



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «30» октября 2018 г. № 313
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)
в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) ИНН 4218000951, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы 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 «30» октября 2018 г. № 313

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)
Местонахождение регулируемой организации	654043, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Северное шоссе, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 – 2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Новиков Сергей Валерьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (3843) 59-11-30
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецк
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, г. Новокузнецк ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель Главы города Новокузнецк Бедарев Евгений Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	04.04.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (3843) 32-16-63

**Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения
на 2019 – 2023 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. (без НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023				
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
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																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1.	Замена паропроводов I категории, в том числе:	Замена морально и физически устаревшего оборудования. Приведение трубопроводов в соответствие Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»	Турбинный цех, Котельный цех	-	-	-	-	2019	2022	117 859,00	1 089,00	19 951,00	17 782,00	17 305,00	41 777,00	19 955,00	0,00	0,00		
3.2.1.1	Паропровод КА4		Котельный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2019	2 820,00	269,00	2 551,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.1.2	Паропроводы КА8		Котельный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	250	0	2020	2021	17 320,00	0,00	0,00	329,00	16 991,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.1.3	Паропровод ТГ-5		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2022	2022	19 554,00	255,00	0,00	0,00	0,00	19 299,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.1.4	Магистральный паропровод ТГ-5		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2022	2022	22 693,00	214,00	0,00	0,00	0,00	22 479,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.1.5	Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4 (левый)		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2019	17 345,00	351,00	16 995	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.1.6	Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5 (правый)		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2020	17 858,00	0,00	405	17 454,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.1.7	Паропровод ТГ-6		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2021	2023	20 268,00	0,00	0,00	0,00	313,00	0,00	19 955,00	0,00	0,00		
Всего по группе 3.										117 859,00	1 089,00	19 951,00	17 782,00	17 305,00	41 777,00	19 955,00	0,00	0,00		
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.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ИТОГО по программе										117 859,00	1 089,00	19 951,00	17 782,00	17 305,00	41 777,00	19 955,00	0,00	0,00		
ИТОГО по программе (в части отпуска теплоты на потребительский рынок)										59 613,10	550,82	10 091,22	8 994,14	8 752,87	21 130,81	10 093,24	0,00	0,00		

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере
теплоснабжения на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	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	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46	156,46
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя						
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тыс. тонн в год воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		м ³ для пара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя						

**Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)
в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации				
		производство тепловой энергии	производство теплоносителя		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Собственные средства	59 613,10	0,00	59 613,10	10 091,22	8 994,14	8 752,87	21 130,81	10 093,24
1.1.	амортизационные отчисления	59 613,10	0,00	59 613,10	10 091,22	8 994,14	8 752,87	21 130,81	10 093,24
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по программе	59 613,10	0,00	59 613,10	10 091,22	8 994,14	8 752,87	21 130,81	10 093,24