КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
Коммунистический пр., д. 182
г. Горно-Алтайск, 649000
8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53
8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80
rek.apra.gorny@mail.ru

АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ
Коммунистический пр., т. 182
Горно-Алтайск кала, 649000
8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53
8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80
rek.apra.gorny@mail.ru

ПРИКАЗ

от 3 октября 2018 г. № 87-ВД

г. Горно-Алтайск

О внесении изменений в инвестиционную программу ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» по строительству и модернизации газовых котельных на территории муниципального образования «Майминский район» на 2016 - 2026 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 октября 2016 года № 22-ВД

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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 Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившим силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», **приказываю**:

1. Внести в инвестиционную программу ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» по строительству и модернизации газовых котельных на территории муниципального образования «Майминский район» на 2016 - 2026 годы, утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 октября 2016 года № 22-ВД «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» по строительству и модернизации газовых котельных на территории муниципального образования «Майминский район» на 2016 - 2026 годы следующие изменения:

1) в Форме № 1-ИП ТС:

а) слова « Т.Н. Яимов» заменить словами « А.Г. Рудт»;

б) строку 5 изложить в следующей редакции:

«	Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8-906-962-7715 »

2) в Главе I:

в абзаце втором цифры «18,9» заменить цифрами «16,24»;

3) в Главе III:

в абзаце втором слова «в приложении № 4» заменить словами «в приложении № 3»;

4) в Главе IV:

а) наименование раздела V. изложить в следующей редакции:

« V. Демонтаж и снос угольной котельной № 3, 10, 11, 12, 23.»;

б) наименование раздела VI. изложить в следующей редакции:

«VI. Модернизация 16 газовых котельных, в том числе 2 арендованных котельных Майминского района в виде диспетчеризации.»;

5) главу V. изложить в следующей редакции:

« **V. Финансовое обеспечение программы**

Общий объем финансирования программы составит 271 247,72 тыс. руб. с НДС, в том числе:

- НДС – 23 021,60 тыс. руб.,
- мероприятия инвестиционной программы – 127 897,77 тыс. руб. без НДС,
- проценты за кредит – 110 328,35 тыс. руб.,
- бюджетное финансирование – 10 000 тыс. руб.

Ежегодный объем финансирования программы осуществляется за счет прибыли, направленной на инвестиции, а также, амортизации, в общем размере 238 226,12 тыс. руб. без НДС, в том числе по годам:

- 2016 год – 16 980,41 тыс. руб., в том числе:
  амортизация – 12 532,82 тыс. руб.,
  прибыль – 4 447,59 тыс. руб.;
- 2017 год – 24 121,82 тыс. руб., в том числе:
  амортизация – 24 121,82 тыс. руб.,
  прибыль – 0 тыс. руб.;
- 2018 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
  амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
  прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2019 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
  амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
  прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2020 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
  амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
  прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;

- 2021 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2022 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2023 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2024 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2025 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
прибыль – 8 253,97 тыс. руб.;
- 2026 год – 21 902,65 тыс. руб., в том числе:
амортизация – 13 648,68 тыс. руб.,
прибыль – 8 253,97 тыс. руб.

Финансовый план Программы представлен в приложении № 4.»;

6) форму № 2-ИП ТС изложить в следующей редакции:

« Приложение № 1. Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2026 годы

N	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)		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													Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1.																								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2.1.																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1.																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.4.1.																								

Всего 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.	Блочно-модульная котельная N 3	Реализация программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Майминского района в части строительства газовых котельных N 3, 9, 10, 11, 12, 16, 23 и после ввода их в действие, прекращение работы соответствующих угольных котельных	Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей, N 44а	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 6	2016	2016	32 090,89		32 090,89											
2.1.2.	Блочно-модульная котельная N 12		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7Б	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 0,8	2016	2026	15539,98		12 477,70							150,35	600,00	600,00	1 711,93		
2.1.3.	Блочно-модульная котельная N 11		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 6	2016	2026	36 356,93		28 468,80							888,13	1 000,00	3 000,00	3 000,00		
2.1.4.	Блочно-модульная котельная 10		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, 17Г	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 0,8	2016	2026	15 626,48		13 572,59										2 053,89		
2.1.5.	Блочно-модульная котельная 16		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, 52В	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 2,5	2016	2026	19 366,94		16 816,52									1 000,00	1 550,42		
2.1.6.	Блочно-модульная котельная 23		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, 19А	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 0,8	2016	2026	14 310,85		12 325,55									1 000,00	985,3		
2.1.7.	Блочно-модульная котельная 9		Республика Алтай, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, 13	основное топливо резервное топливо мощность	МВт		газ диз. топливо 2	2016	2026	21 390,58		19 655,14	1 173,10									562,34		
Всего по группе 2.										154 682,65		135 407,19	1 173,10						1 038,48	1 600,00	5 600,00	9 863,88		
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.																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (диспетчеризация газовых котельных)																							
3.2.1.	Блочно-модуль		Республика Алтай, Майминс					2016	2016	338,98		338,98											

