид	т/год	112,381243	94,770434	112,381	109,35009	100,7797	94,7704	94,77043
5.1.2	Азота оксид	т/год	18,261951	15,400194	182619	17,769389	16,37670	15,4001	15,40019
5.1.3	Углерода оксид	т/год	294,875620	259,13457	294,875	287,33603	275,6195	259,134	259,1345
5.1.4	Бенз/а/пирен	т/год	3,90027E-05	3,536E-05	3,9E-05	3,8003E-05	3,6E-05	3,5E-05	3,53E-05

Заместитель генерального директора ООО «ККС» -
директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожев

М.П.



«30» ноября 2017 г.

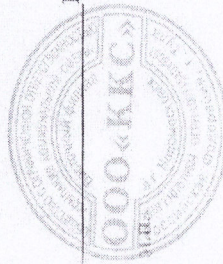
Форма N 4-ИП ТС

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»**

N п/п Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																		
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг н.г./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям, Гкал/год						
	Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение			Текущее значение			Плановое значение									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Котельные и тепловые сети	1,6804	1,6804	1,6804	1,6193	1,5801	1,5158	1,4515	0,0672	0,0609	0,0579	0,0560	0,0534	172,26	171,77	170,28	169,89	168,50	168,07	2,11586	2,10769	2,10769	2,08362	2,03616	2,03101	106322	106322	106005	105688	105318	104948

Заместитель генерального директора ООО «ККС» -
директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожен



«30» ноября 2017 г.

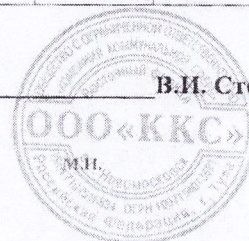
Форма N 5-ИП ТС

**Финансовый план при реализации инвестиционной программы
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск на 2015-2019 годы»**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2015	2016	2017	2018	2019
1	Собственные средства	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии						
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии						
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии						
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии						
2	Привлеченные средства			526180,2	30403,5	74938,5	101932,2	135410,4	183495,6
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций			526180,2	30403,5	74938,5	101932,2	135410,4	183495,6
2.3.	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	ИТОГО по программе			526180,2	30403,5	74938,5	101932,2	135410,4	183495,6

Заместитель генерального директора ООО «ККС» -
директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожев



«30» ноября 2017 г.

Форма N 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
«Реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования
город Новомосковск на 2014-2016 годы»
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей – не предусмотрено								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №24 (1 этап)	2014	2014	2014	2014	12264	19365,4	
2.1.2	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №24 (2 этап)	2015		2015		8503		
2.1.3	Строительство модульной котельной (ул. Гражданская) взамен существующей котельной №19	2015		2015		12575		
2.1.4	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №21 (1 этап)	2015		2015		4436		
2.1.5	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №21 (2 этап)	2016		2016		13166		
2.1.6	Строительство модульной котельной (ул. Милая Зеленая) взамен существующей котельной №19	2016		2016		29025		
2.1.7	Расходы на обслуживание заемных средств	2014		2016		11323		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	реконструкция тепловых сетей 6,581 км (в одноструйном исчислении)	2014	2014	2014	2014	36454	38667,4	

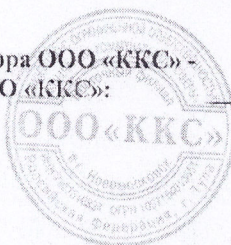
3.1.2	реконструкция тепловых сетей 3,7 км (в однострубнои ииисленении)	2015		2015		37983		
3.1.3	реконструкция тепловых сетей 3,1 км (в однострубнои ииисленении)	2016		2016		39625		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей – не предусмотрено								
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 – не предусмотрено								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – не предусмотрено								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей – не предусмотрено								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей – не предусмотрено								
Итого по программе						48718	58032,8	

Заместитель генерального директора ООО «ККС» -
директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожев

М.П.

«30» ноября 2017 г.



Форма N 6.2-ИП ТС

**Отчет о достижении плановых показателей
надежности и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг н.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Утвержденные и действующие инвестиционные программы отсутствуют	1,6804	1,6804	0,0672	0,0672	172,26	172,26	1,63189	1,63189	106322	106322

Заместитель генерального директора ООО «ККС» -
директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожев



«30» ноября 2017 г.

ntk.nmsk@gmail.com,
+7(48762) 6-19-69

График выполнения мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование статьи затрат	2015		2016	2017	2018	2019
			01.02.2015	14.12.2015				
1	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №24	3 Этап - Строительно-монтажные работы	01.02.2015	14.12.2015				
		4 Этап - Пуско-наладочные работы	15.12.2015	31.12.2015				
		1 Этап - ПИР	01.02.2015	30.06.2015				
		2 Этап - Закупка основного оборудования	01.07.2015	31.12.2015				
2	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №21	3 Этап - Строительно-монтажные работы		01.07.2016		01.07.2017	14.12.2017	
		4 Этап - Пуско-наладочные работы				15.12.2017	31.12.2017	
		1 Этап - ПИР	01.02.2015	31.03.2015				
		2 Этап - Закупка основного оборудования	01.04.2015	31.05.2015				
3	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №19 (ул. Г. Ражданская)	3 Этап - Строительно-монтажные работы	01.06.2015		14.12.2016			
		4 Этап - Пуско-наладочные работы		15.12.2016	31.12.2016			
		1 Этап - ПИР		01.02.2016	31.03.2016			
		2 Этап - Закупка основного оборудования		01.04.2016	30.06.2016			
4	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №19 (ул. Малая Зеленая)	3 Этап - Строительно-монтажные работы		01.07.2016		14.12.2017		
		4 Этап - Пуско-наладочные работы				15.12.2017	31.12.2017	
		1 Этап - ПИР		01.02.2016	31.03.2016			
		2 Этап - Закупка основного оборудования		01.04.2016	30.06.2016			

