

Согласовано:
Глава администрации
муниципального образования
город Советск

Н.В. Мясоедов

«___» _____ 2016г.

Согласовано:
Глава администрации
муниципального образования
Щекинский район

О.А. Федосов

«___» _____ 2016г.

Утверждаю:
Министр строительства
и жилищно-коммунального
хозяйства Тульской области
Э.В. Шевченко

«___» _____ 2016г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Щекинская ГРЭС»

**«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения
муниципального образования города Советск на 2017-2021гг.»**

2016г.

1. Введение	3
2. Паспорт инвестиционной программы.....	3-4
3. Источники тепловой энергии	4-6
4. Инвестиционная программа «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования города Советск на 2017-2021гг».....	7
5. Плановые значение показателей, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.....	8
6. Финансовый план	9
7. График реализации мероприятий инвестиционной программы	10
8. Приложение	
• Коммерческое предложение на строительство промышленных газовых воздухонагревателей.....	11
• Коммерческое предложение для двух водогрейных котлов.....	12-13
• Коммерческое предложение на паровой котел на 25т/ч.....	14-15

1. Введение.

Настоящая инвестиционная программа по реконструкции и строительстве объектов теплоснабжения МО г. Советск представлена на перспективный период 2017-2021 гг..

Разрабатываемая программа реконструкции теплоснабжения является документом, в котором обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих энергетических источников, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности развития экономики городского округа и надежности теплоснабжения потребителей.

2. Паспорт инвестиционной программы.

Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования города Советск на 2017-2021гг

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Щекинская ГРЭС»
Местонахождение регулируемой организации	301205, г. Советск, ул. Энергетиков 1Г.
Сроки реализации инвестиционной программы	2017-2021 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО ООО «Щекинская ГРЭС» А.Ю. Байбаков
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: 8 (48751) 74-522
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	300041, г. Тула, пр. Ленина, д. 2
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области Э.В. Шевченко
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация МО г. Советск Администрация МО г. Щекинского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301205, Тульская область, г. Советск , ул.Площадь Советов д,1 301248, Тульская область, г. Щекино, пл. Ленина, 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Н.В. Мясоедов - Глава администрации МО г. Советск О.А. Федосов – Глава администрации МО Щекинский район
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(48751) 74-1-37 8(48751) 5-26-72

3. Источники тепловой энергии

Для производства тепловой энергии на цели теплоснабжения г. Советск в котельном отделении ООО «Щекинской ГРЭС» установлены четыре паровых котельных агрегата.

Тепловая мощность источника составляет:

- фактическая, определенная по результатам режимно-наладочных испытаний – 78 Гкал/час;
- установленная, суммарная номинальная мощность всех находящихся в эксплуатации котельных агрегатов – 1120 Гкал/час;
- нетто, тепловая мощность определенная как разница между располагаемой мощностью и тепловой нагрузкой собственных и хозяйственных нужд – 50 Гкал/час;

Характеристики установленных котельных агрегатов приведены в таблице 1.

Характеристики насосного оборудования котельной приведены в таблице 2.

Параметры теплоносителя в системе теплоснабжения, взятые из оперативного журнала при минимальной температуре воздуха (-20 °С):

- температура теплоносителя в подающем трубопроводе – 89 °С;
- температура теплоносителя в обратном трубопроводе – 62 °С;
- давление в подающем трубопроводе – 9,2 атм.;
- давление в обратном трубопроводе – 1,7 атм.;

Параметры теплоносителя у конечных потребителей:

- давление в подающей линии – 5,5 - 1,5 ± 5 атм.;
- давление в обратной линии – 2 - 1 ± 0,2 атм.;
- температура в подающей линии (при температуре наружного воздуха -25 °С) – 90 °С.
- температура в обратной линии (при температуре наружного воздуха -25 °С.) – 66°С

Характеристики котельных агрегатов

Таблица 1.

