

СОГЛАСОВАНО

Глава МУС Ветлужского
муниципального округа
Нижегородской области

« »

УТВЕРЖДАЮ

Министерство энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Нижегородской области

« »



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ВЕТЛУЖСКОГО ФИЛИАЛА**

**АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НИЖЕГОРОДСКАЯ
ОБЛАСТНАЯ КОММУНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**НА ПЕРИОД 2017 – 2028 гг.
(корректировка 2023 г.)**

Генеральный директор
АО «Нижегородская областная коммунальная компания»

А.Г. Минин

г. Нижний Новгород
2023 г.

Оглавление

1. Паспорт инвестиционной программы.....	3
1.1. Основания для корректировки инвестиционной программы.	4
2. Описание мероприятий инвестиционной программы	5
2.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	5
2.1.1. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50.....	5
2.1.2. Реконструкция котельной №3, г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	5
2.1.3. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	6
2.1.4. Транспортное средство LADA Largus (универсал).....	7
3. Инвестиционная программа.....	8
4. Финансовая модель инвестиционной программы	10
5. Приложения.	11
5.1. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности и в сфере теплоснабжения	11
5.2. Сметные расчеты.....	16
5.2.1. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	16
5.2.2. Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	17
5.2.3. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	18
5.2.4. Транспортное средство LADA Largus (универсал).....	19
5.3. Финансовый план инвестиционной программы	20
5.4. Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы	21
5.5. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов.....	22
6. Отчет об исполнении инвестиционной программы	24
6.1.1. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год	25

1. Паспорт инвестиционной программы

Акционерное общество «Нижегородская областная
коммунальная компания»
Ветлужский филиал

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания»
Местонахождение регулируемой организации	603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, площадь Максима Горького, дом 6, этаж 6, пом-я № 1-31, 33.
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 – 2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Минеев Александр Геннадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, площадь Максима Горького, дом 6, этаж 6, пом-я № 1-31, 33. 8 831 265 37 71 (доб.1313)
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	603006, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 150
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Морозов Михаил Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	603006, Нижегородская обл. Н. Новгород, ул. Максима Горького, 150
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Региональная Служба по тарифам Нижегородской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Алешина Юлия Леонидовна
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	603005, г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, д. 8/59
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ветлужского муниципального округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	606860, Нижегородская область, Ветлужский р-н, г Ветлуга, ул. Ленина, д. 42
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава местного самоуправления Лавренов Сергей Валентинович
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	606860, Нижегородская область, Ветлужский р-н, г. Ветлуга, ул. Ленина, 42, тел. (83150) 2-12-71

1.1. Основания для корректировки инвестиционной программы.

В рамках корректировки инвестиционной программы Ветлужского филиала АО «НОКК» на 2023 г. рост тарифа на услуги теплоснабжения приведен в соответствие с утвержденным индексом роста платы граждан, установленным на территории Нижегородской области на 2023 г. Изменен состав мероприятий.

2. Описание мероприятий инвестиционной программы

2.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников

2.1.1. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50

Цель:

Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50 позволит уйти от технологических нарушений, повысить бесперебойность работы системы.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-0,93КД 2017 года выпуска, на данный момент находится в аварийном состоянии, жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла, многочисленные течи, гидравлические испытания вышеуказанный котел не прошел и требует замены на новый

План технических мероприятий:

Замена котла КВм-0,93 КД, 2016 года выпуска (неоднократно производились сварочные работы по устранению течи котла) на новый котел мощностью 0,93 МВт.

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 1 576 тыс. руб. с НДС.

2.1.2. Реконструкция котельной №3, г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №3, г.Ветлуга, территория д/к Солнышко

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-0,93КД 2012 года выпуска, на данный момент находится в неисправном, неремонтопригодном состоянии (срок эксплуатации отраженный в паспорте на данный котел заводом изготовителем составляет 10 лет), жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла, многочисленные течи, гидравлические испытания вышеуказанный котел не прошел и требует замены на новый.

Дымовая труба на данный момент находится в аварийном состоянии, имеет глубокие, сквозные следы коррозии металла по всей протяженности ствола. Требуется замены на новую.

План технических мероприятий:

Замена неисправного котла КВм-0,93КД 2012 года выпуска на новый котел мощностью 0,63 МВт (согласно «Расчета часового и годового расхода тепла на отопление котельной №3»), а также демонтаж существующей аварийной дымовой трубы с последующей установкой новой.

