



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

30 ноября 2017 года

г. Омск

№ 352/73

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области

Приложения №№ 1, 2, 4, 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 30.10.2014 № 227/60 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» в сфере теплоснабжения на 2015 - 2017 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

В.В. Тараненко

Инвестиционная программа
АО "Территориальная генерирующая компания № 11"
в сфере теплоснабжения на 2015-2017 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 (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Остаток финансирова ния	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность,	Ед.изм.	до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Профинансиро вано к 2015 (*)	в т.ч. по годам							
											2015 (*)	2016 (*)	2017	2018				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
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	0	0	0	0	0	0		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1	Строительство очистных сооружений на Омской ТЭЦ-3	Снижение сброса загрязняющих веществ в р. Иртыш, доведение концентрации загрязняющих веществ до нормативных показателей	ТЭЦ-3	производительность	м3/сут	0	7 500	2014	2017	112 384	3 507	5 808	77 917	25 151				
										28 657	3 507	0	15 967	9 183		0		
										65 949	0	0	41 950	3 999				
										11 969	0	0	0	11 969				
										5 808	0	5 808	0	0				
										384 693	55 244	131 023	121 344	7 923				
										56 793	55 244	0	0	1 549				
										13 867	0	0	7 493	6 374		0		
										244 875	0	131 023	113 851	0				
										1 054 466	0	0	0	7 964				
										7 964	0	0	0	7 964		0		
Всего по группе 2:										1 551 542	58 752	136 832	199 261	41 039	1 359 455	0		
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	Реконструкция паровой турбины ст/№6 типа Т-100-130 (увеличение установленной мощности на 13 МВт) на Омской ТЭЦ-4	Заключение экспертизы промышленной безопасности, повышение технических характеристик	ТЭЦ-4	Установленная электрическая мощность	МВт	100	113	2016	2017	9 460	0	0	5 351	4 109	0	0		
3.2.2	Реконструкция котлоагрегата ст/№14 типа ТП-42 на Омской ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	Заключение экспертизы промышленной безопасности	ТЭЦ-3	Устанавливается новый барабан (увеличенного веса)	тонн	88,84	93,02	2015	2019	182 566	0	4 452	84 073	2 901	91 140	0		
3.2.3	Реконструкция золотавала Омской ТЭЦ-4 (Золотавал ТЭЦ-4. Возведение дамбы наращиванием третьего яруса 1 секции)	Срочность третьего яруса 1 секции золотавала для обеспечения бесперебойной работы станции.	Золотавал ТЭЦ-4	Полезная емкость секции	млн. куб.м.	0	7	2008	2016	953 661	330 105	622 699	858	0		0		
										581 497	246 250	334 389	858	0				
										372 165	83 855	288 310	0	0				
3.2.4	Монтаж автоматической пожарной сигнализации (оповещение людей о пожаре в производственных помещениях) на Омской ТЭЦ-4	Выполнения предписания Госпожнадзора	ТЭЦ-4	Наличие системы пожарной сигнализации	да/нет	нет	да	2010	2015	6 588	3 461	3 127	0	0	0	6		
3.2.5	Модернизация градирен №2 на Омской ТЭЦ-4	Снижение ограничений установленной мощности	ТЭЦ-4	Ограничения установленной мощности в летнее время	МВт	13	0	2013	2016	46 897	1 333	0	45 564	0	0	0		
3.2.6	Реконструкция ж/д путей с установкой вагонов веса ТТЦ Омской ТЭЦ-4	Обеспечение учета поступающего топлива	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2014	2016	2 947	256	0	2 691	0	0	0		
3.2.7	Реконструкция системы пожаротушения на Омской ТЭЦ-4	Выполнения предписания Госпожнадзора	ТЭЦ-4	Производительность пожарных насосов	м³/ч	960	1 348	2006	2020	3 731	1 903	0	1 828	0	0	0		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия (**)	Год окончания реализации мероприятия	Всего (***)	Профинансировано к 2015 (*)	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в т.ч. по годам				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед.изм.	Значение показателя		2015 (*)					2016 (*)	2017				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
															7	8		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
3.2.8	Модернизация тракта топливозаборки на Омской ТЭЦ-4 с заменой газоопроксидавателя типа ВРС-2 на ВРС-93-110М	Повышение эффективности работы	ТЭЦ-4	Тип вагонопроксидавателя	-	ВРС-2	ВРС-93-110М	2016	2017	2 500	0	0	0	2 500	0	0		
3.2.9	Выполнение работ по ликвидации горных выработок карьера, используемого для реконструкции золотавала Омской ТЭЦ-4 (14 Га)	Реконструкция карьера, продление срока эксплуатации и 2-й секции золотавала, обеспечение работы станции на существующий золотавал	ТЭЦ-4	Объем карьера	тыс.м³	944	0	2013	2017	18 347	2 419	0	5 290	10 638	0	0		
3.2.10	Реконструкция золотавала Омской ТЭЦ-4 (берегоукрепление р.Иртыш в границах 1-й и 2-й секций золотавала (вариантная проработка))	Повышение надежности золотавала (Предотвращение размыва берега р. Иртыш на всем протяжении золотавала)	ТЭЦ-4	Наличие берегозащитных сооружений	да/нет	нет	да	2015	2016	30 635	0	2 066	28 569	0	0	0		
3.2.11	Модернизация градирии №4 на Омской ТЭЦ-4	Снижение ограничений установленной мощности	ТЭЦ-4	Ограничения установленной эл.мощности - 89,1 МВт (июнь - 31,3; июль - 32; август - 25,8)	МВт	89,1	0	2016	2021	92 650	0	0	1 969	0	90 682	0		
3.2.12	Модернизация градирии №2 на Омской ТЭЦ-5	Снижение ограничений установленной мощности	ТЭЦ-5	Ограничения установленной эл.мощности - 28,2 МВт (июль - 9,4; июль 18,8)	МВт	28,2	0	2015	2017	177 290	0	3 345	70 323	103 622	0	0		
3.2.13	Установка дополнительной предохранительной арматуры на трубопроводах газораспределительного пункта	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	Наличие предохранительных запорных клапанов	да/нет	нет	да	2016	2017	913	0	0	0	913	0	0		
3.2.14	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии	Обеспечение учета тепловой энергии	ТЭЦ-3	Тип расходомеров	-	Вилет ЭМ профил-122	Вилет УРСВ-510	2016	2017	773	0	0	0	773	0	0		
3.2.15	Модернизация системы обогрева мазутопроводов мазутной станции и тонкелей мазутных баков для снижения стационарных потерь пара и конденсата.	Снижение потерь конденсата за счет организации сбора дренажных потоков (для экономии технической воды, используемой при приготовлении хлорцианной и аммиачной (и обессоленной воды))	ТЭЦ-3	Прокладка нового трубопровода	Ду, мм	0	32	2017	2017	130	0	0	0	130	0	0		
3.2.16	Модернизация системы дренажей паропровода 10-й и 2-ой очереди для снижения стационарных потерь пара и конденсата.	Снижение потерь конденсата за счет организации сбора дренажных потоков (для экономии технической воды, используемой при приготовлении хлорцианной и аммиачной (и обессоленной воды))	ТЭЦ-3	Прокладка нового трубопровода	Ду, мм	0	76	2017	2017	186	0	0	0	186	0	0		