№	Тип котельного агрегата	Марка, заводской номер.	Количество	Теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Срок эксплуатации, лет	Вид исп. топлива	Дата проведения последних испытаний с целью составления режимной карты	Фактическая (располагаемая) мощность, Гкал/ч
1	Паровой котельный агрегат	Котлоагрегат ПК-33-1, Заводской № 5	1	420	52	Основное: природный газ; Резервное: мазут	18.09.15г.	420
2	Паровой котельный агрегат	Котлоагрегат ПК-33-1, Заводской № 6	1	420	51	Основное: природный газ; Резервное: мазут	18.09.15г.	420
3	Паровой котельный агрегат	Котлоагрегат 67-СП, Заводской № 12	1	140	60	Основное: природный газ; Резервное: мазут	02.03.15г.	140
4	Паровой котельный агрегат	Котлоагрегат 67-СП, Заводской № 17	1	140	59	Основное: природный газ; Резервное: мазут	02.03.15г.	140

Характеристики насосного оборудования котельной

Таблица 2.

№ п/п	Назначение	Марка	Количество	Год ввода в эксплуатацию	Характеристики	Мощность эл. двигателя
1.	Сетевой электронасос №1	ЗВ-200 х 2	1	1975	500 м ³ /час, напор 120м	240 кВт 1480 об/мин
2.	Сетевой электронасос №2	ЗВ-200 х 2	1	1975	500 м ³ /час, напор 120м	240 кВт 1480 об/мин
3.	Сетевой электронасос №3	СЭ-800-100	1	1975	800 м ³ /час, напор 100м	320 кВт 1480 об/мин
4.	Сетевой электронасос №4	СЭ-800-100	1	1975	800 м ³ /час, напор 100м	320 кВт 1480 об/мин
5.	Подпиточный насос №1	ГИМ	1	1964	100 м ³ /час, напор 120м	75 кВт, 1460 об/мин
6.	Подпиточный насос №2	ГИМ	1	1964	100 м ³ /час, напор 120м	75 кВт, 1460 об/мин
7.	Подпиточный насос №3	8КСД 5х3	1	1964	140 м ³ /час, напор 120м	92 кВт, 1470 об/мин
8.	Подпиточный насос №4	8КСД 5х3	1	1964	140 м ³ /час, напор 120м	92 кВт, 1470 об/мин
9.	Циркуляционный насос №1	ОП2-110-2	1	1963	16100 м ³ /час, напор 10,4м	500 кВт, 1000 об/мин
10.	Циркуляционный насос №2	ОП2-110-2	1	1963	16100 м ³ /час, напор 10,4м	500 кВт, 1000 об/мин
11.	Циркуляционный насос №3	ОП2-110-2	1	1964	16100 м ³ /час, напор 10,4м	500 кВт, 1000 об/мин
12.	Циркуляционный насос №4	ОП2-110-2	1	1964	16100 м ³ /час, напор 10,4м	500 кВт, 1000 об/мин

Источник тепловой энергии – котельное отделение ООО «Щекинская ГРЭС» - оборудованы системой химводоочистки. Система химводоочистки состоит из следующего оборудования:

- насосы сырой воды в количестве 4 шт.;
- механические фильтры в количестве 6 шт.;
- На-катионитовые фильтры в количестве 6 шт.;
- насосы химочищенной воды;
- подогреватели химочищенной воды;
- баки химочищенной воды в количестве 2 штук объемом 23 м³. каждый;

Исходная вода подается насосами сырой воды на механические фильтры, где освобождается от взвешенных веществ, затем подается на На-катионитовые фильтры, где происходит замещение ионов солей жесткости на ион Na, после чего насосами химочищенной воды подается в баки химочищенной воды. Из баков насосами химочищенной воды умягченная вода подается через подогреватели, где она подогревается до 89-94 °С, в один из деаэраторов химводы КТЦ. Деаэрация осуществляется в 3 деаэраторах с давлением пара 1-2 атм. Производительность УХВО до 200т/час.

4. Инвестиционная программа «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования города Советск на 2017-2021гг»