	ная котельная N 3		кий район, с. Майма, ул. Гидростроителей, N 44а																					
3.2.2.	Блочно-модульная котельная N 12		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7Б					2016	2016	338,98		338,98												
3.2.3.	Блочно-модульная котельная N 11		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б					2016	2016	338,98		338,98												
3.2.4.	Блочно-модульная котельная N 10		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, 17Г					2016	2016	338,97		338,97												
3.2.5.	Блочно-модульная котельная N 16		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, 52В					2016	2016	338,98		338,98												
3.2.6.	Блочно-модульная котельная N 23		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, 19А					2016	2016	338,98		338,98												
3.2.7.	Блочно-модульная котельная N 9		Республика Алтай, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, 13					2016	2016	338,98		338,98												
3.2.8.	Блочно-модульная котельная N 1		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, пер. Спортивный, 16А					2016	2026	300,00		6,40	19,80	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	33,80		
3.2.9.	Блочно-модульная котельная N 2		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Механизаторов, 11					2016	2026	300,00		6,40	94,50	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	23,10		
3.2.10.	Блочно-модульная котельная N 5		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Энергетиков, 13А					2016	2026	300,00		6,40	92,70	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	24,90		
3.2.11.	Блочно-модульная котельная N 7		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Трудовая, 57					2016	2026	300,00		6,40	90,30	20,00	20,00	20,00	43,30	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00		
3.2.12.	Блочно-модульная котельная N 8		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма,					2016	2026	300,00		6,40	93,40	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00		

			ул. Ленина, 6																					
3.2.13.	Блочно-модульная котельная N 13		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая роща, 1Ж					2016	2026	300,00			87,50	12,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00		
3.2.14.	Блочно-модульная котельная N 20		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. 50 лет Победы					2016	2026	300,00		6,40	93,60	16,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00		
3.2.15.	Блочно-модульная котельная N 22		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, 11А					2016	2026	300,00		6,40	85,60	24,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00		
3.2.16.	Блочно-модульная котельная N 28		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Шукшина, 2					2016	2026	300,00				36,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00		
Всего по группе 3.										5 072,85		2 417,67	657,40	204,50	220,00	220,00	243,30	220,00	220,00	222,20	220,00	227,80		
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.																								
Всего по группе 4.										0,0													0,0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения (снос старых угольных котельных)																								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																								
5.1.1.																								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (демонтаж старых угольных котельных)																								
5.2.1.	Блочно-модульная котельная N 3		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей, N 44а					2016	2026	265,34		265,34												
5.2.2.	Блочно-модульная котельная N 12		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7Б					2016	2026	404,98		404,98												
5.2.3.	Блочно-модульная котельная N 11		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б					2016	2026	151,15		151,15												
5.2.4.	Блочно-модульная котельная N 10		Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, 17Г					2016	2026	103,69		103,69												
5.2.5.	Блочно-модуль		Республика Алтай, Майминс					2016	2026	238,71		238,71												

	ная котельная N 23		кий район, с. Майма, ул. Заводская, 19А																					
Всего по группе 5.										1 163,87		1 163,87												
Итого по программе										160 919,37		138 988,73	1 830,50	204,50	220,00	220,00	243,30	220,00	1 258,48	1 822,20	5 820,00	10 091,68		

Генеральный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» А.Г. Рудт

М.П. Ф.И.О »;

7) форму № 3-ИП ТС изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2. Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»
(наименование регулируемой организации)
2016 - 2026 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения												
				Утвержденный период	в том числе по годам реализации											
					2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	котельная N 3														
	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м^3													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		т.у.т./м^3													
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1151,09	1151,09	1151,09	1151,09	1151,09	1151,09	1151,09
		% от полезного	28	28	28	28	28	28	16	16	16	16	16	16	16

