

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО «НОК»
Д.В.Адякин
«НОК»
2019 год



ОТЧЁТ
по реализации программы
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «НОК»
за 2018 год

Новосибирск
2019 г.

I. Информация об организации.

1. Основные виды деятельности организации:

- Производит олово различной степени чистоты.
- Производит сплавы и припои на основе олова.
- Транспортировка электрической энергии.
- Транспортировка воды и сточных вод.

2. Информация по зданиям организации:

- На территории организации расположено **52 здания**.
- Общая площадь зданий организации – **90 594,5 м²**.
- Площадь отапливаемых зданий – **68 144,5 м²**.
- Площадь зданий находящихся в аренде – **44 564,0 м²**.
- Общий объём зданий организации – **724 273,0 м³**.
- Объём отапливаемых зданий – **469 953,0 м³**.
- Объём зданий находящихся в аренде – **303 531,0 м³**.

3. ООО «НОК» выполняет регулируемый вид деятельности в сфере электроснабжения, водоснабжения и водоотведения. При выполнении указанных выше регулируемых видов деятельности используются:

- Кабельных линии электропередач протяжённостью **32,758 км**, в том числе:
 - линий напряжением до 1 кВ – **11,308 км**;
 - линий напряжением до 10 кВ – **21,450 км**.
- Трансформаторные подстанции и распределительные пункты напряжением 10 кВ в количестве **13 ед**.
- Водопроводные линии протяжённостью – **7,2 км**.
- Линии водоотведения протяжённостью – **9,884 км**.

4. Информация о точках поставки и точках приёма:

- Электроснабжение ООО «НОК» и потребителей, подключенным к электрическим сетям ТСО ООО «НОК» выполняется от ГПП «Оловозаводская» - 110/10:ЗРУ-10кВ посредством восьми фидеров с уровнем напряжения СН-II (10кВ).

Кабельные линии проходят от ГПП - 110/10 «Оловозаводская» по надземным эстакадам и выполняют электроснабжение подстанций, расположенных на территории ООО «НОК».

Электроснабжение транзитных потребителей выполняется ТСО ООО «НОК» по двум уровням напряжения: СН-II (10кВ) и НН (0,4кВ). При уровне напряжения СН-II (10кВ) данное напряжение без трансформации поступает на приёмные шины распределительных подстанций, расположенных на территории ООО «НОК», и через коммутационные аппараты по кабельным линиям раздаётся транзитным присоединениям. Способ прокладки кабельных линий – подземный и надземный. Общее количество трансформаторных подстанций и распределительных пунктов напряжением 10кВ, находящихся в эксплуатации, составляет **13 ед**.

Уровень напряжения НН (0,4кВ) трансформируется на подстанциях, принадлежащих ТСО ООО «НОК», из уровня напряжения СН-II (10кВ) и также далее раздаётся транзитным потребителям через сборные шины 0,4кВ. Способ прокладки кабельных линий – подземный и надземный.

Перечень потребителей подключенных к электрическим сетям ТСО ООО «НОЗ» представлен в Таблице №1.

Таблица №1

№ п.п.	Номер абонента	Наименование потребителя	Максимальная (разрешённая) мощность, кВт	Заявленная мощность, кВт	Уровень напряжения	
					СН-II (20-1кВ)	НН (0,4кВ)
1	Н355950	Гражданин Шишунов Е.Н.	77,20	77,20	-	НН
2	Н355960	ЗАО «Лесстрой-торг, магазин №8»	5,00	5,00	-	НН
3	Н411030	СМЭУ ГУВД НСО	0,27	0,27	-	НН
4	Н30665	МКУ «Горсвет»	30,62	30,62	-	НН
5	Н5039	ООО «НТ»	100,00	100,00	СН-II	-
6	Н360020	ОАО «НГТЭ»	167,44	167,44	-	НН
7	Н4960	ОАО «СИБЭКО»	2107,70	2107,70	СН-II	-
8	Н4463	ООО Концерн «СБС-308»	1,00	1,00	-	НН
9	Н374690	ГСК «Литейщик»	50,00	50,00	-	НН
10	Н374700	ГСК «Металлург»	70,00	70,00	-	НН
11	Н374700	ООО «Энергия»	1,50	1,50	-	НН
12	Н433253	Гражданин Шек А.В.	15,00	15,00	-	НН
13	Н435391	ООО "СибТрубМонтаж"	70,00	70,00	-	НН
14	Транспортировка ЭЭ в сеть ОАО «РЭС»		1983,00	1983,00	СН-II	-