№ 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)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм	Значения показателя				Всего	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				Профинансировано	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021			2021-2022
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.	Установка парового котла типа WRK-D-2T-25000-023 (СМР, наладка)	Для оптимизации работы ООО "Щекинская ГРЭС" в летний период необходимо исключить из работы энергетические котлы большой мощности, для этого нужно установить паровой котел малой производительности, обеспечивающий летние паровые нагрузки в паре и горячей воде.	Установка на промплощадке Щекинской ГРЭС парового котла типа WRK-D-2T-25000-023 для отпуска пара промышленным потребителям и горячего водоснабжения населения г.Советск	эл. энергия природный газ	тыс.кВтч тыс.нм3	3755 8679	431 6276	2018	2018	117440,5			117440,5					
1.2.	Установка двух водогрейных котлов типа Eurotherm 17/150 (ПиР, СМР, Наладка).	Для улучшения экономичности выработки тепловой энергии на ООО "Щекинская ГРЭС" предлагается установить два водогрейных котла типа Eurotherm 17/150.	Установка двух водогрейных котлов типа Eurotherm 17/150 обеспечит потребителей тепловой энергией (теплоноситель) в зимний период,	эл. энергия природный газ	тыс.кВтч тыс.нм3	6655 25480	1200 18438	2018	2019	114123,97			114123,97					
1.3.	Реконструкция системы отопления главного корпуса с применением инфракрасных излучателей (ПИР, СМР, Наладка).	Предпосылками реализации данного проекта является снижение затрат на обогрев главного корпуса.	Предпосылками реализации данного проекта является снижение затрат на обогрев главного корпуса.	природный газ	тут	4359	3609	2018	2018	52 595,0			52 595,0					
Всего по группе 1.										284 159,5	0,0	0,0	170 035,5	114124,0	0,0	0,0		
ИТОГО по программе										284 159,5								

Генеральный директор
ООО «Щекинская ГРЭС»
_____ А.В. Карпунин
« ____ » _____ 2016г

**5. Плановые значения показателей, достижения которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы «Реконструкция и строительство объектов
теплоснабжения муниципального образования города Советск на 2017-2021гг»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Фактические значения	плановые значения					
				утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Расход электрической энергии на собственные нужды котла (СН)	тыс.кВтч	12762,8	2017-2021 гг	12762,8	12762,8	11469,8	7450,7	7450,7
2.	Расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	252,0	2017-2021гг	252	252	232,0	160,0	160,0
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	23,85	2017-2021 гг					

Генеральный директор
ООО «Щекинская ГРЭС»
_____ А.В. Карпунин
«_____» _____ 2016г.

**6. Финансовый план
инвестиционной программы «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования города Советск на 2017-2021гг»**

№ п/п	Источник финансирования	План 2017 года, млн. руб	План 2018 года, млн. руб	План 2019 года, млн. руб	План 2020 года, млн. руб	План 2021 года, млн. руб	План 2022 года, млн. руб	План 2023 года, млн. руб	План 2024 года, млн. руб	План 2025 года, млн. руб	План 2026 года, млн. руб	План 2027 года, млн. руб	Итого, млн.руб.
1.	Источники возврата вложенных средств												
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	284,16
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	284,16
1.1.2.	в т.ч. от платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	прочая прибыль	-	-	23,66	76,17	78,88	81,69	84,59	87,60	90,71	92,18	93,67	709,15
1.2.	Амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Плата за присоединение к системе теплоснабжения (доплата)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,31
2.	Привлеченные возвратные средства для финансирования												
2.1.	Кредиты	-	284,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	284,16
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Лизинговые платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Возврат привлеченных средств + плата за кредит												
3.1.	Погашение основного долга по кредиту 1	-	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	284,16
3.2.	Проценты по кредиту (ставка 17%)	-	48,31	43,48	38,65	33,81	28,98	24,15	19,32	14,49	9,66	4,83	265,69
3.3.	Погашение основного долга по кредиту 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Проценты по кредиту 2 (ставка 17%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Невозвратные бюджетные средства												
* Фин результат за год, млн.руб.		0,03	- 48,28	- 19,79	37,55	45,09	52,73	60,47	68,30	76,25	82,55	88,87	443,77

Тариф послед руб/Гкал		190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7
-----------------------	--	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Генеральный директор
ООО «Щекинская ГРЭС»
_____ А.В. Карпунин

«___» _____ 2016г.