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла и дымовой трубы) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения. Повышение надежности работы котельной.

Объем финансовых затрат: 1 628,70 тыс. руб. с НДС.

2.1.3. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ

Наименование мероприятия:

Реконструкция котельной №7, на территории СХТ

Цель:

Снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-0,93КД 2017 года выпуска, на данный момент находится в аварийном состоянии, жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла,

многочисленные течи, гидравлические испытания вышеуказанный котел не прошел и требует замены на новый.

План технических мероприятий:

Замена котла КВм-0,93КД 2017 года выпуска на новый котел мощностью 0,9 МВт

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения.

Объем финансовых затрат: 1 576,33 тыс. руб. с НДС.

2.1.4. Транспортное средство LADA Largus (универсал)

Наименование мероприятия:

Транспортное средство LADA Largus (универсал)

Цель:

Повышение надежности работы системы теплоснабжения

Обоснование:

В связи с существенным износом имеющегося автотранспорта, существует риск срыва оперативного устранения аварий на объектах и сетях теплоснабжения.

Существующее состояние:

Имеющийся автотранспорт ВАЗ 2123 (Нива), находится в аварийном состоянии.

План технических мероприятий:

Приобретение спец. автомобиля Лада Ларгус (универсал).

Объем финансовых затрат:

Стоимость мероприятия составляет 1 225,00 тыс. руб. с НДС.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	круглосуточное бесперебойное обеспечение потребителей услугой теплоснабжения
2.	Эффективность деятельности	Экономия затрат по заключению договоров со сторонними организациями на оказание услуг по предоставлению автотранспорта

3. Инвестиционная программа

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОККО»), Вестлужской филиал
в сфере теплоснабжения, на 2017-2028 гг.

№ п/п		Наименование мероприятий		Основные технико-экономические характеристики			Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																			Остаток финансирования	
				Наименование и значение после реализации					Финансирование, в т.ч. по годам																				
				Протяженность (в проекции на трассу), км	Способ прокладки (надземный, подземный), км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Плановые расходы			Профинансировано к 2023 г.	в том числе:																
									ВСЕГО, в т.ч.	ПИР	СМР		в том числе:																
													2017 план	2017 факт	2018 план	2018 факт	2019 план	2019 факт	2020 план	2020 факт	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план		2024 факт
1	2	7,3	7,4	7,5	8	9	10,1	10,2	10,3	10,4	10,5	10,6	10,7	10,8	10,9	10,10	10,11	10,12	10,13	10,14	10,15	10,16	10,17	10,18	10,19	10,20	10,34		
3.	ИТОГО по программе																												15 858
3.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																												13 504
3.1.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																												11 172
3.1.1.	Реконструкция теплотрассы котельной №1																												2 213
3.1.2.	Реконструкция теплотрассы котельной №3																												1 398
3.1.3.	Реконструкция теплотрассы котельной №6																												2 025
3.1.4.	Реконструкция теплотрассы котельной №7																												1 231
3.1.5.	Реконструкция теплотрассы котельной №8																												1 983
3.1.6.	Реконструкция теплотрассы котельной ЦРБ																												2 322
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																												2 332
3.2.1.	Реконструкция котельной №1 г. Вестлужа микрорайон 23																												4
3.2.2.	Реконструкция котельной №6 г. Вестлужа, Базирина 42																												-
3.2.3.	Реконструкция котельной №8 г. Вестлужа ул. М. Горького																												-
3.2.4.	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Вестлужа дом 50																												539
3.2.5.	Реконструкция котельных №3, №6, №7, №8 и ЦРБ с внедрением технологий зам. подготовки воды.																												-
3.2.6.	Реконструкция котельной №3, г. Вестлужа, терм-я д/к Соляношко																												574
3.2.7.	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ																												1 215
4.	Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																												2 354
4.1.1.	Мероприятия, направленные на улучшение показателей надежности объектов систем теплоснабжения																												1 333
4.1.2.	Приобретение 4-х автомобилей Лада (ВАЗ) Lada для нужд филиала																												1 021

4. Финансовая модель инвестиционной программы

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОК»), Ветлужский филиал
на территории г. Ветлуга
тыс. руб. без НДС