- Количество точек приёма электрической энергии от АО «РЭС» составляет – **8 шт.** Все точки приёма оснащены приборами коммерческого учёта с системой АИИС КУЭ.
- Количество точек поставки электрической энергии от ООО «НОК» абонентам составляет – **37 шт.** Все точки поставки оснащены приборами коммерческого учёта с системой АИИС КУЭ.
- Количество точек присоединения теплоснабжения от Котельной №36, принадлежащей АО «СИБЭКО», - **5 шт.** Все точки присоединения оснащены приборами коммерческого учёта с системой архивирования и дистанционной передачи данных.
- Количество точек приёма холодного водоснабжения от МУП г.Новосибирска «Горводоканал» - **2 шт.** Все точки приёма оснащены приборами коммерческого учёта с системой архивирования и дистанционной передачи данных.
- Количество точек поставки холодного водоснабжения от сети МУП г.Новосибирска «Горводоканал» - **5 шт.** Точки поставки в количестве **2 шт.** оснащены приборами коммерческого учёта с системой архивирования и дистанционной передачи данных, точки поставки в количестве **3 шт.** оснащены приборами коммерческого учёта.
- Количество точек поставки водоотведения в канализационные сети МУП г.Новосибирска «Горводоканал» - **1 шт.** Точка присоединения оснащена прибором коммерческого учёта с системой архивирования и дистанционной передачи данных.

5. Баланс электрической энергии по сетям ООО «НОК» за 2018 год с разбивкой по уровням напряжений приводится в **Таблице 2**.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН

Таблица 2

№ п.п.	Показатели	Факт 2018 год тыс. кВт*ч				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	21 292,88	-	-	21 292,88	-
1.1.	из смежной сети, всего	839,87	-	-	-	839,87
	в том числе из сети					
	ВН	-	-	-	-	-
	СН1	-	-	-	-	-
	СН2	839,87	-	-	-	839,87
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	-	-	-	-	-
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	-	-	-	-	-
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	21 292,88	-	-	21 292,88	-
2	Потери электроэнергии в сети	1 379,78	-	-	1 325,36	54,42
	то же в %	6,48	-	-	6,22	6,48
2.2.	Относимые на собственное производство	875,89	-	-	875,89	-
2.1.	Относимые на сторонних потребителей	503,89	-	-	449,47	54,42
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды (собственное потребление организаций, для которых оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности)	12 640,96	-	-	12 640,90	-

1	2	3	4	5	6	7
4	Полезный отпуск из сети	7 272,20	-	-	6 486,76	785,44
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	-	-	-	-	-
	из них					
	потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном напряжении	-	-	-	-	-
4.2.	потребителям оптового рынка	-	-	-	-	-
4.3.	сальдо-переток в другие организации	7 272,20	-	-	6 486,76	785,44
	небаланс	0,000	-	-	0,000	0,000

6. Балансы водоснабжения и водоотведения за 2018 год приводятся в Таблице 3 и Таблице 4.

Баланс водоснабжения за 2018 год

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2018 год			
			план	факт	Откл.	
1	2	3	4	5	5.1	5.2
1	Водоподготовка					
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.1.3	доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2	Объем воды, прошедшей водоподготовку	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.3	Объем технической воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.4	Объем питьевой воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	-	-	-	-
2	Приготовление горячей воды					
3	Транспортировка питьевой воды					
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	372,14	226,82	-145,32	-39,05%
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м	-	-	-	-
3.1.2	от других операторов	тыс. куб. м	372,14	226,82	-145,32	-39,05%
3.1.3	получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс. куб. м	-	-	-	-

1	2	3	4	5	5.1	5.2
3.2	Потери воды	тыс. куб. м	-	-	-	-
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	372,14	226,82	-145,32	-39,05%
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м	-	-	-	-
4	Транспортировка технической воды					
5	Транспортировка горячей воды					
6	Отпуск питьевой воды					
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	372,14	226,82	-145,32	-39,05%
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.2	для приготовления горячей воды	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.3	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.3.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.4	По абонентам	тыс. куб. м	372,14	226,82	-145,32	-39,05%
	Объем реализации	тыс. куб. м	191,64	164,76	-26,88	-14,03%
	- бюджетные	тыс. куб. м	-	-	-	-
	- население	тыс. куб. м	-	-	-	-
	- прочие	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	191,64	164,76	-26,88	-14,03%
6.4.1.1	организация (МУП ГВК)	тыс. куб. м	191,64	164,76	-26,88	-14,03%
6.4.1.2	организация 2	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.4.1.n	организация n	тыс. куб. м	-	-	-	-
6.4.2	собственным абонентам	тыс. куб. м	180,50	62,06	-118,44	-65,62%
7	Отпуск технической воды					
8	Отпуск горячей воды					
9	Объем воды, отпускаемой новым абонентам					
9.1	Увеличение отпуска питьевой воды в связи с подключением абонентов	тыс. куб. м	-	-	-	-
9.2	Снижение отпуска питьевой воды в связи с прекращением водоснабжения	тыс. куб. м	-	-	-	-
10	Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-
11	Темп изменения потребления воды	%	100%	60,95%		