№ 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 (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Остаток финансирова ния	в т.ч. за счет плат за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед.изм.	Значение показателя						Всего (***)	в т.ч. по годам						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2015 (*)	2016 (*)				2017						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
3.2.17	Модернизация системы дренажей паропровода 15 ата 1-ой очереди для снижения стационарных потерь пара и конденсата.	Снижение потерь конденсата за счёт организации сбора дренажных потоков (для экономии технической воды, используемой при приготовлении химической и обессоленной воды)	ТЭЦ-3	Прокладка нового трубопровода	Ду, мм	0	76	2017	2017	539	0	0	0	539	0	0			
3.2.18	Монтаж механической вентиляции в помещениях цеха управления 2-ой очереди химводочистки	Обеспечение соблюдения в помещениях требований СанПиН	ТЭЦ-3	Наличие механической вентиляции	да/нет	нет	да	2017	2017	384	0	0	0	384	0	0			
3.2.19	Установка насоса перекачки условно чистых стоков котельного цеха	Сокращение потребления технической воды	ТЭЦ-3	Потери технической воды	тыс.т/год	1 226	0	2017	2017	1 152	0	0	0	1 152	0	0			
3.2.20	Модернизация системы возврата конденсата повышенной жесткости	Снижение потерь конденсата, обеспечение возможности возврата всего конденсата повышенной жесткости в цикл станции	ТЭЦ-3	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Монтаж бака запаса конденсата повышенной жесткости; 3) Монтаж коллектора КПЖ Ду-300.	1) Ду - мм; 2) шт; 3) шт	1) 0; 2) 0; 3) 0	1) 159, 108; 2) 1; 3) 1	2017	2018	2 295	0	0	0	82	2 214	0			
3.2.21	Модернизация системы опорожнения деаэраторов высокого и низкого давления 1-ой очереди и системы опорожнения котлоагрегатов 2-ой очереди с установкой дренажных баков	Снижение потерь питательной воды котлов за счёт организации сбора дренажных потоков (для экономии технической воды, используемой при приготовлении химической и обессоленной воды)	ТЭЦ-3	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Установка дренажных баков.	1) Ду - мм; 2) шт;	1) 0; 2) 0	1) 159, 108; 2) 2	2017	2018	6 112	0	0	0	212	5 899	0			
3.2.22	Модернизация системы утилизации выпаров с деаэраторов низкого давления 1-ой очереди	Оптимизация потоков воды с возвращением в рабочий цикл станции, а также с заменой теплообменника утилизации выпаров с деаэратора	ТЭЦ-3	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Тип теплообменника	1) Ду - мм; 2) тип	1) 0; 2) ПСВ-90	1) 219, 108, 76, 25; 2) ALFA LAVAL TS 90	2017	2018	1 923	0	0	0	65	1 858	0			
3.2.23	Модернизация системы утилизации выпаров с деаэраторов низкого давления 2-ой очереди	Оптимизация потоков воды с возвращением в рабочий цикл станции, а также с заменой теплообменника утилизации выпаров с деаэратора	ТЭЦ-3	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Тип теплообменника	1) Ду - мм; 2) тип	1) 0; 2) ALFA LAVAL AV 110 (модификация 2004 года)	1) 219, 108, 76; 2) ALFA LAVAL TS-20	2017	2018	1 701	0	0	0	59	1 643	0			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения в объекте	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия (**)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего (***)	Профинансиро- вано к 2015 (*)	в т.ч. по годам			Остаток финансирова- ния	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 (*)	2016 (*)	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.24	Модернизация системы утилизации выгаров с деаэраторов подпитки теплоты	Оптимизация потоков воды с возвращением в рабочий цикл станции, а также с заменой теплообменника утилизации выгаров с деаэратора	ТЭЦ-3	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Тип теплообменника	1) Ду - мм; 2) тип	1) 0; 2) ALFA LAVAL AV 110 (модификация 2004 года)	1) 219, 76, 25; 2) ALFA LAVAL TS-20	2017	2018	1 150	0	0	0	43	1 107	0
