

Вознесенский муниципальный район Нижегородской области

(наименование концедента, уполномоченного им органа или юридического лица)

р.п. Вознесенское
(место составления акта)

" 23 " июня 20 20 г.
(дата составления акта)
15 часов 00мин
(время составления акта)

АКТ О РЕЗУЛЬТАТАХ КОНТРОЛЯ за соблюдением концессионером условий концессионного соглашения № 1

По адресам: Нижегородская область, Вознесенский район, р.п. Вознесенское, ул. Советская, д.35; Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д.60а; Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, д. 15 «А»; Нижегородская область, Вознесенский район, с. Новоселки, ул. Школьная, около д. 1 «А».
(место проведения контрольного мероприятия)

Предмет контроля Выполнение условий концессионного соглашения от 26 января 2018 года № 4-С/6-П концессионером ООО «Бор Теплогаз».

Комиссией по осуществлению контроля за исполнением концессионерами условий концессионных соглашений, утвержденной постановлением администрации Вознесенского муниципального района Нижегородской области от 11.06.2020г. № 403, (далее Комиссия) в составе:

- председатель: Красицкий Евгений Михайлович
- заместитель председателя:
- секретарь комиссии: Сюдюкова Наталья Ивановна
члены комиссии: Безрукова Наталья Александровна, Рожков Иван Александрович, Колотухин Виктор Алексеевич, Бузденков Илья Игоревич.

в период с «19» июня 2020г. по «23» июня 2020г. были проведены контрольные мероприятия за соблюдением концессионером ООО «Бор Теплогаз» условий концессионного соглашения от «26» января 2018г. № 4-С/6-П в отношении объектов теплоснабжения Вознесенского муниципального района Нижегородской области (далее концессионное соглашение).

При проведении контрольных мероприятий присутствовали: Е.М. Красицкий; Н.А. Безрукова; И.А. Рожков; В.А. Колотухин; И.И. Бузденков; Н.И.Сюдюкова.

Предметом проверки является исполнение концессионного соглашения:

- 1) соответствие реализованных мероприятий концессионного соглашения графику реализации мероприятий за отчетный период;
- 2) соответствие финансовому плану вложений организации фактическим расходам;
- 3) соответствие технических характеристик плановым и фактическим показателям.

В ходе проведения контрольных мероприятий выполнения условий концессионного соглашения выявлено следующее.

В соответствии с графиком реализации мероприятий концессионного соглашения и с утвержденной инвестиционной программы ООО «Бор Теплогаз» по развитию систем теплоснабжения Вознесенского муниципального района Нижегородской области на 2019-2040г.г. (далее инвестиционная программа), являющейся неотъемлемой частью концессионного соглашения, ООО «Бор Теплогаз» должны быть выполнены мероприятия по строительству 1 котельной и реконструкции 3-х котельных в 2019 году.

таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Фактические этапы выполнения мероприятий концессионного соглашения, инвестиционной программы в 2019 году			
		Проектные работы	Строительно-монтажные работы	Пусконаладочные работы	Ввод в эксплуатацию
1	Строительство котельной с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6В, мощностью 0,6 МВт	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	31.03.2019
		исп.	исп.	исп.	исп.
2	Реконструкция (в объеме технического перевооружения) котельной с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, д. 15А, мощностью 0,2 МВт	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	31.03.2019
		исп.	исп.	исп.	исп.
3	Реконструкция (в объеме технического перевооружения) котельной с. Криуша, ул. Школьный переулок, д. 60А, мощностью 0,2 МВт	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	31.03.2019
		исп.	исп.	исп.	исп.
4	Реконструкция (в объеме технического перевооружения) котельной с. Новосёлки, ул. Школьная, около д. 1А мощностью 0,2 МВт (в рамках инвестиционной программы)	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	10.01.2019-31.03.2019	31.03.2019
		исп.	исп.	исп.	исп.

В соответствии с расчетом финансовых потребностей концессионного соглашения и инвестиционной программы ООО «Бор Теплогаз» в 2019 году освоено денежных средств в сумме 14,913 млн. руб. (с НДС).