Баланс водоотведения за 2018 год

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2018 год			
			План	Факт	Откл.	
1	2	3	4	5	5.1.	5.2.
1.	Прием сточных вод					
1.1	Объем сточных вод, приня- тых у абонентов	тыс. куб. м	213,87	29,34	-184,53	-86,28%
1.1.1	в пределах норматива по объему	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.1.2	сверх норматива по объему	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2	По категориям сточных вод:					
1.2.1	жидких бытовых отходов	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.2	поверхностных сточных вод	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.2.1	от абонентов, которым ус- тановлены тарифы	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.2.2	от других абонентов	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.3	у нормируемых абонентов	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.4	у многоквартирных домов и приравненных к ним	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.5	у прочих абонентов, в том числе:	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.5.1	категория абонентов 1	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.5.2	категория абонентов 2	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.2.5.n	категория абонентов n	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.3	По абонентам	тыс. куб. м	213,87	29,34	-184,53	-86,28%
1.3.1	от других организаций, осуществляющих водоотве- дение	тыс. куб. м	22,16	20,029	-1,56	-7,04%
1.3.1.1	организация 1 (МУП ГВК)	тыс. куб. м	22,16	20,03	-2,13	-9,61%
1.3.1.2	организация 2	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.3.1.n	организация n	тыс. куб. м	-	-	-	-
1.3.2	от собственных абонентов	тыс. куб. м	191,71	9,31	-182,40	-95,14%

1	2	3	4	5	5.1.	5.2.
1.4	Неучтенный приток сточных вод	тыс. куб. м	–	–	–	–
1.4.1	Организованный приток	тыс. куб. м	–	–	–	–
1.4.2	Неорганизованный приток	тыс. куб. м	–	–	–	–
1.5	Поступило с территорий, дифференцированных по тарифу	тыс. куб. м	–	–	–	–
2.	Объем транспортируемых сточных вод	тыс. куб. м	213,87	29,34	-184,53	-86,28%
2.1	На собственные очистные сооружения	тыс. куб. м	–	–	–	–
2.2	Другим организациям	тыс. куб. м	213,87	29,34	-184,53	-86,28%
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения					
3.1	Объем сточных вод, прошедших очистку	млн куб. м	–	–	–	–
3.2	Сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов	млн куб. м	–	–	–	–
4.	Объем обезвоженного осадка сточных вод	тыс. куб. м	–	–	–	–
5.	Темп изменения объема отводимых сточных вод	%	100,00%	13,72%	–	–

II. Пояснительная записка

1. Финансирование программы на 2018 год

Фактические средства на реализацию программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2018 год составили – **1 345,50 тыс. руб.**

Плановые затраты на реализацию программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2018 год составляли – **601,30 тыс. руб.**

Отклонение плановых затрат от фактических – **223,77 %**

В 2018 году была произведена замена в ТП-4 трансформатора ТМ-1000/10 1000 кВа на трансформатор ТСЛ-250/10/0,4 250 кВа (плановый объем финансирования – **700,00 тыс. руб.**, при технологической эффективности **22 192,00 кВт*час/год**, экономической эффективности – **71 902,08 руб./год**). По плану эта работа должна была выполнена в 2017 году. По факту объем финансирования данной работы составил **729,20 тыс.руб.** при технологической эффективности **23 118,00 кВт*час/год** и экономической эффективности – **74 902,17 руб./год**.

Всего накопительным итогом за годы осуществления программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (2016, 2017, 2018 г.г.) фактические средства на её реализацию составили **15 679,00 тыс.руб.**, при плане **15 537,90 тыс.руб.**, с отклонением – **0,91%**.

Финансирование программы выполнялось за счёт собственных средств организации, установленных тарифов на транспортировку:

- электрической энергии
- холодной воды
- водоотведения.

2. Оснащённость приборами учёта.

- Контроль расхода электрической энергии – установлены счётчики коммерческого и технического учёта в количестве **147 шт.** Оснащённость – 100%.
- Контроль расхода тепловой энергии на нужды отопления - установлены счётчики коммерческого учёта в количестве **7 комплектов**, счётчики технического учёта в количестве **10 комплектов**. Оснащённость – 100%.
- Контроль расхода тепловой энергии в паре - установлен счётчик коммерческого учёта. Оснащённость – 100%.
- Контроль расхода подпиточной воды - установлены счётчики коммерческого учёта в количестве **2 комплектов**. Оснащённость – 100%.
- Контроль расхода холодной воды – установлены счётчики коммерческого учёта в количестве **2 шт.** по вводам №1 и №2. Оснащённость – 100%. По зданиям установлены счётчики технического учёта расхода воды в количестве **35 шт.** Оснащённость – 100%.
- Контроль расхода сточных вод – установлен счётчик коммерческого учёта. Оснащённость – 100%.

