

Распространяется бесплатно



# **ОФИЦИАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА**

**№ 9**

20 мая 2016 год

## Перечень

1. Постановление администрации Богучанского района № 14-П от 15.01.2016 г. «О заключении концессионных соглашений»
2. Постановление администрации Богучанского района № 357-П от 17.05.2016 г. «О внесении изменений в постановление администрации Богучанского района от 19.02.2014 № 197-п «Об утверждении порядка предоставления субсидий субъектам малого и (или) среднего предпринимательства на возмещение части затрат по разработке бизнес-планов проектов, планирующих реализацию инвестиционных проектов»»
3. Постановление администрации Богучанского района № 358-П от 17.05.2016 г. «О внесении изменений в постановление администрации Богучанского района от 01.11.2013 № 1389-п «Об утверждении муниципальной программы «Развитие инвестиционной, инновационной деятельности, малого и среднего предпринимательства на территории Богучанского района»»  
Сообщение о проведении открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район.

АДМИНИСТРАЦИЯ БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА  
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.01.2016

с. Богучаны

№ 14-п

О заключении концессионных соглашений

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.2001 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», Положением о порядке управления и распоряжения муниципальным имуществом в Богучанском районе, утвержденным решением Богучанского районного Совета депутатов от 16.10.2014 № 41/1-340, статьей 48 Устава Богучанского района,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Заключить концессионные соглашения путем проведения открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район (далее по тексту - открытый конкурс на право заключения концессионных соглашений), в соответствии с Приложением № 1.

2. Установить, что полномочия Концедента при заключении концессионного соглашения от имени муниципального образования Богучанский район осуществляет управление муниципальной собственностью Богучанского района.

3. В целях проведения открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений утвердить:

3.1. Условия концессионных соглашений:

3.1.1. Объекты концессионных соглашений.

Объектами концессионных соглашений (далее по тексту – Объекты соглашений) является муниципальное имущество, состав, описание и технико-экономические показатели которого указаны в Приложении № 1.

Концедент гарантирует, что на момент заключения концессионных соглашений Объекты соглашений свободны от прав третьих лиц и иных ограничений прав собственности Концедента на указанные объекты.

3.1.2. Срок действия концессионных соглашений, цели и срок использования (эксплуатации) объектов концессионных соглашений, срок передачи концессионеру Объектов соглашений.

Срок действия концессионных соглашений - 25 лет.

Использование Объекта соглашения концессионером осуществляется с целью модернизации и реконструкции для производства, бесперебойной подачи, распределения и сбыта тепловой энергии и горячей воды.

Концедент обязуется передать Концессионеру, а Концессионер обязуется принять Объект соглашения, указанный в Приложении № 1, а также права владения и пользования указанными объектами.

Срок использования (эксплуатации) Концессионером Объекта соглашения - с момента передачи Объекта соглашения Концедентом Концессионеру по акту приема-передачи до окончания срока действия концессионного соглашения.

Срок передачи Концедентом Концессионеру Объекта соглашения - после завершения конкурсных процедур, но не ранее 01.07.2016 года.

Выявленное в течение одного года с момента подписания Сторонами акта приема-передачи Объекта соглашения Концессионеру несоответствие показателей Объекта соглашения, объектов недвижимого и движимого имущества, земельных участков, входящих в состав Объекта соглашения, технико-экономическим показателям, является основанием для изменения состава объекта концессионного соглашения.

3.1.3. Порядок предоставления концессионеру земельных участков:

Земельные участки, на которых располагается Объект соглашения, передаются по договору аренды. Стоимость арендной платы устанавливается на основании нормативных актов Муниципального образования Богучанский район, действующих на момент заключения договоров аренды указанных земельных участков.

Договоры аренды на земельные участки, поставленные на кадастровый учет, заключаются с Концессионером не позднее чем через 60 (шестьдесят) рабочих дней со дня подписания концессионного соглашения.

Договор аренды на земельные участки, не поставленные на кадастровый учет, заключаются с концессионером не позднее чем через 60 (шестьдесят) рабочих дней после проведения государственного кадастрового учета земельного участка.

Концессионер не вправе передавать свои права по договору аренды (субаренды) земельных участков другим лицам и сдавать земельные участки в субаренду, если иное не предусмотрено договором аренды земельных участков.

Прекращение концессионного соглашения является основанием для прекращения предоставленных концессионеру прав в отношении земельных участков.

3.1.4. Концессионная плата на период действия концессионного соглашения не предусматривается.

3.1.5. Способ обеспечения исполнения концессионером обязательств по концессионному соглашению.

Концессионер обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по концессионному соглашению одним из следующих способов:

1. предоставление безотзывной банковской гарантии;
2. передача Концессионером Концеденту в залог прав Концессионера по договору банковского вклада (депозита);
3. осуществление страхования риска ответственности Концессионера за нарушение обязательств по концессионному соглашению.

Способ предоставляемого обеспечения определяется на основании конкурсного предложения победителя открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Размер предоставляемого обеспечения должен составлять 0,5% от объема инвестиций в реконструкцию Объекта соглашения, сформированного на основании конкурсного предложения победителя открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Обеспечение исполнения обязательств Концессионером по концессионному соглашению предоставляется в течение всего срока действия концессионного соглашения.

3.1.6. Обязательства концессионера по реконструкции Объекта соглашения, соблюдению сроков его реконструкции, обязательства по осуществлению деятельности, предусмотренной концессионным соглашением.

Концессионер обязан за свой счет реконструировать Объект соглашения, состав, описание и технико-экономические показатели которого установлены в Приложении № 1.

Сроки реконструкции устанавливаются в концессионном соглашении в соответствии с конкурсным предложением победителя открытого конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Под реконструкцией и модернизацией объекта понимается:

- выполнение мероприятий по оснащению котельных узлами учета тепловой энергии;
- выполнение мероприятий по капитальному ремонту котельных;
- выполнение мероприятий по капитальному ремонту тепловых сетей.
- выполнение мероприятий по реконструкции (модернизации) котельных;
- выполнение мероприятий по реконструкции (модернизации) тепловых сетей.

Концессионер обязан за свой счет разработать и согласовать с Концедентом, проектную документацию, необходимую для реконструкции Объекта соглашения.

Концессионер обязан обеспечить ввод в эксплуатацию объектов недвижимого имущества, входящих в состав Объекта соглашения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Концессионер обязан приступить к использованию (эксплуатации) Объекта соглашения с момента передачи Объекта соглашения Концедентом Концессионеру по акту приема-передачи и использовать (эксплуатировать) его до окончания срока действия концессионного соглашения.

Концессионер обязан поддерживать Объект соглашения в надлежащем состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт, нести расходы на содержание Объекта соглашения в течение всего срока действия концессионного соглашения.

Концессионер обязан учитывать Объект соглашения на своем балансе и производить соответствующие начисления амортизации.

Концессионер обязан после прекращения действия концессионного соглашения (в том числе по истечении срока его действия) передать Объект соглашения Концеденту пригодным для осуществления деятельности и не обремененным правами третьих лиц.

4. Установить, что каждый потенциальный заявитель на участие в открытом конкурсе на право заключения концессионного соглашения в обеспечение исполнения обязательства по заключению концессионного соглашения должен внести в бюджет муниципального образования Богучанский район задаток в сумме:

- по Лоту № 1 – 312 500,00 (триста двенадцать тысяч пятьсот) рублей;
- по Лоту № 2 – 112 500,00 (сто двенадцать тысяч пятьсот) рублей;
- по Лоту № 3 – 90 000,00 (девяносто тысяч) рублей;

- по Лоту № 4 – 119 500,00 (сто девятнадцать тысяч пятьсот) рублей.

5. Установить, что контроль над исполнением требований концессионного соглашения в части реконструкции Объекта соглашения, и в части, не предусмотренной настоящим пунктом, осуществляет управление муниципальной собственностью Богучанского района.

6. Создать конкурсную комиссию по проведению открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений и утвердить персональный состав конкурсной комиссии по проведению открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений, согласно Приложению № 2.

7. Управлению муниципальной собственностью Богучанского района:

7.1. Организовать и провести открытый конкурс на право заключения концессионных соглашений.

7.2. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня утверждения конкурсной документации опубликовать в «Официальном вестнике Богучанского района» и на официальном сайте Российской Федерации в сети «Интернет» по адресу: [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru), сообщение о проведении открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений.

8. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

9. Постановление вступает в силу со дня подписания и подлежит опубликованию в «Официальном вестнике Богучанского района».