3.2.25	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии	Обеспечение учета тепловой энергии	ТЭЦ-4	Тип расходомеров	-	Волет УРСВ-010	Волет УРСВ-510	2016	2017	2 158	0	0	0	2 158	0	0
3.2.26	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (1,5 ГВт) (техническое перевооружение)	Оптимизация количества коллекторов в целях снижения потерь пара и конденсата	ТЭЦ-4	Реконструкция коллекторной с изменением марки стали	марка стали	Ст3СП	1771С	2017	2018	16 970	0	0	0	409	16 561	0
3.2.27	Модернизация тракта теплоподачи с заменой транспортной ленты на ленточных конвейерах ЛК-5А, 5Б на усиленную трудоемкопламенную	Повышение надежности	ТЭЦ-4	Толщина транспортной ленты	мм	8	16	2017	2017	7 725	0	0	0	7 725	0	0
3.2.28	Модернизация дренажной системы котельного цеха	Оптимизация потоков воды с возвращением в рабочий цикл станции, а также с заменой дренажных баков и монтажем расходомеров	ТЭЦ-4	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Монтаж расходомера	1) Ду - мм; 2) шт.	1) 0; 2) 20	1) 530, 219, 2) 1	2017	2018	1 511	0	0	0	53	1 458	0
3.2.29	Модернизация схемы сбора неконденсируемых потоков с монтажом баков нижних точек турбогенераторов № 6, 7, 9	Снижение потерь конденсата за счет организации сбора дренажных потоков	ТЭЦ-4	1) Прокладка нового трубопровода; 2) Монтаж расходомера	1) Ду - мм; 2) шт.	1) 0; 2) 20	1) 108, 159, 219, 200; 2) 2	2017	2018	3 644	0	0	0	98	3 546	0
3.2.30	Модернизация плит покрытия и системного ограждения фойе 2-ой очереди главного корпуса котельного цеха	Заключение экспертным методом оценки безопасности	ТЭЦ-4	Замена типа перекрывает	Тип	Железобетонные ребристые	Облегченные (сэндвич-панели)	2017	2018	17 085	0	0	0	114	16 971	0
3.2.31	Монтаж резервного водозода осветленной воды (в рамках выполнения реконструкции «Золотавала ТЭЦ-4. Возведение дамбы наращиванием третьего яруса 1-ой и 2- ой секции. 1 этап (1-я секция).	Исполнение требований СП 90.13330.2012 «Электростанции типовые» о наличии не менее двух отводов осветленной воды из золотавала.	ТЭЦ-4	Отвод осветленной воды из золотавала.	шт.	1	2	2017	2018	6 457	0	0	0	814	5 644	0
3.2.32	Монтаж системы постоянного контроля выбросов на газоходах котлоагрегатов ст. № 1-6, 9 осуществляющих выбросы через дымовые трубы № 1, 2	Организация контроля для улучшения экологических показателей	ТЭЦ-5	Наличие системы СПКВ	да/нет	нет	да	2015	2017	7 088	0	0	0	7 088	0	0
3.2.33	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии	Обеспечение учета тепловой энергии	ТЭЦ-5	Тип расходомеров	-	Метран 22	Метран 150	2016	2017	2 798	0	0	0	2 798	0	0
3.2.34	Модернизация испарительной установки №4 для снижения стационарных потерь пара и конденсата	Повышение технико- экономических характеристик станций	ТЭЦ-5	Потери конденсата (снижение потерь)	т./год	55 140	0	2017	2017	20 581	0	0	0	20 581	0	0
3.2.35	Замена аккумуляторной батареи №3 на модернизированную	Повышение надежности	ТЭЦ-5	Тип аккумулятора	-	СК-14	GroE-1300	2017	2017	22 758	0	0	0	22 758	0	0

Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия (**)	Год окончания реализации мероприятия	Всего (***)	Профинансировано к 2015 (*)	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия					2015 (*)	2016 (*)	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.36	Реконструкция трубопроводов пара высокого давления турбинного цеха (техническое перевооружение)	Заключение экспертной промышленной безопасности	ТЭЦ-5	Паровой ресурс	тыс. ч.	запрет к эксплуатации трубопроводов пара высокого давления и остановов ТП-4	250	2017	2018	95 402	0	0	0	43 251	52 151	0
3.2.37	Модернизация испарительной установки №2	Снижение уровня потерь пара и конденсата	ТЭЦ-5	1) Замена типа подогревателей; 2) Снижение уровня потерь пара и конденсата	1) Ду - мм; 2) тонн/год	1) ПСВ-200-7-15; 2) 102564	1) ПСВ-200-7-14 с U-образной трубной истомой из вытогой хлоридостойкой нержавеющей стали и износным движением пара 2) 0	2017	2018	66 224	0	0	0	52 494	13 730	0
Всего по группе 3										1 748 709	339 477	635 689	249 015	286 149	304 604	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 СЦТ																
4.1	Монтаж узлов учета технической воды Ойской ТЭЦ-4 на границе балансовой принадлежности с ОАО Газпромнефть-ОНПЗ	Обеспечение учета воды	ТЭЦ-4	Наличие узлов учета	да/нет	нет	да	2016	2017	1 741	0	0	55	1 687	0	0
4.2	Монтаж шумозащитных экранов для градирни № 2 и № 3	Обеспечение выполнения требований к санитарно-защитной зоне станции	ТЭЦ-4	Снижение уровня шума в санитарно-защитной зоне	дБ	47	40	2017	2018	5 595	0	0	0	70	5 525	0
4.3	Монтаж шумоглушителей на выхлопах котлоагрегатов № 4, 7, 8, 9, 11, 12	Обеспечение выполнения требований к санитарно-защитной зоне станции	ТЭЦ-4	Снижение уровня шума в санитарно-защитной зоне	дБ	43	35	2016	2018	50 301	0	0	0	47 035	3 266	0
4.4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение)	Снижение выбросов зола в атмосферу, доведение КПД до норматива	ТЭЦ-5	Снижение выбросов пыли (до норматива)	мг/м³	> 600	600	2017	2018	215 477	0	0	0	104 001	111 477	0
4.5	Реконструкция газоисточного оборудования котлоагрегата №9 (с монтажом руляного фильтра взамен электрофильтра) на Ойской ТЭЦ-5	Снижение выбросов зола в атмосферу, доведение КПД до норматива	ТЭЦ-5	выбросы пыли (доведение до норматива)	мг/м³	> 600	20	2014	2015	159 264 6 677 6 677 87 687 64 900	6 677 6 677 0 87 687 0	152 587 0 0 87 687 64 900	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
4.6	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата №2 на Ойской ТЭЦ-5	Снижение выбросов зола в атмосферу, доведение КПД до норматива	ТЭЦ-5	выбросы пыли (доведение до норматива)	мг/м³	> 600	600	2016	2017	335 759 36 536 98 342 88 500 112 381	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	223 378 36 536 98 342 88 500 112 381	112 381 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
4.7	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата №5 на Ойской ТЭЦ-5	Снижение выбросов зола в атмосферу, доведение КПД до норматива	ТЭЦ-5	выбросы пыли (доведение до норматива)	мг/м³	> 600	600	2017	2017	162 486 156 943 5 543	0 0 0	0 0 0	0 0 0	162 486 156 943 5 543	0 0 0	0
4.8	Приобретение насоса типа Д производительностью 800 м³/час	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	324	0	0	0	324	0	0
4.9	Приобретение газоанализаторов	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	4	2017	2017	632	0	0	0	632	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения и объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия (**)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в т.ч. по годам							Остаток финансирова ние	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность,	Ед.изм.	Значение показателя		Всего (***)			Профинансиро вано к 2015 (*)	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 (*)	2016 (*)	2017					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
4.10	Приобретение маслоочистительной установки для ТГ-9	Исключение обводнения масла	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	498	0	0	0	0	498	0	0		
4.11	Приобретение блока регенерации цеолита для маслоочистительной установки ТГ-9	Обеспечение возможности регенерации цеолита	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	291	0	0	0	0	291	0	0		
4.12	Приобретение насосов (погружные, хофсальные, переносные, производительностью 25 м3/час - для откачки паводковых вод)	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	5	2017	2017	339	0	0	0	0	339	0	0		
4.13	Приобретение компрессора (поршневой, производительностью 630 л/мин) для химического цеха	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	66	0	0	0	0	66	0	0		
4.14	Приобретение термостата жидкостного на три вискозиметра (до +150С) для ПГУ-90	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	94	0	0	0	0	94	0	0		
4.15	Приобретение дегазатора для выполнения анализов турбинного масла	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	108	0	0	0	0	108	0	0		
4.16	Приобретение насосов дозировочных плунжерных с подачей 1000 л/ч и давлением нагнетания 10 кгс/см2	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	2	2017	2017	154	0	0	0	0	154	0	0		
4.17	Приобретение погружных насосов (стационарные, производительностью 100 м3/ч) для откачки паводковых вод	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	6	2017	2017	206	0	0	0	0	206	0	0		