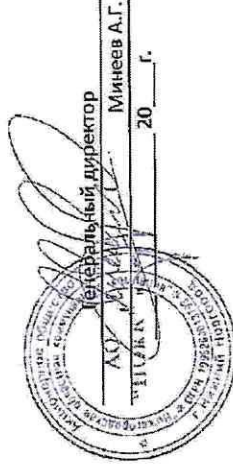
№	Наименование	2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		Итого		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	2017-2022 г.г. план	2017-2022 г.г. факт	2023-2028 г.г. план
1	НВБ от операционной деятельности вето (с учетом амортизации на старое оборудование), в том числе:	53 716	53 716	53 765	53 765	60 602	59 379	49 693	49 693	50 623	50 623	52 717	53 198	59 607	59 607	64 908	70 110	70 110	70 625	70 625	74 289	74 289	77 625	77 625	349 495	321 597	417 164	
2	Капитальные вложения вето (без НДС), в том числе:	9 220	6 050	9 407	528	-	-	1 092	1 092	-	722	-	-	449	449	2 361	1 215	1 215	-	-	-	-	-	-	18 627	8 392	4 025	
3	Источники финансирования капитальных вложений:	-	6 050	9 407	528	-	-	1 092	1 092	-	722	-	-	449	449	2 361	1 215	1 215	-	-	-	-	-	-	18 627	8 392	4 025	
3.1	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 497	1 215	1 215	-	-	-	-	-	-	-	-	3 161	
3.1.1.	амортизационные отчисления с выделением (результатом) порогамой основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449	449	1 497	1 215	1 215	-	-	-	-	-	-	-	-	3 161	
3.1.1.1.	амортизации на используемое имущество	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449	449	1 452	1 215	1 215	-	-	-	-	-	-	-	-	3 116	
3.1.1.2.	амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45	
3.1.2.	прибыль, учтенной в балансе, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.3.	взносы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет перимитной в необходимой валовой выручке	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	6 050	-	528	-	-	-	1 092	-	722	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	9 220	-	9 407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.1.	кредиты	9 220	-	9 407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.2.	заемные организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.5.	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Возврат и обслуживание привлеченных средств	-	-	1 668	-	1 668	-	2 149	-	1 668	-	2 149	-	2 181	197	388	339	388	339	388	339	290	241	241	9 320	-	-	3 636
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.1.1	Проценты по кредитам	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.1.2	Чистая прибыль (основной доход)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2	Амортизационные отчисления вето (основной доход), в т.ч.	-	-	1 668	-	1 668	-	1 668	-	1 668	-	1 668	-	1 668	1 219	216	216	216	216	216	216	216	216	216	8 820	-	-	3 045
4.2.1.1	Амортизация на используемое имущество	-	-	1 668	-	1 668	-	1 668	-	1 668	-	1 668	-	1 668	1 219	216	216	216	216	216	216	216	216	216	8 820	-	-	2 083
4.2.1.2	Амортизационные отчисления на новое оборудование по ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	962	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	481	-	-	962
4.3	Бюджетные средства	500	-	-	-	-	-	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 000	-	-	-
5	Корректировка в связи с изменениями (исполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	НВБ от реализации товаров (с учетом ИП)	53 716	53 716	53 765	53 765	60 602	19 379	49 556,02	48 556	40 955	48 556	51 530	51 530	58 901	67 556	72 727	72 727	72 727	76 237	76 237	79 286	82 458	82 458	336 503	317 124	437 165		
7	Объем начисленного оттока	16 154,29	16 154,29	16 154,29	16 154,29	17 868,87	7 240,44	17 377,06	17 377,06	17 346,51	17 346,51	17 900	17 900	18 161	19 856	19 856	19 856	19 856	19 856	19 856	19 856	19 856	19 856	110 041	102 801	117 443		
8	Тифф ТС, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 391,50	-	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 850,15	2 850,15	3 321,04	3 321,04	3 389,25	3 389,25	3 389,25	3 829,31	3 829,31	3 985,81	4 148,45	4 148,45	3 760,86	3 594,97	4 376,66		
8.1.1.	1-е полугод.	3 345,29	3 345,29	3 345,29	3 345,29	3 391,50	-	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 850,15	2 850,15	3 321,04	3 321,04	3 389,25	3 389,25	3 389,25	3 829,31	3 829,31	3 985,81	4 148,45	4 148,45	3 760,86	3 594,97	4 376,66		
8.1.2.	2-е полугод.	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 391,50	-	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 850,15	2 850,15	3 321,04	3 321,04	3 389,25	3 389,25	3 389,25	3 829,31	3 829,31	3 985,81	4 148,45	4 148,45	3 760,86	3 594,97	4 376,66		
8.2	Суммарная прибыль на капитальные вложения	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 391,50	0,00	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 850,15	2 850,15	3 321,04	3 321,04	3 389,25	3 389,25	3 389,25	3 829,31	3 829,31	3 985,81	4 148,45	4 148,45	3 760,86	3 594,97	4 376,66		
8.2.1.	1-е полугод.	3 345,29	3 345,29	3 345,29	3 345,29	3 391,50	-	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 850,15	2 850,15	3 321,04	3 321,04	3 389,25	3 389,25	3 389,25	3 829,31	3 829,31	3 985,81	4 148,45	4 148,45	3 760,86	3 594,97	4 376,66		
8.2.2.	2-е полугод.	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 305,09	3 391,50	0,00	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 794,26	2 850,15	2 850,15	3 321,04	3 321,04	3 389,25	3 389,25	3 389,25	3 829,31	3 829,31	3 985,81	4 148,45	4 148,45	3 760,86	3 594,97	4 376,66		
9	Рост тарифов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.1	Без учета прибыли на капитальные вложения	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	0,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
9.1.1.	1-е полугод.	101,2%	101,2%	101,2%	101,2%	100,0%	82,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
9.1.2.	2-е полугод.	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	82,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
9.2	Суммарная прибыль на капитальные вложения	101,2%	101,2%	101,2%	101,2%	100,0%	82,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
9.2.1.	1-е полугод.	101,2%	101,2%	101,2%	101,2%	100,0%	82,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
9.2.2.	2-е полугод.	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	82,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	