И.о. Главы Богучанского района

В.Ю. Карнаухов

Приложение №1  
к постановлению администрации  
Богучанского района  
от 15.01.2016 г. № 14-п

#### Объекты концессионных соглашений

##### Лот № 1

№ п/п	Наименование, местоположение	Кол-во	Установленная мощность, Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №6 с. Богучаны, ул. Ленина, 140 "а", зд. 3		4,0			Свидетельство от 03.10.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975315
	Здание производственные					
1	Здание котельной	1		1975	2972559,24	
	Система газозудаления					
2	Дымовая труба	1			44100,00	
3	Дымосос ДН-10 №1 с эл. двигателем 11 кВт/1050 об/мин	1		2005	87216,67	
4	Дымосос ДН-10 №2 с эл. двигателем 11 кВт/1000 об/мин	1		2009	46620,00	
	Система топливоподачи					
5	Эл.тельфер	1		2003	12096,00	
6	Вагонетка	1		2003	25200,00	
	Котлоагрегаты					
7	Котел КВТР-1№1	1		2003	220500,00	
8	Котел КВТР-1№2	1		2003	220500,00	
9	Котел КВТР-1№3	1		2003	220500,00	
10	Котел КВТР-1№4	1		2003	220500,00	
	Насосное отделение					
11	Эл.насос К200-150-315с эл.двиг.45/1500	1		2003	61110,00	
12	Насос №1 К290/30 с эл. двиг. 30 кВт/1500 об/мин	1		2003	31500,00	
13	Насос №3 К160/30 с эл. двиг. 30 кВт/1500 об/мин	1		2011	57362,40	
14	Насос Wilo BL 100/170-37/2	1		2014	190795,95	
	Щиты электрические					
15	Щит управления	1		2003	15120,00	
16	Щит осветительный	1		2003	3780,00	
17	Щит силовой	1		2003	3780,00	
	Вспомогательное оборудование					
18	Установка ХВО (УДК)	1		2012	442807,98	
19	Сварочный трансформат.	1		2003	15120,00	
	Сооружения					
20	Теплотрасса, м	4050,1		1975	6605108,88	Свидетельство от 29.09.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975268
	Котельная №8 с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111"А", зд. 1		5,1			Свидетельство от 15.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799938

	Здание производственные						
1	Здание котельной	1	1979	1180746,0	0		
	Система газоудаления						
2	Дымовая труба	1	2003	16690,69			
3	Дымосос ДН-10 прав	1	2005	92891,13			
4	Дымосос ДН-10 эл. дв. АИР 11/1000	1	2003	47944,26			
	Система топливоподачи						
5	Эл. тельфер 0,5т	1	2003	7704,70			
6	Эл. тельфер 1 т	1	2003	18900,00			
	Система шлакоудаления						
7	Транспортер шлакоудал.	1	2003	55440,00			
	Котлоагрегаты						
8	Котел водогрейный "Братск-М"	1	2012	442807,98			
9	Котел КВ-1,5 ШП №2	1	2003	362728,80			
10	Котел "Братск" №3	1	2003	373590,00			
11	Котел "Братск" №4	1	2003	378000,00			
12	Котел "Братск" №5	1	2003	378000,00			
	Насосное отделение						
13	Насос к 200-150-315 45/1500	1	2003	46620,00			
14	Насос К200/150/315 эл.дв. 45/1500	1	2003	46620,00			
15	Насос к 200-150-315 45/1500	1	2003	60097,04			
	Щиты электрические						
16	Щит силовой	1	2003	11340,00			
17	Щит распределительный	1	2003	20160,00			
	Вспомогательное оборудование						
18	Установка ХВО (УДК)	1	2012	247297,00			
19	Сварочный аппарат	1	2003	15588,72			
	Сооружения						
20	Теплотасса, м	4783,6	1979	7017179,2	7		Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681689
	Котельная №12 с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 К		6,65				Свидетельство от 08.09.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975102
	Здание производственные						
1	Здание котельной	1	1978	2472237,3	2		
	Система газоудаления						
2	Дымовая труба	1	2008	828203,00			
3	Дымосос ДН-10 №1 с эл. двигателем 30 кВт/1500 об/мин	1	2005	79602,52			
4	Дымосос ДН-10 №2 с эл. двигателем 11 кВт/1000 об/мин	1	2008	203766,00			
5	Дымосос ДН-10 №3 с эл. двигателем 30 кВт/1500 об/мин	1	2012	203766,00			
6	Эл. тельфер 1 т	1	2003	4117,24			
	Котлоагрегаты						
7	Котел "Братск" №1	1	2008	699961,62			
8	Котел "Братск" №2	1	2003	162150,00			
9	Котел водогрейный КВ-1,5 №3	1	2008	1016426,0	0		
10	Топка "Братск" №3	1	2008	798283,00			
11	Котел водогрейный КВ-1,5 №4	1	2008	1016426,0	0		
12	Топка "Братск" №4	1	2008	798283,00			
13	Котел КВТР-1 №5	1	2003	228473,58			
14	Котел КВТР-1 №6	1	2003	235093,53			
	Насосное отделение						
15	Насос 290\30 с эл. Дв. 37/1500	1	2003	60766,02			
16	Насос 200-150-315 с эл. Дв. 45/1500 №3	1	2003	60480,00			
17	Вентилятор радиальный В-Ц14-46 тип эл.двиг. АИМ71А4	1	2008	43259,00			
18	Вентилятор радиальный В-Ц14-46 тип эл.двиг. АИМ71А4	1	2008	43259,00			
19	Циклон 4ЦН-11-630	1	2008	584415,00			
20	Насос Wilo BL 100/170-37/2	1	2014	190795,95			
	Щиты электрические						
21	Щит вводной	1	2003	3780,00			
22	Щит распределительный №1	1	2003	2520,00			
23	Щит распределительный №2	1	2003	2520,00			
24	Щит распределительный №3	1	2003	2520,00			
25	Щит распределительный №4	1	2003	2520,00			
26	Щит распределительный №5	1	2003	2520,00			
27	Щит распределительный №6	1	2003	2520,00			
28	Щит распределительный №7	1	2003	2520,00			
29	Щит распределительный №8	1	2003	2520,00			
	Вспомогательное оборудование						
30	Установка ХВО (УДК)	1	2012	247297,00			
31	Компрессор К-6	1	2003	30240,00			
	Сооружения						
32	Теплотасса, м	5216,6	1978	8069755,6	0		Свидетельство от 03.10.2008 г., серия 24 ЕЗ

## Лот № 2

№ п/п	Наименование	Кол-во	Установ- ленная мощность, Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №20 п. Гремучий, ул. Студенческая, 3 В		6,73			Свидетельство от 07.12.2011 г., серия 24 ЕК № 317755
	Здание производственные					
1	Здание котельной кирпичное			1981	1673860,00	
	Система газоудаления					
2	Труба дымовая 1100мм	1		1981	15240,00	
3	Дымосос ДН-10 пр 11/1000	1		2004	136232,42	
	Система топливоподачи					
4	Эл. таль проводн. ГП-1,0 тн	1		2004	41493,52	
5	Транспортер цепной с редуктором 30м	1		1995	1677,00	
6	Транспортер ленточный 60м3	1		1995	1935,00	
	Котлоагрегаты					
7	Котел КВТС №1	1		2002	232200,00	
8	Котел ДКВР 13/4 №2	1		2002	233522,25	
9	Котел КВ-1,5ШП №3	1		2004	1548263,52	
10	Котел КВ-1,5ШП №4	1		2004	1548263,52	
11	Котел КВЦ1,6-95ШП №5	1		2005	842156,26	
12	Эл щит к котлу №5	1		2005	17101,36	
	Насосное отделение					
13	Насос К 200-150-315	1		2005	85906,34	
14	Насос Д 320x50 75 кВт 1500об./мин.	1		1994	43488,00	
15	Насос 290x30 37 кВт 1500 об./мин.	1		1995	21744,00	
16	Насос 290x36 37 кВт 1500 об./мин.	1		2001	36000,00	
	Дополнительное оборудование					
17	Водосчетчик ВМХ 50	1		2004	8165,03	
18	Установка ХВО	1		2012	234932,15	
	Вспомогательное оборудование					
19	Сварочный аппарат ВД-300	1		1993	6708,00	
	Сооружения					
20	Тепловые сети, м	8230		1976	4864608,00	Свидетельство от 07.08.2008 г., серия 24 ЕЗ № 861295