		отпуска тепловой энергии													
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	$м^3$ в год для воды	921,409	921,409	921,409	921,409	921,409	921,409	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00
		куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	$мг/м^3$		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3.	Углерод оксид	$мг/м^3$		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бензапирен	$мг/м^3$		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	котельная N 9														
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	$кВт.ч/м^3$													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		$т.у.т./м^3$													
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1345,54	1345,535	1345,535	1345,535	1345,535	1345,535	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	36	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76	35,76
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	$м^3$ в год для воды	1427,159	1427,159	1427,159	1427,159	1427,159	1427,159	798,04	798,04	798,04	798,04	798,04	798,04	798,04
		куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	$мг/м^3$		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3.	Углерод оксид	$мг/м^3$		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бенз/а/пирен	$мг/м^3$		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	котельная N 10														
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	$кВт.ч/м^3$													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		$т.у.т./м^3$ *													

	(или) теплоносителя														
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	229,21	229,207	229,207	229,207	229,207	229,207	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49	333,49
		% от полезного отпуска тепловой энергии	38	37,91	37,91	37,91	37,91	37,91	42,89	42,89	42,89	42,89	42,89	42,89	42,89
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	$м^3$ в год для воды	175,474	175,474	175,474	175,474	175,474	175,474	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0	127,0
		куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	$мг/м^3$		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3.	Углерод оксид	$мг/м^3$		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бенз/а/пирен	$мг/м^3$		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	котельная N 11														
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	$кВт.ч/м^3$													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		$т.у.т./м^3$ *	0,49	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч				0,708	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2065,11	2065,11	2065,11	2065,11	2065,11	2065,11	897,02	897,02	897,02	897,02	897,02	897,02	897,02
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	$м^3$ в год для воды	1510,98	1510,98	1510,98	1510,98	1510,98	1510,98	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0	740,0
		куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	$мг/м^3$		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

7.3.	Углерод оксид	мг/м^3		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бенз/а/пирен	мг/м^3		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	котельная N 12														
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м^3													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		т.у.т./м^3 *													
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23	23,03	23,03	23,03	23,03	23,03	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м^3 в год для воды	62,739	62,739	62,739	62,739	62,739	62,739	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
		куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	мг/м^3		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3.	Углерод оксид	мг/м^3		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бенз/а/пирен	мг/м^3		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	котельная N 16														
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м^3													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		т.у.т./м^3 *													
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	991,19	991,19	991,19	991,19	991,19	991,19	547,28	547,28	547,28	547,28	547,28	547,28	547,28
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18	26,18
6.	Потери теплоносителя	м^3 в год для воды	653,312	653,312	653,312	653,312	653,312	653,312	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0	343,0

	при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	мг/м^3		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3.	Углерод оксид	мг/м^3		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бенз/а/пирен	мг/м^3		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
	котельная N 23														
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/м^3													
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
		т.у.т./м^3 *													
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%													
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	138,26	138,26	138,26	138,26	138,26	138,26	89,78	89,78	89,78	89,78	89,78	89,78	89,78
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м^3 в год для воды	54,228	54,228	54,228	54,228	54,228	54,228	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
		куб. м для пара ***													
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													
7.1.	Азота диоксид			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.2.	Азота оксид	мг/м^3		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
7.3.	Углерод оксид	мг/м^3		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.4.	Бенз/а/пирен	мг/м^3		0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001

Генеральный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» _____ /А.Г. Рудт/ »;

8) форму № 4-ИП ТС изложить в следующей редакции:

«Приложение № 3. Форма № 4-ИП ТС

Плановые значения

показателей деятельности Концессионера (плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения)
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей											
		текущее значение	Плановые значения										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	блочно-модульная кот., N 3 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей, N 44а												
		0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
2.	блочно-модульная кот., N 12 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7б												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	блочно-модульная кот., N 11 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	блочно-модульная кот., N 10 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, д. 17Г												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	блочно-модульная кот., N 16 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 52В												
		0	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
6.	блочно-модульная кот., N 23 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 19А												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	блочно-модульная кот., N 9 РА, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13.												
		0	0	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование объекта												
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности											
		текущее значение	Плановые значения										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1.	блочно-модульная кот., N 3 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей N 44а												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	блочно-модульная кот., N 12 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7б												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	блочно-модульная кот., N 11 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	блочно-модульная кот., N 10 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, д. 17Г												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	блочно-модульная кот., N 16 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 52В												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	блочно-модульная кот., N 23 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 19А												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	блочно-модульная кот., N 9 РА, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13.												
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности											
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии											
		текущее значение	Плановые значения										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
1.	блочно-модульная кот., N 3 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей N 44а												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07
2.	блочно-модульная кот., N 12 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7б												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07
3.	блочно-модульная кот., N 11 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07
4.	блочно-модульная кот., N 10 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, д. 17Г												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07
5.	блочно-модульная кот., N 16 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 52В												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07
6.	блочно-модульная кот., N 23 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 19А												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07
7.	блочно-модульная кот., N 9 РА, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13.												
		0	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07	181,07