Руководитель организации
М.П. М.П. М.П.
Исполнитель:
М.П. М.П. М.П.

5. Приложения.

5.1. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности и в сфере

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности и отчетности
о ходе ее реализации




ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ
Ветлужский филиал Акционерного Общества "Нижегородская областная коммунальная компания"
(наименование организации)
на 2023-2024 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2008 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		606860, Нижегородская область, г. Вазула, ул. Микрорайон д. 24									
Ответственный за формирование программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)		Суворов Сергей Николаевич (83150) 2-2-57									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2023 года по 31.12.2024 года									
Год	затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
			При осуществлении регулируемого вида деятельности			При осуществлении прочих деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			Экономия ТЭР в результате реализации программы		
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы
			тыс.	млн.руб. без НДС	тыс.	млн.руб. без НДС	тыс.	млн.руб. без НДС	тыс.	млн.руб. без НДС	тыс.
2022			987,65	4,55							
2023	1,232	-	987,91	4,44	19,75	0,09	-	-	-	-	-
2024	2,752	-	919,51	4,22	48,40	0,22	-	-	-	-	-
ВСЕГО	3,984	-	1 887,42	8,66	68,15	0,31	-	-	-	-	-


СОГЛАСОВАНО

И.о. руководителя производственно-технической службы ЛО "НОМ"

И.о. зам. технического директора - главного инженера



Е.А. Шаталова



С.Н. Суровов

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, в отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год)*	Планоые значения целевых показателей по годам		
						2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Расход электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-			
1.2.	Расход воды на единицу выработки тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-			
1.3.	Удельный расход воды на единицу переданной тепловой энергии	куб.м/Гкал	-	-	-			
1.4.	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности реализуемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	тунт/Гкал	-	-	-			
1.5.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.уг.т./Гкал	-	-	-	238,22	235,84	228,76
1.6.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой энергии	Гкал/м2	-	-	-			
1.7.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-			
1.8.	Оценка аварийности и потерь в тепловых сетях		-	-	-			

5.2. Сметные расчеты

5.2.1. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50

РАСЧЕТ ЦЕН						
на Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50						
(наименование стройки)						
Сметная стоимость		1 576,33		тыс. руб.		
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 1,86 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	1,86	10 417,30	19 376,18
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,077	1 313,61
	НДС				20%	262,72
	Всего с НДС					1 576,33

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минин А.Г.

" 20 г.