## Лот № 3

№ п/п	Наименование	Кол-во	Установ- ленная мощность , Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2014 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №21 п. Красногорьевский, ул. Ленина, 6 В		6,2			Свидетельство от 05.12.2011 г., серия 24 ЕК № 317168
	Здание производственные					
1	Здание котельной	1		2013	17 878 360,26	
	Система газоудаления					
2	Дымовая труба №1	1		2013	331 016,00	
3	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
4	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
5	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
6	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
7	Золоудовитель ЗУ-1-2	1		2013	38 823,56	
8	Золоудовитель ЗУ-1-2	1		2013	38 823,56	
	Система топливоподачи					
9	Установка тельферная углеподачи G-1 п т/ч	1		2013	61 656,15	
	Котлоагрегаты					
10	Котел КВм-1,8ШП с толкой ТШПм-2,0	1		2013	1 059 451,98	
11	Котел КВм-1,8ШП с толкой ТШПм-2,0	1		2013	1 059 451,98	
12	Котел КВм-1,8ШП с толкой ТШПм-2,0	1		2013	1 059 451,98	
13	Котел КВм-1,8ШП с толкой ТШПм-2,0	1		2013	1 059 451,98	
	Насосное отделение					
14	Насос сетевой К150-125-315/4-5 с эл. Двиг 30 кВт п-1500 об/мин	1		2013	78 024,04	
15	Насос сетевой К150-125-315/4-5 с эл. двиг 30 кВт п-1500 об/мин	1		2013	78 024,04	
	Дополнительное оборудование					
16	Установка химводоподготовки	1		2013	93 397,98	
	Щиты электрические					
17	Распределит. щит СТJ U 61Е	1		2013	6 883,43	
18	Распределит. щит СТJ U 61Е	1		2013	6 883,43	
19	Щит ЩРН 3/36 2 Пр	1		2013	11 681,51	

20	Ящик управления эл.двиг.РУСМ 8104-4470В	1		2013	3 311,57	
21	Шкаф управления насосами АЭП40-060-54Ч2-22	1		2013	295 158,48	
22	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
23	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
24	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
25	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
26	Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1	1		2013	49 354,84	
27	Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1	1		2013	49 354,84	
28	Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1	1		2013	49 354,84	
29	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
30	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
31	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
32	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
33	Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5	1		2013	10 030,82	
34	Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5	1		2013	10 030,82	
35	Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5	1		2013	10 030,82	
36	Шкаф монтажный в сборе	1		2013	8 379,79	
Резервные источники питания						
37	Дизельная электростанция АД-200 контейнер 1 степени автоматизации	1		2013	1 086 345,29	
38	Сети энергоснабжения	1		2014	354 543,74	
Вспомогательное оборудование						
39	Сверлильный станок	1		1978	86 400,00	
40	Свароч. аппарат ВД-502-2УЗ	1		1983	22 752,00	
Сооружения						
41	Тепловые сети, м	7074,80		1969	4 483 369,24	Свидетельство от 27.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681673
	Котельная №22 п. Красногорьевский, ул. Лесная, 15 А		1,2			Свидетельство от 14.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799913
Здание производственные						
1	Здание котельной	1		1983	914262,18	
Система газоудаления						
2	Дымовая труба №3	1		1990	120650,00	
3	Дымосос ДН-6,3	1		2004	50740,00	
Котлоагрегаты						
4	Котел КТВС-06 водогрейный	1		2000	96750,00	
5	Котел КВТС-06 водогрейный №2	1		2000	96750,00	
Насосное отделение						
6	Насос К-3 с эл.дв. 11 кв	1		2000	13158,00	
7	Насос К-6 с эл.дв. 30 кв	1		2000	33540,00	
8	Насос К-6 с эл.дв. 20 кв №1	1		1973	28380,00	
Щиты электрические						
9	Щитовая ЩВИ-1	1		2000	13545,00	
10	Счетчик холодного водоснабжения	1		2012	57486,25	
Резервные источники питания						
11	Резервный дизель-генератор ДГ-100	1		1994	195 840,00	
Сооружения						
12	Теплотрасса, м	925,30		1983	33 335,19	Свидетельство от 27.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681671

Лот № 4

№ п/п	Наименование	Кол-во	Установленная мощность, Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №40 с. Чунояр, ул. Северная, 27 Б		6,8			Свидетельство от 14.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799918
Здание производственные						
1	Здание котельной кирпичное	1		1995	1126162,34	
Система газоудаления						
2	Дымовая труба	1		1972	41910,00	
3	Дымосос ДН-10 №1	1		2000	38700,00	
4	Дымосос ДН-10 №2	1		2001	60952,50	
5	Дымосос ДН-6,3 №3	1		2010	55558,00	
6	Дымосос ДН-6,3 №4	1		2010	55558,00	
Котлоагрегаты						
7	Ква2161-2ТМ(КВРК-1.0)№2	1		2003	902263,95	
8	Топка угловая 2161-7ТМ№1	1		2003	47003,04	
9	Вентилятор ВЦ 14-46-2,5	1		2003	9018,36	



10	КVa2161-2ТМ(КВРК-1.0)№2	1		2003	902263,95	
11	Топка угловая 2161-7ТМ№1	1		2003	47003,04	
12	Вентилятор ВЦ 14-46-2,5	1		20.03	9018,36	
13	Котлы КВРК - 07 №1	1		2001	87454,44	
14	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2000	6019,99	
15	Котлы КВРК - 07 №1	1		2001	87454,44	
16	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2000	6019,99	
17	Котлы КВРК - 07 №1	1		2001	87454,44	
18	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2000	6019,99	
19	Котел водогрейный КВС -4,16 № 7	1		2010	410316,00	
20	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2010	14339,00	
21	Котел водогрейный КВС -1,16 № 8	1		2010	410316,00	
22	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2010	14339,00	
	Насосное отделение					
23	Насос к 200-150-315 45/1500	1		2001	36000,00	
24	Насос к 200-150-315 45/1500	1		2003	66157,20	
	Очистные сооружения					
25	Циклон	1		2010	126338,00	
	Щиты электрические					
26	щит управления дымос.№5	1		2000	12074,40	
	Дополнительное оборудование					
27	Установка водоподготовки (УДК)	1		2010	111403,00	
	Сооружения					
28	Теплотрасса котельной №40, м	8545		1995	7659827,15	Свидетельство от 15.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799816
29	Теплотрасса котельной №41, м	1229		1989	618754,52	Свидетельство от 06.05.2008 г., серия 24 ЕЗ № 861548
30	Теплотрасса котельной №43, м	1323,1		1997	933450,00	Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681687
	Котельная №44 с. Чуояр, ул. Набережная, 2Г зд.5, пом.2		5,35			Свидетельство от 28.10.2008 г., серия 24 ЕЗ № 974529
1	Здание котельной	1		2010	7343737,00	
	Система газоудаления					
2	Труба дымовая	1		2010	51175,00	
3	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №1	1		2010	172672,00	
4	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №2	1		2010	172672,00	
5	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №3	1		2010	172672,00	
6	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 11 кВт/1500 об/мин №4	1		2010	172672,00	
	Система топливоподачи					
7	Кран-балка подвесная однобалочная	1		2010	49962	
8	Дробилка ВДП-15	1		2010	217949	
	Котлоагрегаты					
9	Котел водогрейный КВ-1,6 ШП	1		2010	719000,00	
10	Топка механическая	1		2010	279979,00	
11	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
12	Котел КВ- 1,5ШП	1		2010	790776,00	
13	Топка механическая моноблочная «Братск-1,45»	1		2010	279979,00	
14	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
15	Котел КВ- 1,5ШП	1		2010	790776,00	
16	Топка механическая моноблочная «Братск-1,45»	1		2010	279979,00	
17	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
18	Котел КВ- 1,5ШП	1		2010	790776,00	
19	Топка механическая моноблочная «Братск-1,45»	1		2010	279979,00	
20	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
	Очистные сооружения					
21	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №1	1		2013	138858,67	
22	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №2	1		2013	138858,67	
23	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №3	1		2013	138858,67	
24	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №4	1		2013	138858,67	
25	Установка водоподготовки (УДК)	1		2012	234932,15	
26	Теплосчетчик ТЭМ -104 Ду150мм	1		2012	441000,00	
	Щиты электрические					
27	Щит вводный	1		2010	20340	
28	Щит распределительный	1		2010	179784	
	Линия электропередач, в том числе:			2010	217158,00	
29	ВЛ-64КВ Ф120-03-8-4 (А-95х4); L=111м;					
20	КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (1) (АВВГ-4х120) L=15м;					
31	КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (2) (АВВГ-4х120) L=20м					
	Сооружения					
32	Теплотрасса котельной №44, м	3970,80		1984	2777531,91	Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681690

