



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от « 6 » апреля 2017 г. № 43  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015  
№ 376 «Об установлении плановых показателей надежности и  
энергетической эффективности объектов теплоснабжения и  
утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-  
Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения  
Промышленновский муниципальный район, в сфере  
теплоснабжения на 2015-2019 годы»**

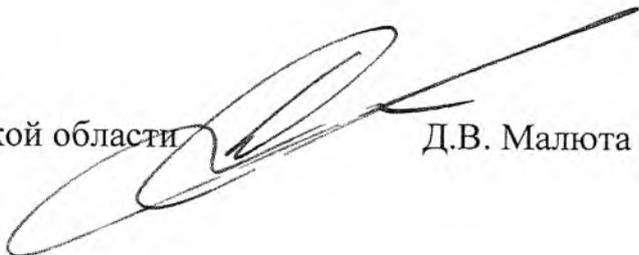
Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 376 «Об установлении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Промышленновский муниципальный район, в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области

  
Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «6» апреля 2017 г. № 43  
«Приложение № 2  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «30» октября 2015 г. № 376

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения  
Промышленновского муниципального района

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОАО «Северо-кузбасская энергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2019 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Бреусов Владимир Львович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т/ф.: 8 (3842)68-18-50
Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Смолего Валерий Георгиевич
Дата утверждения инвестиционной программы	«30» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Промышленновского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Кемеровская область, пгт. Промышленная, ул. Коммунистическая, 23а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Промышленновского муниципального района Денис Павлович Ильин
Дата согласования инвестиционной программы	«13» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(384-42) 7-40-84

## Инвестиционная программа ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Промышленного муниципального района в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