5.2.2. Реконструкция котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко

<p>УТВЕРЖДАЮ:</p> <p>Генеральный директор АО "НОКК" Минеев А.Г.</p> <p>" 20 г.</p>						
<p>РАСЧЕТ ЦЕНЫ</p> <p>на Реконструкцию котельной №3 , г.Ветлуга, терр-я д/к Солнышко</p> <p>(наименование стройки)</p> <p>Сметная стоимость 1 628,70 тыс. руб.</p>						
№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,6 МВт	19-02-001 (НПС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,60	10 417,30	6 250,38
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НПС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					5 500,33
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,247	1 357,25
	НДС				20%	271,45
	Всего с НДС					1 628,70


5.2.3. Реконструкция котельной №7, на территории СХТ

РАСЧЕТ ЦЕНЫ
на Реконструкция котельной №7, территории СХТ
(наименование стройки)
Сметная стоимость 1 576,33 тыс. руб.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО "НОК" Минеев А.Т.

_____ 20__ г.



№ п/п	Наименование работ и затрат (наименование сметного расчета)	Обоснование	Ед.изм.	Кол-во	Стоимость ед.изм., тыс. руб.	Стоимость работ, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная блочно-модульная на газообразном топливе, теплопроизводительностью 0,9 МВт	19-02-001 (НЦС 81-02-19-2021)	1 МВт	0,90	10 417,30	9 375,57
	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Нижегородская область) (Кпер)	Таблица 1 НЦС 81-02-19-2021			0,88	
	Итого:					8 250,50
	Итого с понижающим/повышающим коэффициентом:				0,159	1 313,61
	НДС				20%	262,72
	Всего с НДС					1 576,33

5.2.4. Транспортное средство LADA Largus (универсал)

Домашняя Страница Поиск Каталог Польза Войти Регистрация

Avito Все объявления Поиск по объявлениям

220 часов в год в эксплуатации | 11 лет в эксплуатации | Автомобили | Универсалы | LADA (LADA) | Largus | 1224 900 Р

BA3 (LADA) Largus 1.6 MT, 2019, 84 900 км

220 часов в год в эксплуатации | 11 лет в эксплуатации | 220 часов в год в эксплуатации



Характеристики

Год выпуска: 2019	Тип двигателя: Бензин
Регистрация: (2015-2020)	Система привода: Механика
Пробег: 84 900 км	Привод: Передний
История обслуживания: в сервисе не было	Комплектация: LADA Largus 1.6 MT
Автомат	Варианты: Механика
Владельцев по ПТС: 2	Цвет: Белый
Состояние: Идеальное	Роль: Деловая
Модификация: 1.6 MT (105 л.с.)	VIN или номер кузова: XTA...
Объем двигателя: 1.6 л	

5.3. Финансовый план инвестиционной программы

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
на 2017-2028 г.г.

Итого																					
По мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ГС																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					
Итого																					

Руководитель организации  Минин А.Г.
М.П.  E-mail: aminin@nokk.ru
Исполнитель:  Мильченко А.В.
E-mail: amilyutenko@nokk.ru

5.4. Плановые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал

Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал																
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически значения	Текущие значения	Плановые значения											
					в т.ч. по годам реализации											
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3														
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.т./Гкал			0,166				0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
		т.т./м3														
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч														
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации	%														
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год			2130				2130	2130		2130	2130	2130	2130	2130
		% от полезного отпуска тепловой энергии														
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды			1280				1270	1270		1270	1270	1270	1270	1270
		куб. м для пара														
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410															

Руководитель организации Минеев А.Г.

М.П. Е-mail: amineev@nokk.ru

Исполнитель: Мильченко А.В.

Е-mail: amilchenko@nokk.ru

5.5. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
на 2017-2028 г.г.

на 2017-2028 гг.

		Показатели энергетической эффективности													
		Удельный расход топлива													
		на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)													
№ п/п	Наименование объекта	Текущее значение	Плановое значение												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	
1	Тепловые сети котельной №1														
2	Тепловые сети котельной №3														
3	Тепловые сети котельной №6														
4	Тепловые сети котельной №7														
5	Тепловые сети котельной №8														
6	Тепловые сети котельной ЦРБ														
7	Котельная №1 г. Ветлуга микрорайон 23	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	178,57	
8	Котельная №6 г. Ветлуга, ул. Бахирева 42	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	
9	Котельная №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	234,73	234,73	234,73	234,73	234,73	234,73	234,73	234,73	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	
10	Котельная ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	241,11	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	
11	Котельная №3, г.Ветлуга, террит-я д/к Солнышко	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	
12	Котельная №7, территория СХТ	236,24	236,24	236,24	236,24	236,24	236,24	236,24	236,24	215,00	215,00	215,00	215,00	215,00	