таблица 2

№	Наименование мероприятия	План	Объем фактически	Объем
---	--------------------------	------	------------------	-------

п/п		финансирования на 2019 год млн.руб. (с НДС)	затраченных средств в 2019 году (в соответствии с актами выполненных работ, представленными в рамках проведения проверки), млн.руб. (с НДС)	выполненных работ, соответствующих запланированным объемам концессионного соглашения, инвестиционной программы, млн.руб. (с НДС)
1	Строительство котельной с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6В, мощностью 0,6 МВт	8,886	8,886	8,886
2	Реконструкция (в объеме технического перевооружения) котельной с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, д. 15А, мощностью 0,2 МВт	2,110	2,110	2,110
3	Реконструкция (в объеме технического перевооружения) котельной с. Криуша, ул. Школьный переулок, д. 60А, мощностью 0,2 МВт	2,142	2,142	2,142
4	Реконструкция (в объеме технического перевооружения) котельной с. Новосёлки, ул. Школьная, около д. 1А мощностью 0,2 МВт (в рамках инвестиционной программы)	1,775	1,775	1,775
	Итого:	14,913	14,913	14,913

В отношении технических характеристик плановым и фактическим показателям установлено:

- по строительству котельной с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6В, мощностью 0,6 МВт приведено в таблице 3.

таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 (план)	2019 (факт)
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м.куб	0,284	0,284
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	157,91	157,91
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./м.куб		
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%		
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	19,4	19,4
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	69,4	69,4

8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	7,3	7,3
9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	м.куб/год		
10	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	тонн/год		
11	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,91	157,91
12	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.куб		
13	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	-	1,5	1,5
14	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	69,4	69,4
15	Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	м.куб/год		
16	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт/км		
17	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт/Гкал*ч		

- по реконструкции (в объеме технического перевооружения) котельной с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, д. 15А, мощностью 0,2 МВт приведено в таблице 4.

таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 (план)	2019 (факт)
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м.куб	0,198	0,198
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	157,91	157,91
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./м.куб		
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	20	20
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%		
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		
8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%		
9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	м.куб/год		

10	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	тонн/год		
11	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,91	157,91
12	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.куб		
13	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	-		
14	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		
15	Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	м.куб/год		
16	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт/км		
17	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт/Гкал*ч		

- по реконструкция (в объёме технического перевооружения) котельной с. Криуша, ул. Школьный переулок, д. 60А, мощностью 0,2 МВт приведено в таблице 5.

таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 (план)	2019 (факт)
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м.куб	0,048	0,048
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	158,73	158,73
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./м.куб		
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	20	20
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%		
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		
8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%		
9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	м.куб/год		
10	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	тонн/год		
11	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73

	коллекторов источников тепловой энергии			
12	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.куб		
13	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	-		
14	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		
15	Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	м.куб/год		
16	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт/км		
17	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт/Гкал*ч		

- по реконструкция (в объёме технического перевооружения) котельной с. Новосёлки, ул. Школьная, около д. 1А мощностью 0,2 МВт приведено в таблице 6.

таблица 6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 (план)	2019 (факт)
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м.куб	0,14	0,14
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	158,73	158,73
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./м.куб		
4	Объём присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час		
5	Процент износа объектов системы теплоснабжения	%	20	20
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%		
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		
8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%		
9	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	м.куб/год		
10	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (пар)	тонн/год		
11	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73
12	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.куб		

13	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	-		
14	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год		
15	Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	м.куб/год		
16	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт/км		
17	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт/Гкал*ч		

Финансовые потребности ООО «Бор Теплогаз» для реализации концессионного соглашения и инвестиционной программы приведено в таблице 7 (из предоставленной ООО «Бор Теплогаз» документации).

таблица 7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Полная стоимость строительства, млн.руб.	
			план	факт
			2019	2019
1	ВСЕГО, в т.ч.	млн.руб.	14,913	14,913
1.1	Строительно-монтажные работы (СМР)	млн.руб.	3,651	3,651
1.2	Оборудование	млн.руб.	9,680	9,680
1.3	Прочие	млн.руб.	1,582	1,582
	в т.ч. проектно-изыскательские работы	млн.руб.	1,582	1,582
1.5	НДС	млн.руб.	2,275	2,275

Выводы комиссии:

ООО «Бор Теплогаз» выполнение мероприятий, предусмотренных концессионным соглашением на 2019 год, осуществлено.

Предложения комиссии:

Рекомендовать ООО «Бор Теплогаз» в дальнейшем обеспечить своевременное выполнение всех запланированных мероприятий в соответствии с запланированными концессионным соглашением объемами и сроками.