N п/п	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети											
		текущее значение	Плановые значения										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
1.	блочно-модульная кот., N 3 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей N 44а												
		133,94	133,94	133,94	133,94	133,94	25,388	25,388	25,388	25,388	25,388	25,388	25,388
2.	блочно-модульная кот., N 12 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7б												
		6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	58,168	58,168	58,168	58,168	58,168	58,168	58,168
3.	блочно-модульная кот., N 11 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б												
		35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281	15,281
4.	блочно-модульная кот., N 10 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, д. 17Г												
		7,98	7,98	7,98	7,98	7,98	40,078	40,078	40,078	40,078	40,078	40,078	40,078
5.	блочно-модульная кот., N 16 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 52В												
		42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
6.	блочно-модульная кот., N 23 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 19А												
		56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	43,795	43,795	43,795	43,795	43,795	43,795	43,795
7.	блочно-модульная кот., N 9 РА, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13.												
		345,85	345,85	345,85	345,85	345,85	23,079	23,079	23,079	23,079	23,079	23,079	23,079

N п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям											
		текущее значение	Плановые значения										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62

1.	блочно-модульная кот., N 3 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей N 44а												
		1775,18	1775,18	1775,18	1775,18	1775,18	336,49	336,49	336,49	336,49	336,49	336,49	336,49
2.	блочно-модульная кот., N 12 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7б												
		138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19	1193,19	1193,2
3.	блочно-модульная кот., N 11 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б												
		2065,11	2065,11	2065,11	2065,11	2065,11	897,02	897,02	897,02	897,02	897,02	897,02	897,02
4.	блочно-модульная кот., N 10 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, д. 17Г												
		229,21	229,21	229,21	229,21	229,21	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151
5.	блочно-модульная кот., N 16 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 52В												
		991,19	991,19	991,19	991,19	991,19	547,28	547,28	547,28	547,28	547,28	547,28	547,28
6.	блочно-модульная кот., N 23 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 19А												
		138,26	138,26	138,26	138,26	138,26	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03
7.	блочно-модульная кот., N 9 РА, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13.												
		1345,54	1345,54	1345,54	1345,54	1345,54	89,79	89,79	89,79	89,79	89,79	89,79	89,79

Генеральный директор А.Г. Рудт
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»

_____

М.П. Ф.И.О. »;

9) финансовый план «ООО Дабл-ю Кей Восток Энерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2026 годы изложить в следующей редакции:

«Приложение № 4. Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
ООО «Дабл-ю Кей Восток Энерго»
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2026 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)													
		по видам деятельности		по годам реализации инвестиционной программы											
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16
1.	Собственные средства		теплоснабжение	238 226,08	16 980,41	24 121,82	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65
1.1.	амортизационные отчисления		теплоснабжение	159 492,76	12 532,82	24 121,82	13 648,68	13 648,68	13 648,68	13 648,68	13 648,68	13 648,68	13 648,68	13 648,68	13 648,68
1.2.	НДС														
1.3.	прибыль, направленная на инвестиции, в том числе		теплоснабжение	78 733,32	4 447,59	0	8 253,97	8 253,97	8 253,97	8 253,97	8 253,97	8 253,97	8 253,97	8 253,97	8 253,97
1.4.	налог на прибыль														
2.	Привлеченные														
2.1.	кредиты *														

2.1.1.	в том числе основной долг														
2.1.2.	% по кредиту														
2.2.	займы организаций														
2.2.1.	в том числе основной долг														
2.2.2.	% по кредиту														
2.3.	прочие привлеченные средства														
2.4.	недофинансирование инвестиционной программы 2016 - 2025 г. г.														
3.	Бюджетное финансирование		теплоснабжение	10 000	10 000										
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг														
	Итого по программе		теплоснабжение	248 226,08	26 980,41	24 121,82	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65	21 902,65

Генеральный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» /А.Г. Рудт/

М.П. _____ Ф.И.О. »;

10) форму № 6.1-ИП ТС изложить в следующей редакции:

«Приложение № 5. Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения за 2017 год

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с 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								
1.1.1								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.								