Состав конкурсной комиссии по проведению открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений

Председатель комиссии:

Машинистов А.Ю. – заместитель Главы Богучанского района по жизнеобеспечению

Члены комиссии:

Матюшин А.А. – начальник управления муниципальной собственностью Богучанского района - заместитель председателя комиссии,

Рукоусева Н.Ф. – специалист 1 категории отдела по управлению имуществом управления муниципальной собственностью Богучанского района - секретарь комиссии,

Дружинина Л.Г. – начальник отдела лесного хозяйства, жилищной политики, транспорта и связи администрации Богучанского района,

Бурмакина В.А. – начальник отдела по управлению имуществом управления муниципальной собственностью Богучанского района,

Маркатюк С.А. – начальник отдела правового, кадрового и документационного обеспечения администрации Богучанского района

АДМИНИСТРАЦИЯ БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.05.2016

с. Богучаны

№ 357-п

О внесении изменений в постановление администрации Богучанского района от 19.02.2014 № 197-п «Об утверждении порядка предоставления субсидий субъектам малого и (или) среднего предпринимательства на возмещение части затрат по разработке бизнес-планов проектов, планирующих реализацию инвестиционных проектов»

Руководствуясь Федеральным законом от 24.07.2007 № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», постановлением администрации Богучанского района от 01.11.2013 № 1389-п «Об утверждении муниципальной программы «Развитие инвестиционной, инновационной деятельности, малого и среднего предпринимательства на территории Богучанского района» на 2014 - 2016 годы, статьями 7, 8, 47 Устава Богучанского района Красноярского края, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление администрации Богучанского района от 19.02.2014 № 197-п «Об утверждении порядка предоставления субсидий субъектам малого и (или) среднего предпринимательства на возмещение части затрат по разработке бизнес-планов проектов, планирующих реализацию инвестиционных проектов» следующие изменения:

1.1. подпункт д) пункта 3.1. раздела 3. «Требования к заявлению на предоставление субсидии» изложить в новой редакции:

«д) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц или выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, полученную в срок не ранее 1 января текущего финансового года (предоставляется по инициативе получателя)»;

1.2. подпункт е) пункта 3.1. раздела 3. «Требования к заявлению на предоставление субсидии» изложить в новой редакции:

«е) справка Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по Красноярскому краю о состоянии расчетов по налогам, сборам и взносам, Пенсионного фонда Российской Федерации о состоянии расчетов по страховым взносам, пеням и штрафам, Фонда социального страхования Российской Федерации о наличии задолженности по уплате страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации, полученные в срок не ранее 30 дней до даты подачи заявления (предоставляется по инициативе получателя)»;

1.3 подпункт ж) пункта 3.1. раздела 3. «Требования к заявлению на предоставление субсидии» изложить в новой редакции:

«ж) информация об уплате налогов в бюджет, страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, взносов в фонд социального страхования (с указанием вида платежа) (предоставляется по инициативе получателя)».

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы администрации Богучанского района по экономике и финансам Н.В.Илиндееву.

3. Постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его опубликования в Официальном вестнике Богучанского района.

Глава Богучанского района

А.В.Бахтин

АДМИНИСТРАЦИЯ БОГУЧАНСКОГО РАЙОНА  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.05.2016

с. Богучаны

№ 358-п

О внесении изменений в постановление администрации Богучанского района от 01.11.2013 № 1389-п «Об утверждении муниципальной программы «Развитие инвестиционной, инновационной деятельности, малого и среднего предпринимательства на территории Богучанского района»

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, постановлением администрации Богучанского района от 17.07.13 № 849-п «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Богучанского района, их формировании и реализации», статьями 7,8,47 Устава Богучанского района Красноярского края,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление администрации Богучанского района от 01.11.2013 № 1389-п «Об утверждении муниципальной программы «Развитие инвестиционной, инновационной деятельности, малого и среднего предпринимательства на территории Богучанского района» (далее – Постановление) следующие изменения:

1.1. В приложение № 5 к муниципальной программе «Развитие инвестиционной, инновационной деятельности, малого и среднего предпринимательства на территории Богучанского района» в разделе 2.3 «Механизм реализации подпрограммы:

абзац пятнадцатый изложить в новой редакции:

«выписку из Единого государственного реестра юридических лиц или выписку из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, выданную не ранее 1 января текущего финансового года. Представляется субъектом малого и среднего предпринимательства один раз в течение финансового года и принимается к рассмотрению заявки (заявок) субъектов малого или среднего предпринимательства по всем мероприятиям финансовой поддержки в форме субсидии (предоставляется по инициативе получателя);»;

абзац шестнадцатый изложить в новой редакции:

«справки Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по Красноярскому краю о состоянии расчетов по налогам, сборам и взносам, Пенсионного фонда Российской Федерации о состоянии расчетов по страховым взносам, пеням и штрафам, Фонда социального страхования Российской Федерации о наличии задолженности по уплате страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации, полученные в срок не ранее 30 дней до даты подачи заявки (заявок) (предоставляется по инициативе получателя)».

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Богучанского района по экономике и планированию Н.В.Илиндееву.

3. Постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его опубликования в Официальном вестнике Богучанского района.

Глава Богучанского района

А.В.Бахтин

Сообщение о проведении открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район

Форма торгов: Открытый конкурс.

Концедент	Муниципальное образование Богучанский район, от имени которого выступает Управление муниципальной собственностью Богучанского района
Юридический адрес	663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72
Адрес нахождения	663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72
Адрес электронной почты	zemresyrs@yandex.ru
Телефоны	8 (39162) 22-010, 8 (39162) 22-802, 8 (39162) 22-712

Организатор: Управление муниципальной собственностью Богучанского района  
 Юридический адрес: 663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72  
 Адрес нахождения: 663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72  
 Адрес электронной почты: zemresyrs@yandex.ru  
 Телефоны: 8 (39162) 22-010, 8 (39162) 22-802, 8 (39162) 22-712

Управление муниципальной собственностью Богучанского района объявляет о проведении открытого конкурса на право заключения концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район.

Конкурсная комиссия расположена по адресу: 663430, Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72.

Предмет конкурса: Право заключения концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в собственности муниципального образования Богучанский район (лот № 1, лот № 2, лот № 3, лот № 4). Состав и описание объекта Концессионного соглашения указаны в приложении № 1 к сообщению.

Концессионные соглашения заключаются в отношении имущества, составляющего имущество казны Богучанского района.

Целевое назначение имущества: Указанное имущество предназначено для производства и передачи тепловой энергии и горячей воды.

Срок действия Концессионного соглашения:

по Лоту № 1: 25 (двадцать пять) лет с даты заключения соглашения,

по Лоту № 2: 25 (двадцать пять) лет с даты заключения соглашения,

по Лоту № 3: 25 (двадцать пять) лет с даты заключения соглашения.

по Лоту № 4: 25 (двадцать пять) лет с даты заключения соглашения

Требования к участникам конкурса: в настоящем конкурсе может принять участие индивидуальный предприниматель, российское или иностранное юридическое лицо либо действующее без образования юридического лица по договору простого товарищества (договору о совместной деятельности) два и более указанных юридических лица.

Участник конкурса должен соответствовать следующим требованиям:

- требованиям, предъявляемым законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим предпринимательскую деятельность;

- отсутствие решения о ликвидации юридического лица – заявителя или о прекращении физическим лицом – заявителем деятельности в качестве индивидуального предпринимателя;

- отсутствие решения о признании заявителя банкротом и об открытии конкурсного производства в отношении его.

Критерии конкурса:

1) предельный (минималный) размер расходов на реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить Концессионером:

Лот №1 «Объекты теплоснабжения с. Богучаны»: 62000000,00 (шестьдесят два миллиона) рублей.

		руб.																								
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
	0	2 000 000	2 000 000	2 500 000	4 000 000	2 000 000	2 000 000	4 000 000	4 500 000	3 500 000	4 000 000	2 000 000	0	2 500 000	4 000 000	4 000 000	2 000 000	0	2 500 000	2 000 000	2 000 000	4 000 000	0	2 500 000	4 000 000	

В том числе:

		руб.																									
Мероприятия	Ед.изм	Кол-во	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год



0
0
2 000 000
0
0
3 000 000
2 000 000
0
2 000 000
0
0
2 000 000
3 000 000
0
0
0
2 000 000
0
0
2 000 000
3 000 000
0
1 500 000
0
0

В том числе:

Мероприятия	Единиц	Кол-во	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
Реконструкция участков теплосети от котельной № 20	м	794			2 000 000				2 000 000		2 000 000			2 000 000				2 000 000				2 000 000			1 500 000		
Замена водогрейных котлов на котельной № 20	шт	3						3 000 000							3 000 000								3 000 000				

руб.