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения**

**Акционерное общество «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»), Ветлужский филиал
на 2017-2028 г.г.**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности													
		Отношение величин по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям												
			Плановое значение												
			Текущее значение	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	43	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	
1	Тепловые сети котельной №1														
2	Тепловые сети котельной №3														
3	Тепловые сети котельной №6														
4	Тепловые сети котельной №7														
5	Тепловые сети котельной №8														
6	Тепловые сети котельной ЦРБ														
7	Котельная №1 г. Ветлуга микрорайон 23	949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	949,5	854,5	854,5	854,5	854,5	854,5	854,5
8	Котельная №6 г. Ветлуга, ул. Бахирева 42	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	233,3	233,3	233,3	233,3	233,3	233,3
9	Котельная №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	211,8	211,8	211,8	211,8	211,8	211,8	211,8	211,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
10	Котельная ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8
11	Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
12	Котельная №7, территория СХТ	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7

Руководитель организации  Минин А.Г.
М.П. E-mail: aminin@nokk.ru
Исполнитель: Мильченко А.В.
E-mail: amilchenko@nokk.ru

6. Отчет об исполнении инвестиционной программы

Административное общество «Инвестиционная областная коммунальная компания» (АО «ИОКК»), Вступской филиал													Сумма мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												
№ п/п	Наименование мероприятия	Описание в месте расположения объекта	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации		Основные технико-экономические характеристики после реализации мероприятия						план	факт				Примечание							
			план	факт	план	факт	Техническая часть				Амортизационная стоимость	Прочие средства, поступающие за счет средств областного бюджета		Экономия расходов на средства областного бюджета	Расходы на оплату услуг платящих лиц	Итого расходов на оплату услуг платящих лиц	Итого средств областного бюджета		Итого средств областного бюджета						
							Услуга	Прочие	Прочие	Средств										Средств	Средств	Средств			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	ИТОГО по программе																								
2	ИТОГО по программе																								
3	ИТОГО по программе																								
3.1	ИТОГО по программе																								
3.1.1	ИТОГО по программе																								
3.1.2	ИТОГО по программе																								
3.1.3	ИТОГО по программе																								
3.1.4	ИТОГО по программе																								
3.1.5	ИТОГО по программе																								
3.1.6	ИТОГО по программе																								
3.2	ИТОГО по программе																								
3.2.1	ИТОГО по программе																								
3.2.2	ИТОГО по программе																								
3.2.3	ИТОГО по программе																								
3.2.4	ИТОГО по программе																								
3.2.5	ИТОГО по программе																								
3.2.6	ИТОГО по программе																								
3.2.7	ИТОГО по программе																								
4	ИТОГО по программе																								
4.1.1	ИТОГО по программе																								
4.1.2	ИТОГО по программе																								

Руководитель организации:  Минеев А.Г.
 М.П.  E-mail: amineev@iokk.ru
 Исполнитель:  Мильченко А.В.
 E-mail: amilchenko@iokk.ru

6.1.1. Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год

2022 г

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, в теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, в теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, в теплоносителя с отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты		Отношение величины потери тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловые сети котельной №1										
2	Тепловые сети котельной №3										
3	Тепловые сети котельной №6										
4	Тепловые сети котельной №7										
5	Тепловые сети котельной №8										
6	Тепловые сети котельной ЦРБ										
7	Котельная №1 г. Ветлуга микрорайон 23					176,00	178,57			1 462,27	949,50
8	Котельная №6 г. Ветлуга, ул. Бахирева 42					223,37	238,69			162,02	259,30
9	Котельная №8 г. Ветлуга ул. М. Горького					222,11	234,73			60,92	211,80
10	Котельная ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50					221,93	241,11			127,92	143,80
11	Котельная №3 , ул.С. Куликова 95					218,70	237,30			72,20	108,80
12	Котельная №7, территория СХТ					219,47	236,24			160,78	46,70

Руководитель организации  Минин А.Г.
М.П. Е-mail: aminin@nokk.ru
Исполнитель:  Мильченко А.В.
Е-mail: amilychenko@nokk.ru

ПРОШЕЛО, ПРОНУМЕРОВАНО И СКРЕПЛЕНО ПЕЧАТЮ

25 (двадцать пять) листов
КОПИИ ВЕРНЫ

Генеральный директор АО "НОВОК"



А.Г. Минсев