№ 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)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	2015	2016	2017	2018			2019	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Проектирование и строительство тепловой сети d = 50-250 м (надземная прокладка)				Тепловая сеть d=50-250 мм (надземная прокладка) в границах Промышленного муниципального района	Диаметр	мм	80-100	2017	2017	2550	0	0	0	2550	0	0	0	2550
				Протяженность	км	-	0,242											
1.2. Строительство иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1.	Монтаж котельной Терморобот ТР-300	Обеспечение тепловой энергией потребителей	п. Соревнование: МБОУ «Соревнованская ООШ»	Установленная тепловая мощность	кВт	0	300	2015	2015	5267	0	5267	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	Монтаж котельной Терморобот ТР-300	Обеспечение тепловой энергией потребителей	д. Пор-Искитим, МБОУ «Пор-Искитимская ООШ»	Установленная тепловая мощность	кВт	0	300	2015	2015	5366	0	5366	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	Монтаж котельной Терморобот ТР-200	Обеспечение тепловой энергией потребителей	д. Каменка, МОУ «Каменская ООШ»	Установленная тепловая мощность	кВт	0	200	2015	2015	5756	0	5756	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	Монтаж котельной Терморобот 2х60	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Краснинское. Участковая больница по адресу: ул. Спортивная, 2а.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	120	2015	2015	5602	0	5602	0	0	0	0	0	0
1.2.5.	Монтаж котельной Терморобот ТР-300	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Краснинское. Краснинский СДК, ул. Центральная, 11.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	300	2015	2015	4923	0	4923	0	0	0	0	0	0
1.2.6.	Монтаж котельной Терморобот ТР-200	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Краснинское. «Краснинский ООШ», ул. Центральная, 8б.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	200	2015	2015	5947	0	5947	0	0	0	0	0	0
1.2.7.	Монтаж котельной Терморобот ТР-150	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Краснинское. МБДОУ «Краснинский д/сад», ул. Советская, 3а.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	150	2015	2015	4025	0	4025	0	0	0	0	0	0
1.2.8.	Монтаж котельной Терморобот ТР-150	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Труд. «ООШ», ул. Школьная, 11.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	150	2015	2015	5197	0	5197	0	0	0	0	0	0
1.2.9.	Монтаж котельной Терморобот ТР-300	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Ваганово. Вагановский ДК.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	300	2015	2015	5194	0	5194	0	0	0	0	0	0
1.2.10.	Монтаж котельной Терморобот ТР-2х150	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Калинин. «ООШ»	Установленная тепловая мощность	кВт	0	300	2015	2015	5392	0	5392	0	0	0	0	0	0
1.2.11.	Монтаж котельной Терморобот ТР-40	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Калинин, д/сад.	Установленная тепловая мощность	кВт	0	40	2015	2015	4370	0	4370	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.2.12.	Монтаж котельной терморобот ТР-100	Обеспечение тепловой энергией потребителей	с. Морозово, ул. Кооперативная, 40 (Школа)	Установленная тепловая мощность	кВт	0	100	2016	2017	3812	0	0	306	3506	0	0	0	0	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1.										63401	0	57039	306	6056	0	0	0	2550	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) доставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1.	Замена котлов КВр-2,5-95 ШП на КВр-2,5	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	п. Плотниково, ул. Майская, 1а	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	15,7	15,7	2019	2019	3769	0	0	0	0	0	3769	0	0	
3.2.2.	Замена НР-18 на КВр-0,8	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	п. Плотниково, ул. Полевая, 16	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2,6	2,9	2016	2018	1622	0	0	0	811	811	0	0	0	
3.2.3.	Замена НР-18 на КВр-0,8	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Кольчово, ул. Весенняя, 12а	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	1,3	1,6	2016	2019	1622	0	0	0	0	811	811	0	0	
3.2.4.	Замена НР-18 и КВр-0,7 на КВр-0,8	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Промышленная, Весенняя, 40б	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	1,35	1,5	2015	2015	811	0	811	0	0	0	0	0	0	
3.2.5.	Замена котлов КВр и НР-18 на КВр-0,8	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Промышленная, Октябрьская, 2г	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	1,35	1,5	2015	2015	811	0	811	0	0	0	0	0	0	
3.2.6.	Замена конвейера шлакозолоудаления	Повышение надежности теплоснабжения	пгт. Промышленная, Механическая, 4а	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	3,5	3,5	2016	2016	1424	0	0	1424	0	0	0	0	0	
3.2.7.	Замена котлов НР-18 на КВр-1,16	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Промышленная, Некрасова, 20д	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	3,05	3,56	2018	2018	2813	0	0	0	0	2813	0	0	0	
3.2.8.	Замена котлов КВр-2,5 ШП в сборе на КВр-2,5	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Промышленная, Рыбиновая, 3б	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	8,3	8,3	2016	2019	7538	0	0	0	3769	0	3769	0	0	
3.2.9.	Замена котлов КВр-2,5	Увеличение установленной мощности с целью подключения новых потребителей	пгт. Промышленная, Фасадная, 7б	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	5	7,5	2016	2017	3769	0	0	0	3769	0	0	0	0	
3.2.10.	Замена котлов КВс -0,95 на КВр-0,8	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Окулево, ул. Садовая, 10	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	1,86	1,6	2017	2019	1622	0	0	0	0	811	811	0	0	
3.2.11.	Замена конвейера шлакозолоудаления	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	пгт. Промышленная, ул. Тельмана, 35А	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	22,74	22,74	2016	2016	1424	0	0	1424	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.12.	Замена котлов на КВр-0,2 и КВр-0,4 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Окулево, пер. Вокзальный, 6А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	0,65	0,6	2015	2016	1220	0	1220	0	0	0	0	0	0
3.2.13.	Замена котлов НР-18 на КВр-0,2 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Пьиново, ул. Ком-мунистическая, 108	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,3	0,4	2017	2018	1128	0	0	0	564	564	0	0	0
3.2.14.	Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Усть-Тарьема, ул. Школьная, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	2,6	2,6	2016	2016	317	0	0	317	0	0	0	0	0
3.2.15.	Замена котлов КВр-1,16 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Титово, ул. Советская, 57а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	2,32	1,6	2016	2019	1622	0	0	0	0	811	811	0	0
3.2.16.	Замена котлов КВс-0,93 и КВр-0,65 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Усть-Камыска, ул. Центральная, 54	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,58	1,6	2017	2019	1622	0	0	0	0	811	811	0	0
3.2.17.	Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Васькото, ул. Новая, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,3	1,3	2016	2016	317	0	0	317	0	0	0	0	0
3.2.18.	Замена котлов КВс-0,93 и КВр-0,8 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	п. ст. Падулеская, ул. Калинин, 15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,73	1,6	2015	2016	1622	0	76	1546	0	0	0	0	0
3.2.19.	Замена котлов НР-18 на КВр-0,2	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Стелные Озеры, ул. Школьная, 1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,3	0,4	2018	2019	1128	0	0	0	0	564	564	0	0
3.2.20.	Замена котлов КВр-0,8 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Парасово, ул. Заречная, 82	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	3,2	3,2	2016	2016	1622	0	0	1622	0	0	0	0	0
3.2.21.	Замена котлов КВр-0,8 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Парасово, ул. Центральная, 96Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	2,4	2,4	2016	2019	2433	0	0	1622	0	0	811	0	0
3.2.22.	Замена котлов КВр-0,35 на КВр-0,4 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Парасово, ул. Центральная, 43К	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	0,7	0,8	2017	2019	1312	0	0	0	0	656	656	0	0
3.2.23.	Замена котлов КВр-0,65 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Шуринка, пер. Школьный, 5А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,3	1,6	2016	2018	1622	0	0	0	811	811	0	0	0
3.2.24.	Замена котлов КВр-0,66 и КВр-0,2 на КВр-0,2 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Журавлево, ул. Центральная, 47г	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	0,86	0,4	2016	2016	1128	0	0	1128	0	0	0	0	0
3.2.25.	Замена котлов НР-18 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Ваганово, ул. Центральная, 22А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,95	2,15	2017	2018	1622	0	0	0	811	811	0	0	0
										317	0	0	0	317	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.2.26.	Замена котлов HP-18 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Витаново, ул. Центральная, 36	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,3	1,6	2016	2018	1622	0	0	0	811	811	0	0	0	
3.2.27.	Замена котлов КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Прогресс	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,3	1,6	2017	2018	1622	0	0	0	811	811	0	0	0	
3.2.28.	Замена котлов КВр-1,16 на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	д. Уфимцево, пер. Школьный, 3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	2,32	1,6	2017	2019	1639	0	0	0	98	1474	67	0	0	
3.2.29.	Замена котлов Сибирь-7М на КВр-0,8 Установка системы ХВО	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	с. Лебеди, ул. Центральная, 38	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час	1,6	1,6	2016	2016	1622	0	0	1622	0	0	0	0	0	
Всего по группе 3.										61316	0	2918	17674	14474	13370	12880	0	0	
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																			
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										124717	0	59957	17980	20530	13370	12880	0	0	
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе										124717	0	59957	17980	20530	13370	12880	0	0	