7. График реализации мероприятий инвестиционной программы «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования города Советск на 2017-2021гг»

№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвест проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Выполнение (план)						Процент исполнения работ за весь период (%)
		Установка парового котла типа WRK-D-2T-2500-023		Установка двух водогрейных котлов типа Eurotherm 17/150		Реконструкция системы отопления главного корпуса с применением инфокрасных излучателей		
		начало (дата)	оканчание (дата)	начало (дата)	оканчание (дата)	начало (дата)	оканчание (дата)	
1	2	3	4	5	6	9	10	11
1.	Проведение инженерных изысканий	январь 2018г.	март 2018г.	январь 2018г.	март 2018г.	февраль 2018г.	март 2018г.	
2.	Заключение договора на разработку ТЭО	январь 2018г.	март 2018г.	январь 2018г.	март 2018г.	февраль 2018г.	март 2018г.	
3.	Разработка и утверждение ТЭО	январь 2018г.	март 2018г.	январь 2018г.	март 2018г.	февраль 2018г.	март 2018г.	
4.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	январь 2018г.	февраль 2018г.	январь 2018г.	февраль 2018г.	февраль 2018г.	март 2018г.	
5.	Разработка рабочего проекта	февраль 2018г.	май 2018г.	февраль 2018г.	июнь 2018г.	март 2018г.	май 2018г.	
6.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО, проекта (при необходимости)	-	-	-	-	-	-	
7.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство (при необходимости)	-	-	-	-	-	-	
8.	Получение разрешения на строительство	-	-	-	-	-	-	
9.	Проведение аукциона, заключение договора с генеральным подрядчиком или договоров с основными подрядчиком	июнь 2018г.	июнь 2018г.	июль 2018г.	октябрь 2018г.	май 2018г.	июнь 2018г.	
10.	СМР (Поставка оборудования, подготовка площадки, монтаж оборудования, испытания и т.д.)	июль 2018г.	сентябрь 2018г.	январь 2019г.	июль 2019г.	июнь 2018г.	ноябрь 2018г.	
11.	Пуско-наладочные работы	октябрь 2018г.	ноябрь 2018г.	июль 2019г.	август 2019г.	ноябрь 2018г.	ноябрь 2018г.	
12.	Комплексное опробывание оборудования	ноябрь 2018г.	ноябрь 2018г.	август 2019г.	август 2019г.	ноябрь 2018г.	ноябрь 2018г.	
13.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта (акта приемки в эксплуатацию)	декабрь 2018г.	Не позднее 1 января 2019г.	сентябрь 2019г.	Не позднее 1 января 2020г.	декабрь 2018г.	Не позднее 1 января 2019г.	

Генеральный директор
 ООО «Щекинская ГРЭС»
 _____ А.В. Карпунин
 « ____ » _____ 2016г.

ПРОМЫШЛЕННЫЕ ГАЗОВЫЕ ВОЗДУХОНАГРЕВАТЕЛИ

Воздухонагреватели предназначены для:



- организации систем экономичного автономного воздушного отопления вновь строящихся зданий либо при реконструкции старых;
- замены электрических или водяных источников тепла на дешевые газовые в существующей системе вентиляции и кондиционирования;
- обогрева нежилых помещений и сооружений: производственных, складских, сельскохозяйственных, магазинов, цехов предприятий, теплиц, объектов, спортивных сооружений, гаражей, мест общего пользования и т.п.;
- для любых видов сушки, в том числе пищевых продуктов, при температуре сушильного агента до 400 °С.

Преимущества:

- стоимость теплоты, полученной от воздухонагревателя, в 2 раза ниже стоимости теплоты, полученной от водогрейной котельной и в 5 раз от паровых котлов;
- исключение строительства теплотрасс, котельной, калориферов;
- возможность установки вне зданий;
- автоматика аппаратов обеспечивает экономный полностью автоматический режим работы;
- широкий диапазон по мощности от 100 до 2500 кВт;
- не имеющий аналогов КПД воздухонагревателя (до 94%).

Технические характеристики

Параметры	160	200	250	315	400	500	630	800	1000	1600	2000	2500
Номинальная тепловая мощность, МВт	0,16	0,20	0,25	0,315	0,4	0,5	0,63	0,8	1,0	1,6	2,0	2,5
Номинальный расход газа, м ³ /час, не более	17,0	21,3	27,0	33,5	42,5	54,0	67,0	86,0	108,0	172,0	220,0	275,0
Номинальный расход воздуха через воздухонагреватель, тыс.м ³ /час не менее	9	9	9,5	11,5	16	20	20	23	30	50	75	90
Давление воздуха на выходе	Необходимый напор воздуха определяется при заказе выбором вентилятора											
Температура нагрева воздуха в воздухонагревателе при номинальной тепловой мощности и номинальном расходе воздуха, не менее												

- Ориентировочная стоимость промышленные газового воздухонагревателя **2,5 МВт (2,1 Гкал/ч) 5 000 тыс.руб.**
- Затраты электроэнергии на эксплуатацию 50 кВт

http://gk-tgs.ru/files/ko_13.html

ООО "Группа Компаний "ТеплоГазоСнабжение"

Адрес:410039, РОССИЯ, г. Саратов, Новоастраханское шоссе, д. 80, стр.1

Почтовый адрес:410031, РОССИЯ, г. Саратов, а/я 3532

Телефоны: +7 (8452) 77-94-89.