Прилагаемые к акту документы:

1. Акт приема-передачи (элемента) объекта соглашения и (или) (элемента иного имущества) концессионером в собственность концедента на 42 л. в 1 экз.;
2. Выписка из ЕГРН на 2л. в 1 экз.;
3. Копия договора подряда от 05.03.2018 № 5/И на 6 л. в 1 экз.;
4. Копия дополнительного соглашения от 13.03.2018 № 1 к договору подряда от 05.03.2018 № 5/И на 1 л. в 1 экз.;
5. Копия сметы на 2 л. в 1 экз.;
6. Копия акта от 29.03.2019 № КА000000006 на разработку проектно-сметной документации на строительство котельной мощностью 0,6 МВт по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в

по договору от 05.03.2018 № 5/И, дополнительному соглашению от 13.03.2018 № 1 на 1 л. в 1 экз.;

7. Копия договора подряда от 21.03.2018 № 15/и на 5 л. в 1 экз.;

8. Копия дополнительного соглашения от 24.12.2018 № 1 к договору подряда от 21.03.2018 № 15/И на 1 л. в 1 экз.;

9. Копия счета на оплату от 09.06.2018 № КА000000050 на реконструкцию котельной (в объеме технического перевооружения) по договору подряда от 21.03.2018 № 15/И на 1 л. в 1 экз.;

10. Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат от 29.03.2019 № 1 по строительству котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в мощностью 0,6 МВт на 1 л. в 1 экз.;

11. Копия акта о приемке выполненных работ от 29.03.2019 № 1 по строительству котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в мощностью 0,6 МВт на 2 л. в 1 экз.;

12. Копия счет-фактуры от 29.03.2019 № КА0000000523 на строительство котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в мощностью 0,6 МВт по договору от 21.03.2018 № 15/И, дополнительному соглашению от 24.12.2018 № 1 на 1 л. в 1 экз.;

13. Копия локального сметного расчета на строительство котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в мощностью 0,6 МВт на 1 л. в 1 экз.;

14. Копия договора подряда от 12.09.2018 № 25/И на выполнение пусконаладочных работ по строительству котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в мощностью 0,6 МВт на 7 л. в 1 экз.;

15. Копия дополнительного соглашения от 28.09.2018 № 1 к договору подряда от 12.09.2018 № 25/И на 1 л. в 1 экз.;

16. Копия дополнительного соглашения от 24.12.2018 № 2 к договору подряда от 12.09.2018 № 25/И на 1 л. в 1 экз.;

17. Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат от 29.03.2019 № 1 на проведение пуско-наладочных работ на объекте после проведения строительства котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Нарышкино, ул. Ленина, д. 6 в мощностью 0,6 МВт на 1 л. в 1 экз.;

18. Акт завершения концессионером технического перевооружения иного имущества на 7 л. в 1 экз.;

19. Акт ввода объекта в эксплуатацию котельной с. Бахтызино на 20 л. в 1 экз.;

20. Техническое перевооружение котельной с. Бахтызино на 28 л. в 1 экз.;

21. Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки котельной с. Бахтызино на 5 л. в 1 экз.;

22. Исполнительно-техническая документация на котельную с. Бахтызино на 108 л. в 1 экз.;

23. Копия акта от 29.03.2019 № КА000000007 на разработку проектно-сметной документации на строительство котельной мощностью 0,2 МВт по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А» по договору от 05.03.2018 № 5/И, дополнительному соглашению от 13.03.2018 № 1 на 1 л. в 1 экз.;

24. Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат от 29.03.2019 № 1 на реконструкцию котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский

9

район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А», мощностью 0,2 МВт на 1 л. в 1 экз;

25. Копия счет-фактуры от 29.03.2019 № КА0000000520 на реконструкцию котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А», мощностью 0,2 МВт по договору от 21.03.2018 № 15/И, дополнительному соглашению от 24.12.2018 № 1 на 1 л. в 1 экз.;

26. Копия локального сметного расчета на строительство котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А», мощностью 0,2 МВт на 1 л. в 1 экз.;

27. Копия акта о приемке выполненных работ от 29.03.2019 № 1 по строительству котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А», мощностью 0,2 МВт по договору от 21.03.2018 № 15/И, дополнительному соглашению от 24.12.2018 на 2 л. в 1 экз.;