Лот №3 «Объекты теплоснабжения п. Красногорьевский»: 18000000,00 (восемнадцать миллионов) рублей.

2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	
0	2 000 000	0	1 200 000	2 000 000	0	0	2 300 000	0	0	0	0	2 000 000	0	0	1 200 000	2 500 000	2 300 000	0	0	0	0	2 500 000	0	0	0

руб.

В том числе:

Мероприятия	Единиц	Кол-во	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год

руб.

Реконструкция участков теплосети от котельной № 22	Замена водогрейных котлов на котельной № 22	Реконструкция участков теплосети от котельной № 21	Замена водогрейных котла на котельной № 21
м	шт	м	шт
141	2	735	1
		2 000 000	
1 200 000			
		2 000 000	
	300 000	2 000 000	
		2 000 000	
1 200 000			
			2 500 000
	300 000	2 000 000	
		2 500 000	

Лот №4 «Объекты теплоснабжения с. Чунояр»: 23900000,00 (двадцать три миллиона девятьсот тысяч) рублей.

руб.

0	2016 год
0	2017 год
2 000 000	2018 год
1 700 000	2019 год
0	2020 год
0	2021 год
2 000 000	2022 год
0	2023 год
0	2024 год
2 000 000	2025 год
2 000 000	2026 год
1 500 000	2027 год
0	2028 год
1 700 000	2029 год
0	2030 год
0	2031 год
0	2032 год
2 000 000	2033 год
3 300 000	2034 год
0	2035 год
0	2036 год
0	2037 год
2 000 000	2038 год
2 200 000	2039 год
1 500 000	2040 год

В том числе:

руб.

Меропри-ятия	Ед.изм	Кол-во	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год





**Лот № 2 «Объекты теплоснабжения п. Гремучий»**

№ п/п	Критерии конкурса	значение показателя	
		Котельная № 20	
1.	Долгосрочные параметры регулирования тарифов:		
1.1.	базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб.	7776,92	
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	
2.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
2.1.1	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00	
2.1.2	Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива	1,00	
3	нормативный уровень прибыли	1,00	

**Лот № 3 «Объекты теплоснабжения п. Красногорьевский»**

№ п/п	Критерии конкурса	значение показателя	
		Котельная № 21	Котельная № 22
1.	Долгосрочные параметры регулирования тарифов:		
1.1.	базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб.	4700,50	929,14
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	1,00
2.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
2.1.1	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00	1,00
2.1.2	Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива	1,00	1,00
3	нормативный уровень прибыли	1,00	1,00

**Лот № 4 «Объекты теплоснабжения с. Чунояр»**

№ п/п	Критерии конкурса	значение показателя	
		Котельная № 40	Котельная № 44
1.	Долгосрочные параметры регулирования тарифов:		
1.1.	базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, тыс. руб.	7025,40	5288,72
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов	1,00	1,00
2.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
2.1.1	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00	1,00
2.1.2	Показатель энергоэффективности (снижения расхода) топлива	1,00	1,00
3	нормативный уровень прибыли	1,00	1,00

5) плановые значения показателей деятельности Концессионера: Лот №1 «Объекты теплоснабжения с. Богучаны»:

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя																									
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	20218,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индекс эффективности операционных расходов		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Нормативный уровень прибыли		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
Полезный отпуск тепловой энергии в году, предшествующему первому году действия концессионного соглашения	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00
	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергии	1,00
	Показатель энергетической эффективности (снижения расхода) топлива	1,00

Потер и теплов ой энерги и в году, предш ествую щему первом у году действ ия концес сионно го соглаш ения	ТЫС. Гкал 403 1,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предел ьный (макси мальный) рост необхо димой валово й выруч ки концес сионер а от осущес твлени я регули руемых видов деятел ь- ности в сфере теплос набже ния по отнош ению к каждо му преды дущем у году	с 01.01 по 30.06.2016 – 100% с 01.07 по 31.12.2016 – 103,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Иные цены, величи ны, значен ия, параме тры, исполь зовани е которы х для расчет а тарифо в предус мотрен о основа ми ценооб разова ния в сфере теплос набже ния	В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
--	--

Лот №2 «Объекты теплоснабжения п. Гремучий»:

На имен ован ие по казат еля	Значение показателя																										
	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	

Ба зо вы й ур ов ень оп ер ац ио нн ых ра сх од ов	Т ы с р у б .	7776,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
И нд ек с эф фе кт ив - но ст и оп ер ац ио нн ых ра сх од ов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Н ор ма ти вн ый ур ов ень пр иб ыл и	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности																							

Показатель энергоэффективности (снижения потребления электроэнергии)		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель энергоэффективности (снижения расхода топлива)		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00









И  
ны  
е  
це  
ны  
,  
ве  
ли  
чи  
ны  
,  
зн  
ач  
ен  
ия  
,  
па  
ра  
ме  
тр  
ы,  
ис  
по  
ль  
зо  
ва  
ни  
е  
ко  
то  
ры  
х  
дл  
я  
ра  
сч  
ет  
а  
та  
ри  
фо  
в  
пр  
ед  
ус  
мо  
тр  
ен  
о  
ос  
но  
ва  
ми  
це  
но  
об  
ра  
зо  
ва  
-  
ни  
я  
в  
сф  
ер  
е  
те  
пл  
ос  
на  
бж  
ен  
ия

В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации







Н о р м а т и в н ы й у р о в е н ь п р и б ы л и		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
		1,00
	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	

Показатель энергоэффективности (снижения потребности в электроэнергии)	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00

Показатель энергоэффективности (снижения расхода топлива)	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00







П р е д е л ь н ы й ( м а к с и м а л ь н ы й ) р о с т н е о б х о д и м о й в а л о в о й в ы р у ч к и к о н ц е с и о н е р а о т о с у щ е с т в л е н и я р е г у л и р у е м ы х в и д о	с 01.01.16 по 30.06.2016 = 100%	с 01.07.16 по 31.12.2016 = 103,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	---------------------------------	-----------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации

Лот №4 «Объекты теплоснабжения с. Чунояр»:

Наименование показателя	Значение показателя																									
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Базовый уровень	12314,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-





Показатель энергоемкости (снижения потребности в электроэнергии) электростанции	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00



Показатель энергоэффективности (снижения расхода топлива) топлива	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00
	1,00





П р е д е л ь н ы й ( м а к с и м а л ь н ы й ) р о с т н е о б х о д и м о й в а л о в о й в ы р у ч к и к о н ц е с и о н е р а о т о с у щ е с т в л е н и я р е г у л и р у е м ы х в и д о	с.01.01.на.30.06.2016 = 100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--	------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации

- 6) плата концедента: Концедентом на себя не принята.

Использование иных критериев, помимо предусмотренных в Сообщении, не допускается.

Оценка конкурсных предложений осуществляется конкурсной комиссией посредством сравнения содержащихся в конкурсных предложениях условий. Наилучшие содержащиеся в конкурсных предложениях условия соответствуют:

- 1) дисконтированной выручке участника конкурса, для которого определено ее минимальное значение, в случае, если дисконтированная выручка участника конкурса, для которого определено ее минимальное значение, отличается от дисконтированной выручки другого участника конкурса, для которого определено следующее по величине значение дисконтированной выручки после ее минимального значения, более чем на два процента превышающее минимальное значение дисконтированной выручки;

- 2) наибольшему количеству содержащихся в конкурсном предложении наилучших плановых значений показателей деятельности Концессионера по сравнению с соответствующими значениями, содержащимися в конкурсных предложениях иных участников конкурса, дисконтированные выручки которых превышают менее чем на два процента минимальное значение дисконтированной выручки, определенное на основании всех конкурсных предложений, или равны ему, в случае, если дисконтированная выручка участника конкурса, для которого определено ее минимальное значение, отличается от дисконтированной выручки другого участника конкурса, для которого определено следующее по величине значение дисконтированной выручки после ее минимального значения, менее чем на два процента превышающее минимальное значение дисконтированной выручки или равное ему.