Факс: +7 (8452) 74-42-41.

E-mail:info@gk-tgs.ru



300002 Тула, ул.Демидовская,56, корп.1 Р/с 40702810660000041401
 Тел. (4872) 39-37-59, 39-44-12 Тульский филиал АКБ "Промсвязьбанк"
 Факс: (4872) 39-37-59 К/с 30101810500000000783
 E-mail: ee@tula.net БИК 047003783
 Http://www.eton.com.ru ИНН 7107021542 КПП 710301001



№ 208/07 от 17 марта 2016 г.

ООО «Щекинская ГРЭС»
 Генеральному директору
 г-ну Карпунину А.В.

Уважаемый Александр Васильевич!

Направляем Вам на рассмотрение технико-коммерческое предложение на монтаж водогрейной котельной тепловой мощностью 30 Гкал/ч (35 МВт) с учетом оборудования. Система теплоснабжения котельной: **двухтрубная, закрытая с разделением контуров котельной и тепловой сети.**

Температурный график: **150/70 °С.**

Установленная теплопроизводительность котельной – **35, МВт (30 Гкал/ч)**

Топливо: основное – **природный газ**, резервное – **мазут.**

Режим работы котельной: **круглосуточный, круглогодичный.**

Установка химводоподготовки используется существующая.

Котельная монтируется в существующем здании.

Сооружение фундаментов выполняет заказчик.

Основное оборудование котельной

Наименование оборудования	Марка (тип) оборудования	Изготовитель	Ед. изм.	Кол-во
Котел водогрейный водотрубный в комплекте с арматурой, площадкой обслуживания, запорно-регулирующей арматурой, шкафами управления и т.д.	Eurotherm 17/150 (17,44 МВт)	Промышленный холдинг «Polykraft» (Россия)	шт.	2
Горелочное устройство	Модулируемое комбинированное (газ/мазут)	«Energy» (Италия)	шт.	2
Насосная группа (насосы сетевые, рециркуляционные, подпиточные) в комплекте с устройствами плавного пуска	Определяется на стадии проектирования	«KSB» (Германия)	компл.	1
Прочее оборудование и материалы (электрооборудование, КИПиА, запорная арматура и т.д.)	Определяются проектом	ЗАО «Этон-Энергетик»	компл.	1
Стоимость разработки проектной и рабочей документации – 1 769 000 руб.				
Стоимость котельной мощностью - 30,0 Гкал составит – 72 991 000 руб.				
Дополнительные расходы:				
Стоимость монтажных работ составит – 11 502 000 руб.				
Стоимость пуско-наладочных работ составит – 2 212 000 руб.				
Стоимость газопровода с проектом 200 п.м. – 795 000 руб.				
Водоснабжение 50 п.м. – 240 000 руб.				
Итого: 89 509 000 руб.				
Срок проектирования, изготовления котельной – 150 дней;				
Срок выполнения монтажных работ по котельной составит – 100 дней;				
Срок выполнения пуско-наладочных работ по котельной составит – 40 дней.				

Цена указана с учетом НДС 18%.

Наша организация имеет многолетний опыт в проектировании, изготовлении, монтаже и пуско-наладке котельных большого диапазона мощностей и имеет все необходимые сертификаты, разрешения и свидетельства СРО. За **22 года** существования, компанией ЗАО «Этон-Энергетик» было произведено и смонтировано **более 400** котельных, которые поставлялись в различные регионы Российской Федерации.

В случае изменения требуемой тепловой нагрузки или иных показателей технических условий, мы готовы предложить к рассмотрению другие варианты поставки. Модельный ряд выпускаемой нами продукции включает в себя котельные мощностью от 0,2 МВт до 290 МВт и позволяет поставить котельную, удовлетворяющую Заказчика по всем требуемым параметрам.