Всего 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	Строительство блочно-модульной кот. N 3 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Гидростроителей, N 44а	2016	2016	2016	2016			
2.1.2	Строительство блочно-модульной кот. N 12 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 7Б	2016	2016	2026	2026			
2.1.3	Строительство блочно-модульной кот. N 11 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина, д. 62Б	2016	2016	2026	2026			
2.1.4	Строительство блочно-модульной кот. N 10 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Березовая, д. 17Г	2016	2016	2026	2026			
2.1.5	Строительство блочно-модульной кот. N 16 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 52В	2016	2016	2026	2026			
2.1.6	Строительство блочно-модульной кот. N 23 РА, Майминский район, с. Майма, ул. Заводская, д. 19А	2016	2016	2026	2026			
2.1.7	Строительство блочно-модульной кот. N 9 РА, Майминский район, с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13	2016	2016	2026	2026	1 173,10	1 173,10	
Всего по группе 2.						1 173,10	1 173,10	
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								
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (диспетчеризация газовых котельных)								
3.2.1	Блочно-модульная котельная N 3	2016	2016	2026	2026			
3.2.2	Блочно-модульная котельная N 12	2016	2016	2026	2026			
3.2.3	Блочно-модульная котельная N 11	2016	2016	2026	2026			
3.2.4	Блочно-модульная котельная N 10	2016	2016	2026	2026			
3.2.5	Блочно-модульная котельная N 16	2016	2016	2026	2026			
3.2.6	Блочно-модульная котельная N 23	2016	2016	2026	2026			
3.2.7	Блочно-модульная котельная N 9	2016	2016	2026	2026			
3.2.8	Блочно-модульная котельная N 1	2016	2016	2026	2026	19,80	19,80	
3.2.9	Блочно-модульная котельная N 2	2016	2016	2026	2026	94,50	94,50	
3.2.10	Блочно-модульная котельная N 5	2016	2016	2026	2026	92,70	92,70	
3.2.11	Блочно-модульная котельная N 7	2016	2016	2026	2026	90,30	90,30	
3.2.12	Блочно-модульная котельная N 8	2016	2016	2026	2026	93,40	93,40	
3.2.13	Блочно-модульная котельная N 13	2016	2016	2026	2026	87,50	87,50	
3.2.14	Блочно-модульная котельная N 20	2016	2016	2026	2026	93,60	93,60	
3.2.15	Блочно-модульная котельная N 22	2016	2016	2026	2026	85,60	85,60	
3.2.16	Блочно-модульная котельная N 28	2016	2016	2026	2026	0	0	
Всего по группе 3.						657,40	657,40	
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								
4.1.2								
4.1.3.								
Всего по группе 4.								
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								
5.1.2								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей (демонтаж старых угольных котельных)								
5.2.2	Блочно-модульная котельная N 3	2016	2016	2026	2026			
5.2.3	Блочно-модульная котельная N 12	2016	2016	2026	2026			
5.2.4	Блочно-модульная котельная N 11	2016	2016	2026	2026			
5.2.5	Блочно-модульная котельная N 10	2016	2016	2026	2026			
5.2.6	Блочно-модульная котельная N 23	2016	2016	2026	2026			
Итого по программе						1 830,50	1 830,50	

Генеральный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» _____ А.Г. Рудт

М.П. »;

11) форму № 6.2-ИП ТС изложить в следующей редакции:

«Приложение № 6. Форма № 6.2-ИП ТС

Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»
(наименование регулируемой организации)
за 2017 год

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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	блочно-модульная кот. N 3	2	2	0	0	181,0	181,0	133,94	170,77	1 775,18	2 263,43
2.	блочно-модульная кот. N 12	0	0	0	0	181,0	181,0	6,73	7,20	138,0	147,63
3.	блочно-модульная кот. N 11	0	0	0	0	181,0	181,0	35,18	30,78	2 065,11	1 806,73
4.	блочно-модульная кот. N 10	0	0	0	0	181,0	181,0	7,98	9,83	229,21	282,33
5.	блочно-модульная кот. N 16	2	2	0	0	181,0	181,0	42,0	28,22	991,19	666,07
6.	блочно-модульная кот. N 23	0	0	0	0	181,0	181,0	56,57	53,10	138,26	129,77
7.	блочно-модульная кот. N 9	2	2	0	0	181,0	181,0	345,85	125,42	1 345,54	487,95

Генеральный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» _____ А.Г. Рудт

М.П. Ф.И.О. ».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председателя Комитета
по тарифам Республики Алтай Н. А. Селищева