28. Копия акта о приемке выполненных работ от 29.03.2019 № 1 по реконструкции котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А», мощностью 0,2 МВт по договору от 12.09.2018 № 25/И на 2 л. в 1 экз.;

29. Копия счет-фактуры от 29.03.2019 № КА0000000517 на пуско-наладочные работы на котельную по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15 «А», мощностью 0,2 МВт по договору от 12.09.2018 № 25/И на 1 л. в 1 экз.;

30. Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат от 29.03.2019 № 1 на проведение пуско-наладочных работ на объекте после проведения реконструкции котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Бахтызино, ул. Школьный переулок, около д. 15а, мощностью 0,2 МВт на 1 л. в 1 экз.;

31. Акт ввода объекта в эксплуатацию котельной с. Криуша на 20 л. в 1 экз.;

32. Техническое перевооружение котельной с. Криуша на 22л. в 1 экз.;

33. Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки котельной с. Криуша на 5 л. в 1 экз.;

34. Исполнительно-техническая документация на котельную с. Криуша на 71 л. в 1 экз.;

35. Копия акта о приемке выполненных работ от 29.03.2019 № 1 по реконструкции котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, мощностью 0,2 МВт по договору от 21.03.2018 № 15/И на 2 л. в 1 экз.;

36. Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат от 29.03.2019 № 1 на реконструкцию котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, мощностью 0,2 МВт на 1 л. в 1 экз.;

37. Копия счет-фактуры от 29.03.2019 № КА0000000521 на реконструкцию котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, мощностью 0,2 МВт по договору от 21.03.2018 № 15/И, дополнительному соглашению от 24.12.2018 № 1 на 1 л. в 1 экз.;

38. Копия локального сметного расчета на строительство котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около

д. 60а, мощностью 0,2 МВт на 1 л. в 1 экз.;

39. Копия счет-фактуры от 29.03.2019 № КА0000000517 на пуско-наладочные работы на котельную по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, мощностью 0,2 МВт по договору от 12.09.2018 № 25/И на 1 л. в 1 экз.;

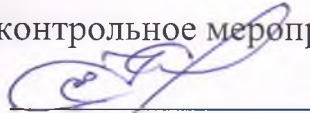
40. Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат от 29.03.2019 № 1 на проведение пуско-наладочных работ на объекте после проведения реконструкции котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, мощностью 0,2 МВт на 1 л. в 1 экз.;

41. Копия акта о приемке выполненных работ от 29.03.2019 № 1 по реконструкции котельной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, с. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, мощностью 0,2 МВт по договору от 12.09.2018 № 25/И на 2 л. в 1 экз.;

42. Копия акта от 29.03.2019 № КА000000002 на разработку проектно-сметной документации на строительство котельной мощностью 0,2 МВт по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район. Криуша, ул. Школьная, около д. 60а, по договору от 05.03.2018 № 5/И, дополнительному соглашению от 13.03.2018 № 1 на 1 л. в 1 экз.;

Подписи лиц, проводивших контрольное мероприятие:

Председатель комиссии



подпись

Е.М. Красицкий

расшифровка подписи

Заместитель председателя комиссии

подпись

расшифровка подписи

Секретарь комиссии

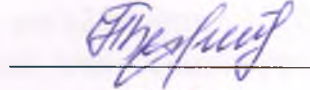


подпись

Н.И. Сяндюкова

расшифровка подписи

Члены комиссии



подпись

Н.А. Безрукова

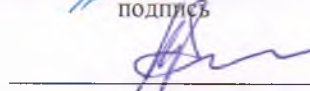
расшифровка подписи



подпись

И.А. Рожков

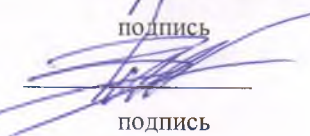
расшифровка подписи



подпись

В.А. Колотухин

расшифровка подписи



подпись

И.И. Бузденков

расшифровка подписи

С актом о результатах контроля ознакомлен(а), копию акта со всеми приложениями получил(а):



Подпись руководителя концессионера

А.В. Миронов

Расшифровка подписи

Прошнуровано, пронумеровано
и скреплено печатью 10 (десять) листов
Главный специалист ОИО администрации
Вознесенского муниципального района,
секретарь комиссии


Сюндюкова Н.И.