№ 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 (капиталовложения) в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего (***)			Профинансировано к 2015 (*)	в т.ч. по годам						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 (*)	2016 (*)	2017				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
4.18	Приобретение расходомеров-счетчиков для незаполненных трубопроводов	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	2	2017	2017	137	0	0	0	0	137	0	0	
4.19	Приобретение рефрактометра	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-3	количество	шт.	0	1	2017	2017	107	0	0	0	0	107	0	0	
4.20	Приобретение насоса вакуумного водоподкающего производительностью 3,2 м³/мин	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	470	0	0	0	0	470	0	0	
4.21	Приобретение погружного насоса (канализационный, стационарного исполнения, производительностью 140 л/с) для откачки паводковых вод	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	685	0	0	0	0	685	0	0	
4.22	Приобретение фотометра пламенного	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	293	0	0	0	0	293	0	0	
4.23	Приобретение компрессора поршневого производительностью 1400л/мин	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	78	0	0	0	0	78	0	0	
4.24	Приобретение аппарата гашения извести для химического цеха	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	2 321	0	0	0	0	2 321	0	0	
4.25	Приобретение химического бочкового насоса с электроприводом	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	80	0	0	0	0	80	0	0	
4.26	Приобретение рейфера мостового переправителя	Обеспечение бесперебойной подачи угля в БСУ котельного цеха	ТЭЦ-4	количество	шт.	0	1	2017	2017	1 696	0	0	0	0	1 696	0	0	
4.27	Приобретение насоса перекачки стока стационарного производительностью 200 м³/час для откачки паводковых вод	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-5	количество	шт.	0	1	2017	2017	71	0	0	0	0	71	0	0	
4.28	Приобретение насоса химического производительностью 100 м³/час	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-5	количество	шт.	0	1	2017	2017	255	0	0	0	0	255	0	0	
4.29	Приобретение мотопомпы производительностью 1200 л/мин	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-5	количество	шт.	0	1	2017	2017	45	0	0	0	0	45	0	0	
4.30	Приобретение дегазатора для выполнения анализа турбинного масла	Приобретение производственного инвентаря	ТЭЦ-5	количество	шт.	0	1	2017	2017	110	0	0	0	0	110	0	0	
4.31	Приобретение гидрофилтра в топливно-транспортный цех	Внедрение инновационной технологии очистки воздуха рабочей зоны на объекте	ТЭЦ-5	количество	шт.	0	1	2017	2017	268	0	0	0	0	268	0	0	
4.32	Приобретение сетевого насоса 2-го подбора (производительностью 5000 м³/ч)	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-5	количество	шт.	0	1	2017	2017	2 780	0	0	0	0	2 780	0	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения в объекте	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия (**)	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения) в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, ...)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Всего (***)			Профинансировано к 2015 (*)	в т.ч. по годам					
												2015 (*)	2016 (*)	2017			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
4.33	Замена медных кабелей связи	Повышение надежности работы средств связи	ТЭЦ-4	протяженность	м	3145	6945	2017	2017	2 779	0	0	0	2 779	0	0	
4.34	Приобретение генератора бензинового (1 шт.)	Возможность тех обслуживания объектов станций в удаленных местах (в стационарных источниках питания)	ТЭЦ-4	количество	шт	0	1	2017	2017	43	0	0	0	43	0	0	
Всего по группе 4										945 554	6 677	152 587	223 433	442 590	120 267	0	
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																	
5.2.1	Реконструкция схемы общестанционных трубопроводов генерирующего оборудования	Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования	ТЭЦ-4	Создание видимого разрыва коллекторов станции	да/нет	нет	да	2017	2018	2 059	0	0	0	68	1 991	0	
Всего по группе 5										2 059	0	0	0	68	1 991	0	
ИТОГО по программе										4 247 864	404 906	925 107	671 709	769 845	1 786 317	0	