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Промышленновского муниципального района в сфере теплоснабжения  
на 2015-2019 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения 2015 г.	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2016	2017	2018	2019
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21815	0,21815	0,21815	0,21815	0,21815	0,21815
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,0	0,304	0,00	0,304	0,304	0,304
4	Износ объектов системы теплоснабжения, всего, в т.ч.	%	31,8	32,8	28,7	29,8	31,1	32,8
	- износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал в год	31,8	38,4	33,4	35,1	36,8	38,4
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	21539,5	21539,5	21539,5	21539,5	21539,5	21539,5
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	24959,11	24959,11	24959,11	24959,11	24959,11	24959,11
		м <sup>3</sup> для пара	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии и с законодательством РФ об охране окружающей среды	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя					

**Финансовый план ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Промышленновского муниципального района в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Производство и передача тепла		2015	2016	2017	2018	2019
1	Собственные средства	54 881	54 881	0	15 237	17 398	11 331	10 915
1.1	амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	52 720	52 720	0	15 237	15 237	11 331	10 915
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	2 161	2 161	0	0	2161	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	50 811	50 811	50 811	0	0	0	0
2.1	кредиты	50 811	50 811	50 811	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>105 692</b>	<b>105 692</b>	<b>50 811</b>	<b>15 237</b>	<b>17 398</b>	<b>11 331</b>	<b>10 915</b>

».