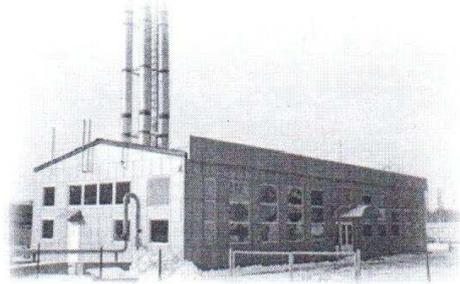
Надеемся на дальнейшее сотрудничество с Вашей организацией!

С уважением,
Генеральный директор

Кольцов И.А.



300002 Тула, ул. Демидовская, 56, корп. 1 Р/с 40702810660000041401
 Тел. (4872) 39-37-59, 39-44-12 Тульский филиал АКБ "Промсвязьбанк"
 Факс: (4872) 39-37-59 К/с 30101810500000000783
 E-mail: ee@tula.net БИК 047003783
 Http://www.eton.com.ru ИНН 7107021542 КПП 710301001



№ 210/07 от 17 марта 2016 г.

ООО «Щекинская ГРЭС»
 Генеральному директору
 г-ну Карпунину А.В.

Уважаемый Александр Васильевич!

Направляем Вам на рассмотрение технико-коммерческое предложение на монтаж паровой котельной паропроизводительностью 25 т/ч с учетом оборудования.

Рабочее давление: **23 бар.**

Установленная производительность котельной – **25 т/ч.**

Топливо: основное – **природный газ**, резервное – **мазут.**

Режим работы котельной: **круглосуточный, круглогодичный.**

Установка химводоподготовки используется существующая.

Котельная монтируется в существующем здании.

Сооружение фундаментов выполняет заказчик.

Основное оборудование котельной

Наименование оборудования	Марка (тип) оборудования	Изготовитель	Ед. изм.	Кол-во
Котел паровой водотрубный в комплекте с экономайзером, арматурой, площадкой обслуживания, запорно-регулирующей арматурой, шкафами управления и т.д.	WRK-D-2T-25000-023 (25,0 т/ч)	Промышленный холдинг «Polykraft» (Россия)	шт.	2
Горелочное устройство	Модулируемое комбинированное (газ/мазут)	«Energy» (Италия)	шт.	2
Насосная группа (насосы сетевые, рециркуляционные, подпиточные) в комплекте с устройствами плавного пуска	Определяется на стадии проектирования	«KSB» (Германия)	компл.	1
Прочее оборудование и материалы (электрооборудование, КИПиА, запорная арматура и т.д.)	Определяются проектом	ЗАО «Этон-Энергетик»	компл.	1

Стоимость разработки проектной и рабочей документации – 2 412 000 руб.

Стоимость котельной паропроизводительностью – 25,0 т/ч составит – 76 718 000 руб.

Дополнительные расходы:

Стоимость монтажных работ составит – **14 475 000 руб.**

Стоимость пуско-наладочных работ составит – **2 895 000 руб.**

Итого: 96 500 000 руб.

Срок проектирования, изготовления котельной – **140 дней;**

Срок выполнения монтажных работ по котельной составит – **90 дней;**

Срок выполнения пуско-наладочных работ по котельной составит – **40 дней.**

Цена указана с учетом НДС 18%.

Наша организация имеет многолетний опыт в проектировании, изготовлении, монтаже и пуско-наладке котельных большого диапазона мощностей и имеет все необходимые разрешения и свидетельства СРО. За 22 года существования, компанией ЗАО «Этон-Энергетик» было произведено

более 400 котельных, которые поставлялись в различные регионы Российской Федерации. В том числе паро-водогрейные котельные БМПК-5,0 г. Калининград, БМПК-15,0 г. Новомичуринск Рязанской области, БМПК-135,0 г. Ярославль и др.

В случае изменения требуемой тепловой нагрузки или иных показателей технических условий, мы готовы предложить к рассмотрению другие варианты поставки. Гамма выпускаемой нами продукции включает в себя котельные мощностью от 0,2 МВт до 290 МВт и позволяет поставить котельную, удовлетворяющую Заказчика по всем требуемым параметрам.

Надеемся на дальнейшее сотрудничество с Вашей организацией!

С уважением,
Генеральный директор

Кольцов И.А.