Плановые значения показателей, достигшие которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Территориальная генерирующая компания № 11"
в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период 2017	в т.ч. по годам реализации		
					2015	2016	2017
1	2	3	4	5	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,146	0,149	0,149	0,149	0,149
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м³	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	47,11	47,11	64,00	63,20	47,11
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды:	% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
7.1	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра (Реконструкция газоочистного оборудования котлоагрегата № 9 (с монтажом рукавного фильтра взамен электрофильтра) на Омской ТЭЦ-5)	тонн в год для воды куб. м для пара в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-
7.2	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата №2 на Омской ТЭЦ-5	мг/м³	≥20	<20	≥20	≥20	<20
		мг/м³	≥600	<600	≥600	≥600	<600

**Финансовый план
АО "Территориальная генерирующая компания № 11"
в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		тепловая энергия		2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	1 443 598	1 443 598	349 389	441 798	652 411
1.1	амортизационные отчисления	1 007 573	1 007 573	294 389	307 948	405 237
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	330 643	330 643	55 000	133 850	141 793
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	105 381	105 381	0	0	105 381
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	562 047	562 047	434 600	127 447	0
	ИТОГО по программе	2 005 645	2 005 645	783 989	569 245	652 411

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.10.2014 года № 352/73

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.10.2014 года № 227/60

Паспорт инвестиционной программы
акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11»
в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»; 644037, г. Омск, ул. Партизанская, дом 10; генеральный директор Полочанский Владислав Иосифович, тел. 944-759
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, дом 42; председатель Тараненко Владимир Владимирович, тел. 790-700
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация города Омска; 644099, г. Омск, ул. Гагарина, дом 34; Исполняющий обязанности Мэра города Омска Фролов Сергей Петрович, тел. 787-921

»