Дисконтированная выручка участника конкурса равна сумме следующих величин, рассчитанных в ценах первого года срока действия Концессионного соглашения с применением коэффициента дисконтирования (далее – дисконтирование величин):

- 1) необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) на каждый год срока действия Концессионного соглашения;

- 2) объем расходов, финансируемых за счет средств Концедента на использование (эксплуатацию) объекта Концессионного соглашения;

- 3) расходы Концессионера, подлежащие возмещению в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения и не возмещенные ему на дату окончания срока действия Концессионного соглашения;

- 4) объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения в случае, если решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией предусмотрено принятие концедентом на себя расходов на создание и (или) реконструкцию данного объекта;

- 5) плата концедента.

Коэффициент дисконтирования принимается равным норме доходности инвестированного капитала, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения. Порядок дисконтирования величин устанавливается Правительством Российской Федерации.

Дисконтированная выручка участника конкурса определяется с применением вычислительной программы, размещенной на официальном сайте [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru) в сети «Интернет». Необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения для предусмотренных методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные Конкурсной документацией. В случае, если при оценки конкурсных предложений предполагается изменение необходимой валовой выручки участника конкурса, определяемой на каждый год предполагаемого срока действия Концессионного соглашения, в каком-либо году по отношению к предыдущему году превысит установленный Конкурсной документацией предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки Концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, участник конкурса отстраняется от участия в конкурсе.

Конкурсная документация предоставляется в рабочие дни на основании заявления любого заинтересованного лица, подавшего в письменной форме с **23.05.2016** г. и до 17-00 часов **20.06.2016** г. время выдачи с 9-00 до 17-00 часов, обед с 13-00 до 14-00 по адресу: Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10, 11 без взимания платы. Пакет документов участнику размещения заказа

направляется в течение пяти рабочих дней после поступления письменного запроса о предоставлении документации.

Официальными сайтами в сети «Интернет» для размещения информации о проведении конкурса являются следующие адреса: [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru), [www.boguchansky-raion.ru](http://www.boguchansky-raion.ru).

Место, порядок, дата начала и дата окончания приема заявок на участие в конкурсе:

Заявки на участие в открытом конкурсе представляются по адресу: 663430, Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72. На конверте указать наименование конкурса и номер лота.

Заявки принимаются в рабочее время с «23» мая 2016 года и до 17-00 часов «04» июля 2016 г., время приема с 9-00 до 17-00 часов, обед с 13-00 до 14-00, по адресу: 663430, Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10.

Заявка на участие в конкурсе оформляется на русском языке в письменной форме и предоставляется в запечатанном конверте.

Размер задатка, порядок и сроки его внесения:

Организатором конкурса установлено требование о внесении задатка, вносимого в обеспечение исполнения обязательства по заключению концессионного соглашения:

Лот № 1 – 312 500,00 (триста двенадцать тысяч пятьсот) рублей, что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения;

Лот № 2 – 112 500,00 (сто двенадцать тысяч пятьсот) рублей, что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения.

Лот № 3 – 90 000,00 (девяносто тысяч) рублей, что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения.

Лот № 4 – 119 500,00 (сто девятнадцать тысяч пятьсот) рублей, что составляет 0,5% от предельного размера расходов на реконструкцию объекта Концессионного соглашения.

Реквизиты счета для внесения задатка:

УФК по Красноярскому краю (Управление муниципальной собственностью Богучанского района) 40302810300003000120 (л/с 05193014100) Отделение Красноярск г. Красноярск, БИК 040407001, ИНН 2407008705, КПП 240701001.

В назначении платежа указать:

«Задаток в обеспечение исполнения обязательств по заключению концессионного соглашения, конкурс №\_\_\_, лот №\_\_\_».

Задаток вносится на расчетный счет Организатора конкурса не позднее дня окончания подачи заявок и считается внесенным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Организатора конкурса.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет, указанный в информационном сообщении, является выписка с этого счета.

Сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным в письменной форме.

В случае не поступления в установленный срок суммы задатка на счет организатора, что подтверждается соответствующей выпиской, обязательства заявителя по внесению задатка считаются неисполненными, заявитель к участию в конкурсе не допускается.

Порядок, место и срок предоставления конкурсных предложений:

Конкурсные предложения предоставляются участниками, прошедшими предварительный отбор и которым конкурсная комиссия направила соответствующее уведомление. Конкурсные предложения принимаются по адресу: 663430, Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10. Конкурсные предложения принимаются с «13» июля 2016 года по «04» октября 2016 года. Время приема с 9-00 до 17-00 часов, обед с 13-00 до 14-00.

Конкурсное предложение оформляется на русском языке в письменной форме в двух экземплярах (оригинал и копия), каждый из которых удостоверяется подписью участника конкурса, и представляется в конкурсную комиссию в установленном конкурсной документацией порядке в отдельном запечатанном конверте. К конкурсному предложению прилагается удостоверенная подписью участника конкурса опись представленных им документов и материалов в двух экземплярах, оригинал которой остается в конкурсной комиссии, копия - у участника конкурса.

Участник конкурса вправе представить конкурсное предложение на заседании конкурсной комиссии в момент вскрытия конвертов с конкурсными предложениями, который является моментом истечения срока представления конкурсных предложений.

Участник конкурса вправе изменить или отозвать свое конкурсное предложение в любое время до истечения срока представления в конкурсную комиссию конкурсных предложений. Изменение конкурсного

предложения или уведомление о его отзыве считается действительным, если такое изменение или такое уведомление поступило в конкурсную комиссию до истечения срока представления конкурсных предложений.

В конкурсном предложении для каждого критерия конкурса указывается значение предлагаемого участником конкурса условия в виде числового значения на каждый год срока действия концессионного соглашения.

Место, дата и время вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе:

Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10, «05» июля 2016 года в 10 часов 00 минут.

Место, дата и время вскрытия конвертов с конкурсными предложениями: Красноярский край, с. Богучаны, ул. Октябрьская, 72, каб. 10, «05» октября 2016 г. в 10 часов 00 минут.

Порядок определения победителя конкурса:

Победителем конкурса признается участник конкурса, предложивший наилучшие условия, определяемые в порядке, установленном частью 5.2 статьи 32 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В случае, если два и более конкурсных предложения содержат равные наилучшие условия, победителем конкурса признается участник конкурса, раньше других указанных участников конкурса представивший в конкурсную комиссию конкурсное предложение.

Решение о признании участника конкурса победителем конкурса может быть обжаловано в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Срок подписания членами конкурсной комиссии протокола о результатах проведения конкурса: Конкурсной комиссией не позднее чем через пять рабочих дней со дня подписания ею протокола рассмотрения и оценки конкурсных предложений подписывается протокол о результатах проведения конкурса.

Срок подписания концессионного соглашения: Концедент в течение пяти рабочих дней со дня подписания членами конкурсной комиссии протокола о результатах проведения конкурса направляет победителю конкурса экземпляр указанного протокола, проект концессионного соглашения, включающий в себя условия этого соглашения, определенные решением о заключении концессионного соглашения, конкурсной документацией и представленным победителем конкурса конкурсным предложением, а также иные предусмотренные настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами условия. Концессионное соглашение должно быть подписано не позднее чем через 7 (семь) рабочих дней, со дня направления победителю конкурса проекта Концессионного соглашения.

Начальник управления  
муниципальной собственностью  
Богучанского района

А.А.Матюшин

Приложение №1  
к сообщению

#### Объекты концессионных соглашений

##### Лот № 1

№ п/п	Наименование, местоположение	Кол-во	Установленная мощность, Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №6 с. Богучаны, ул. Ленина, 140 "а", зд. 3		4,0			Свидетельство от 03.10.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975315
	Здание производственные					
1	Здание котельной	1		1975	2972559,24	
	Система газоудаления					
2	Дымовая труба	1			44100,00	
3	Дымосос ДН-10 №1 с эл. двигателем 11 кВт/1050 об/мин	1		2005	87216,67	
4	Дымосос ДН-10 №2 с эл. двигателем 11 кВт/1000 об/мин	1		2009	46620,00	
	Система топливоподачи					
5	Эл. тельфер	1		2003	12096,00	
6	Вагонетка	1		2003	25200,00	
	Котлоагрегаты					
7	Котел КВТР-1№1	1		2003	220500,00	
8	Котел КВТР-1№2	1		2003	220500,00	
9	Котел КВТР-1№3	1		2003	220500,00	
10	Котел КВТР-1№4	1		2003	220500,00	



Насосное отделение						
11	Эл.насос К200-150-315с эл.двиг.45/1500	1		2003	61110,00	
12	Насос №1 К290\30 с эл. двиг. 30 кВт/1500 об/мин	1		2003	31500,00	
13	Насос №3 К160\30 с эл. двиг. 30 кВт/1500 об/мин	1		2011	57362,40	
14	Насос Wilo BL 100/170-37/2	1		2014	190795,95	
Щиты электрические						
15	Щит управления	1		2003	15120,00	
16	Щит осветительный	1		2003	3780,00	
17	Щит силовой	1		2003	3780,00	
Вспомогательное оборудование						
18	Установка ХВО (УДК)	1		2012	442807,98	
19	Сварочный трансформат.	1		2003	15120,00	
Сооружения						
20	Теплотрасса, м	4050,1		1975	6605108,88	Свидетельство от 29.09.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975268
	Котельная №8 с. Богучаны, ул. Октябрьская, 111"А", зд. 1		5,1			Свидетельство от 15.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799938
Здание производственные						
1	Здание котельной	1		1979	1180746,00	
Система газоудаления						
2	Дымовая труба	1		2003	16690,69	
3	Дымосос ДН-10 прав	1		2005	92891,13	
4	Дымосос ДН-10 эл. дв. АИР 11/1000	1		2003	47944,26	
Система топливоподачи						
5	Эл. тельфер 0,5т	1		2003	7704,70	
6	Эл.тельфер 1 т	1		2003	18900,00	
Система шлакоудаления						
7	Траспортер шлакоудал.	1		2003	55440,00	
Котлоагрегаты						
8	Котел водогрейный "Братск-М"	1		2012	442807,98	
9	Котел КВ-1,5 ШП №2	1		2003	362728,80	
10	Котел "Братск" №3	1		2003	373590,00	
11	Котел "Братск" №4	1		2003	378000,00	
12	Котел "Братск" №5	1		2003	378000,00	
Насосное отделение						
13	Насос к 200-150-315 45/1500	1		2003	46620,00	
14	Насос К200/150/315 эл.дв. 45/1500	1		2003	46620,00	
15	Насос к 200-150-315 45/1500	1		2003	60097,04	
Щиты электрические						
16	Щит силовой	1		2003	11340,00	
17	Щит распределительный	1		2003	20160,00	
Вспомогательное оборудование						
18	Установка ХВО (УДК)	1		2012	247297,00	
19	Сварочный аппарат	1		2003	15588,72	
Сооружения						
20	Теплотасса, м	4783,60		1979	7017179,27	Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681689
	Котельная №12 с. Богучаны, ул. Космонавтов, 4 К		6,65			Свидетельство от 08.09.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975102
Здание производственные						
1	Здание котельной	1		1978	2472237,32	
Система газоудаления						
2	Дымовая труба	1		2008	828203,00	
3	Дымосос ДН-10 №1 с эл. двигателем 30 кВт/1500 об/мин	1		2005	79602,52	
4	Дымосос ДН-10 №2 с эл. двигателем 11 кВт/1000 об/мин	1		2008	203766,00	
5	Дымосос ДН-10 №3 с эл. двигателем 30 кВт/1500 об/мин	1		2012	203766,00	
6	Эл. тельфер 1 т	1		2003	4117,24	
Котлоагрегаты						
7	Котел "Братск" №1	1		2008	699961,62	
8	Котел "Братск" №2	1		2003	162150,00	
9	Котел водогрейный КВ-1,5 №3	1		2008	1016426,00	
10	Топка "Братск" №3	1		2008	798283,00	
11	Котел водогрейный КВ-1,5 №4	1		2008	1016426,00	
12	Топка "Братск" №4	1		2008	798283,00	
13	Котел КВТР-1 №5	1		2003	228473,58	
14	Котел КВТР-1 №6	1		2003	235093,53	
Насосное отделение						
15	Насос 290\30 с эл. Дв. 37/1500	1		2003	60766,02	
16	Насос 200-150-315 с эл. Дв. 45/1500 №3	1		2003	60480,00	
17	Вентилятор радиальный В-Ц14-46 тип эл.двиг. АИМ71А4	1		2008	43259,00	

18	Вентилятор радиальный В-Ц14-46 тип эл.двиг. АИМ71А4	1		2008	43259,00	
19	Циклон 4ЦН-11-630	1		2008	584415,00	
20	Насос Wilo BL 100/170-37/2	1		2014	190795,95	
	Щиты электрические					
21	Щит вводной	1		2003	3780,00	
22	Щит распределительный №1	1		2003	2520,00	
23	Щит распределительный №2	1		2003	2520,00	
24	Щит распределительный №3	1		2003	2520,00	
25	Щит распределительный №4	1		2003	2520,00	
26	Щит распределительный №5	1		2003	2520,00	
27	Щит распределительный №6	1		2003	2520,00	
28	Щит распределительный №7	1		2003	2520,00	
29	Щит распределительный №8	1		2003	2520,00	
	Вспомогательное оборудование					
30	Установка ХВО (УДК)	1		2012	247297,00	
31	Компрессор К-6	1		2003	30240,00	
	Сооружения					
32	Теплотасса, м	5216,6 4		1978	8069755,6 0	Свидетельство от 03.10.2008 г., серия 24 ЕЗ № 975311

### Лот № 2

№ п/п	Наименование	Кол-во	Установленная мощность, Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2007 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №20 п. Гремучий, ул. Студенческая, 3 В		6,73			Свидетельство от 07.12.2011 г., серия 24 ЕК № 317755
	Здание производственные					
1	Здание котельной кирпичное			1981	1673860,00	
	Система газоудаления					
2	Труба дымовая 1100мм	1		1981	15240,00	
3	Дымосос ДН-10 пр 11/1000	1		2004	136232,42	
	Система топливоподачи					
4	Эл. таль проводн. ГП-1,0 тн	1		2004	41493,52	
5	Транспортер цепной с редуктором 30м	1		1995	1677,00	
6	Транспортер ленточный 60м3	1		1995	1935,00	
	Котлоагрегаты					
7	Котел КВТС № 1	1		2002	232200,00	
8	Котел ДКВР 13/4 №2	1		2002	233522,25	
9	Котел КВ-1,5ШП №3	1		2004	1548263,52	
10	Котел КВ-1,5ШП №4	1		2004	1548263,52	
11	Котел КВЦ1,6-95ШП №5	1		2005	842156,26	
12	Эл щит к котлу №5	1		2005	17101,36	
	Насосное отделение					
13	Насос К 200-150-315	1		2005	85906,34	
14	Насос Д 320x50 75 кВт 1500об./мин.	1		1994	43488,00	
15	Насос 290x30 37 кВт 1500 об./мин.	1		1995	21744,00	
16	Насос 290x36 37 кВт 1500 об./мин.	1		2001	36000,00	
	Дополнительное оборудование					
17	Водосчетчик ВМХ 50	1		2004	8165,03	
18	Установка ХВО	1		2012	234932,15	
	Вспомогательное оборудование					
19	Сварочный аппарат ВД-300	1		1993	6708,00	
	Сооружения					
20	Тепловые сети, м	8230		1976	4864608,00	Свидетельство от 07.08.2008 г., серия 24 ЕЗ № 861295

### Лот № 3

№ п/п	Наименование	Кол-во	Установленная мощность, Гкал	Год ввода в эксп.	Балансов стоим. в ценах на 01.01.2014 (руб)	Примечания
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №21 п. Красногорьевский, ул. Ленина, 6 В		6,2			Свидетельство от 05.12.2011 г., серия 24 ЕК № 317168
	Здание производственные					
1	Здание котельной	1		2013	17 878 360,26	
	Система газоудаления					
2	Дымовая труба №1	1		2013	331 016,00	
3	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
4	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
5	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	
6	Дымосос ДН 8/1500 левого вращения	1		2013	79 047,28	

7	Золоудовитель ЗУ-1-2	1		2013	38 823,56	
8	Золоудовитель ЗУ-1-2	1		2013	38 823,56	
Система топливоподачи						
9	Установка тельферная углеподачи G-1 п т/ч	1		2013	61 656,15	
Котлоагрегаты						
10	Котел КВМ-1,8ШП с топкой ТШПМ-2,0	1		2013	1 059 451,98	
11	Котел КВМ-1,8ШП с топкой ТШПМ-2,0	1		2013	1 059 451,98	
12	Котел КВМ-1,8ШП с топкой ТШПМ-2,0	1		2013	1 059 451,98	
13	Котел КВМ-1,8ШП с топкой ТШПМ-2,0	1		2013	1 059 451,98	
Насосное отделение						
14	Насос сетевой К150-125-315/4-5 с эл. Двиг 30 кВт п-1500 об/мин	1		2013	78 024,04	
15	Насос сетевой К150-125-315/4-5 с эл. двиг 30 кВт п-1500 об/мин	1		2013	78 024,04	
Дополнительное оборудование						
16	Установка химводоподготовки	1		2013	93 397,98	
Щиты электрические						
17	Распределит. щит STJ U 61E	1		2013	6 883,43	
18	Распределит. щит STJ U 61E	1		2013	6 883,43	
19	Щит ЩРН 3/36 2 Пр	1		2013	11 681,51	
20	Ящик управления эл.двиг.РУСМ 8104-4470В	1		2013	3 311,57	
21	Шкаф управления насосами АЭП40-060-54Ч2-22	1		2013	295 158,48	
22	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
23	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
24	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
25	Шкаф управления дымососом ШУ ТДУ(ДМ)	1		2013	22 773,53	
26	Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1	1		2013	49 354,84	
27	Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1	1		2013	49 354,84	
28	Электропривод ИРБИ83(D)-11 УХЛЗ 1	1		2013	49 354,84	
29	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
30	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
31	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
32	Блок автоматики с преобразователем частоты АЭП40-031-54Ч-11А	1		2013	101 574,55	
33	Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5	1		2013	10 030,82	
34	Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5	1		2013	10 030,82	
35	Преобразователь давления КРТ-С-1,6-0,5	1		2013	10 030,82	
36	Шкаф монтажный в сборе	1		2013	8 379,79	
Резервные источники питания						
37	Дизельная электростанция АД-200 контейнер 1 степени автоматизации	1		2013	1 086 345,29	
38	Сети энергоснабжения	1		2014	354 543,74	
Вспомогательное оборудование						
39	Сверильный станок	1		1978	86 400,00	
40	Свароч. аппарат ВД-502-2УЗ	1		1983	22 752,00	
Сооружения						
41	Тепловые сети, м	7074,80		1969	4 483 369,24	Свидетельство от 27.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681673
	Котельная №22 п. Красноггорьевский, ул. Лесная, 15 А		1,2			Свидетельство от 14.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799913
1	Здание производственные	1		1983	914262,18	
Система газоудаления						
2	Дымовая труба №3	1		1990	120650,00	
3	Дымосос ДН-6,3	1		2004	50740,00	
Котлоагрегаты						
4	Котел КТВС-06 водогрейный	1		2000	96750,00	
5	Котел КТВС-06 водогрейный №2	1		2000	96750,00	
Насосное отделение						
6	Насос К-3 с эл.дв. 11 кв	1		2000	13158,00	
7	Насос К-6 с эл.дв. 30 кв	1		2000	33540,00	
8	Насос К-6 с эл.дв. 20 кв №1	1		1973	28380,00	
Щиты электрические						
9	Щитовая ЩВИ-1	1		2000	13545,00	
10	Счетчик холодного водоснабжения	1		2012	57486,25	
Резервные источники питания						
11	Резервный дизель-генератор ДГ-100	1		1994	195 840,00	
Сооружения						
12	Теплотрасса, м	925,30		1983	33 335,19	Свидетельство от 27.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681671

Лот № 4

№ п/п	Наименование	Кол-во	Установленная мощность	Год ввода в	Балансов стоим. в ценах на	Примечания
-------	--------------	--------	------------------------	-------------	----------------------------	------------

			, Гкал	эксп.	01.01.2007 (руб)	
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная №40 с. Чунояр, ул. Северная, 27 Б		6,8			Свидетельство от 14.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799918
	Здание производственные					
1	Здание котельной кирпичное	1		1995	1126162,3 4	
	Система газоудаления					
2	Дымовая труба	1		1972	41910,00	
3	Дымосос ДН-10 №1	1		2000	38700,00	
4	Дымосос ДН-10№2	1		2001	60952,50	
5	Дымосос ДН-6,3 №3	1		2010	55558,00	
6	Дымосос ДН-6,3 №4	1		2010	55558,00	
	Котлоагрегаты					
7	КВа2161-2ТМ(КВРК-1.0)№2	1		2003	902263,95	
8	Топка угловая 2161-7ТМ№1	1		2003	47003,04	
9	Вентилятор ВЦ 14-46-2,5	1		2003	9018,36	
10	КВа2161-2ТМ(КВРК-1.0)№2	1		2003	902263,95	
11	Топка угловая 2161-7ТМ№1	1		2003	47003,04	
12	Вентилятор ВЦ 14-46-2,5	1		20,03	9018,36	
13	Котлы КВРК - 07 №1	1		2001	87454,44	
14	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2000	6019,99	
15	Котлы КВРК - 07 №1	1		2001	87454,44	
16	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2000	6019,99	
17	Котлы КВРК - 07 №1	1		2001	87454,44	
18	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2000	6019,99	
19	Котел водогрейный КВС -4,16 № 7	1		2010	410316,00	
20	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2010	14339,00	
21	Котел водогрейный КВС -1,16 № 8	1		2010	410316,00	
22	Вентилятор надува ВЦ-1446-1-2,5М №1	1		2010	14339,00	
	Насосное отделение					
23	Насос к 200-150-315 45/1500	1		2001	36000,00	
24	Насос к 200-150-315 45/1500	1		2003	66157,20	
	Очистные сооружения					
25	Циклон	1		2010	126338,00	
	Щиты электрические					
26	щит управления дымос.№5	1		2000	12074,40	
	Дополнительное оборудование					
27	Установка водоподготовки (УДК)	1		2010	111403,00	
	Сооружения					
28	Теплотрасса котельной №40, м	8545		1995	7659827,1 5	Свидетельство от 15.01.2008 г., серия 24 ЕЗ № 799816
29	Теплотрасса котельной №41, м	1229		1989	618754,52	Свидетельство от 06.05.2008 г., серия 24 ЕЗ № 861548
30	Теплотрасса котельной №43, м	1323,1		1997	933450,00	Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681687
	Котельная №44 с. Чунояр, ул. Набережная, 2Г зд.5, пом.2		5,35			Свидетельство от 28.10.2008 г., серия 24 ЕЗ № 974529
1	Здание котельной	1		2010	7343737,0 0	
	Система газоудаления					
2	Труба дымовая	1		2010	51175,00	
3	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №1	1		2010	172672,00	
4	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №2	1		2010	172672,00	
5	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 15 кВт/1500 об/мин №3	1		2010	172672,00	
6	Дымосос ДН-8 с эл. двигателем 11 кВт/1500 об/мин №4	1		2010	172672,00	
	Система топливоподачи					
7	Кран-балка подвесная однобалочная	1		2010	49962	
8	Дробилка ВДП-15	1		2010	217949	
	Котлоагрегаты					
9	Котел водогрейный КВ-1,6 ШП	1		2010	719000,00	
10	Топка механическая	1		2010	279979,00	
11	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
12	Котел КВ- 1,5ШП	1		2010	790776,00	
13	Топка механическая моноблочная «Братск-1,45»	1		2010	279979,00	
14	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
15	Котел КВ- 1,5ШП	1		2010	790776,00	
16	Топка механическая моноблочная «Братск-1,45»	1		2010	279979,00	
17	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
18	Котел КВ- 1,5ШП	1		2010	790776,00	
19	Топка механическая моноблочная «Братск-1,45»	1		2010	279979,00	
20	Вентилятор радиальный ВЦ 14-46-2,5	1		2010	0,00	
	Очистные сооружения					

21	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №1	1		2013	138858,67	
22	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №2	1		2013	138858,67	
23	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №3	1		2013	138858,67	
24	Золоудовитель ЗУ - 1 - 2 №4	1		2013	138858,67	
25	Установка водоподготовки (УДК)	1		2012	234932,15	
26	Теплосчетчик ТЭМ -104 Ду150мм	1		2012	441000,00	
Щиты электрические						
27	Щит вводный	1		2010	20340	
28	Щит распределительный	1		2010	179784	
Линия электропередач, в том числе:				2010	217158,00	
29	ВЛ-64КВ Ф120-03-8-4 (А-95х4); L=111м;					
20	КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (1) (АВВГ-4х120) L=15м;					
31	КЛ-0,4КВ Ф120-03-8-4 (2) (АВВГ-4х120) L=20м					
Сооружения						
32	Теплотрасса котельной №44, м	3970,8 0		1984	2777531,9 1	Свидетельство от 28.12.2007 г., серия 24 ЕЗ № 681690

Учредитель – администрация Богучанского района	Главный редактор – Карнаухов В.Ю.	Тираж – 40 экз.
Адрес редакции, издателя, типографии: 663430, Красноярский край, Богучанский район, с.Богучаны, ул.Октябрьская, д.72		