3. Расход электрической энергии на собственные нужды организации за 2018 год

Потребление электрической энергии за 2015, 2016, 2017 и 2018 года по видам деятельности организации представлено в Таблице №5.

Таблица №5

№ п.п.	Отчётный период	Потребление ЭЭ кВт*год			Удельный расход кВт*год/ м ²		
		ООО «НОК»	Арендаторы	Итого	ООО «НОК»	Арендаторы	Итого
1.	2015г.	8 294 972,00	3 548 763,00	11 843 735,00	180,21	79,63	130,73
2.	2016г.	8 019 685,00	4 466 204,00	12 485 889,00	174,23	100,22	137,82
3.	2017г.	7 715 076,00	4 097 077,00	11 812 153,00	167,62	91,94	130,38
4.	2018г.	8 817 791,00	4 698 997,00	13 516 788,00	191,56	105,44	149,20

Увеличение в 2018 году собственного потребления ООО «НОК» (**14,29%**) и потребление арендованными организациями, расположенными на территории ООО «НОК» (**14,69%**), по сравнению с 2017 годом, связано с увеличением производственных мощностей комбината и арендаторов.

Общее потребление электрической энергии в целом по ООО «НОК» в 2018 году по сравнению с 2017 годом составило 14,43% (2 121 801,00 кВт).

Затраты на приобретение электрической энергии в 2016 году – **40 364 056,06 руб.**

Затраты на приобретение электрической энергии в 2017 году – **40 983 303,28 руб.**

Затраты на приобретение электрической энергии в 2018 году – **49 145 879,62 руб.**

Увеличение затрат на приобретение электрической энергии – **19,92%**.

Увеличение среднего годового тарифа на электроэнергию (по 3-й ценовой категории с учётом тарифа на электрическую мощность) в 2018 году, по сравнению с 2017 годом – **5,00%**.

4. Расход тепловой энергии на нужды отопления в 2018 году.

Потребление тепловой энергии на нужды отопления за 2016, 2017 и 2018 года представлено в Таблице №6.

Таблица №6

№ п.п.	Месяц	2016 год		2017 год		2018 год	
		Q, Гкал.	Тср. н.в., С°	Q, Гкал.	Тср. н.в., С°	Q, Гкал.	Тср. н.в., С°
1	Январь	3 082,77	-15,50	2 964,18	-14,12	3 063,35	-15,99
2	Февраль	2 755,57	-12,9	2 838,99	-16,70	2 894,27	-18,63
3	Март	2 228,82	-5,90	2 351,31	-7,15	2 746,19	-11,86
4	Апрель	1 488,55	4,13	1 802,75	1,6	1 945,07	0,00
5	Май	0,00	-	212,62	9,22	273,98	8,10
6	Июнь	0,00	-	0,00	-	0,00	-
7	Июль	0,00	-	0,00	-	0,00	-
8	Август	0,00	-	0,00	-	0,00	-
9	Сентябрь	0,00	-	0,00	-	0,00	-
10	Октябрь	610,03	-1,40	679,33	2,99	632,50	5,70
11	Ноябрь	2 524,67	-11,59	2 107,31	-2,61	1 985,78	-5,14
12	Декабрь	2 746,88	-10,14	2 742,48	-13,05	2 574,47	-14,52
13	ИТОГО	15 437,29	-7,61	15 698,98	-7,01	16 115,61	-8,92

Продолжительность отопительного периода в 2016 году – **199 суток.**

Продолжительность отопительного периода в 2017 году – **201 суток.**

Продолжительность отопительного периода в 2018 году – **203 суток.**

Потребление тепловой энергии организацией в 2018 году, по сравнению с 2017 годом, увеличилось на **2,65%**. Данное увеличение потребления тепловой энергии на нужды отопления в 2018 году связано:

- Большая продолжительность отопительного сезона в 2018 году (на 2 суток больше, чем в 2017 году).
- Более низкая среднегодовая температура наружного воздуха в период зимних месяцев отопительного сезона: декабрь, январь, февраль (ниже на **1,76 °С** по сравнению с 2017 годом).

Удельное потребление тепла за одни сутки в 2016 году – **77,574 Гкал. /сутки.**

Удельное потребление тепла за одни сутки в 2017 году – **78,104 Гкал. /сутки.**

Удельное потребление тепла за одни сутки в 2018 году – **79,387 Гкал. /сутки.**

Для сравнения теплопотребления за 2017 и 2018 года необходимо выполнить перерасчёт потребления тепла за 2018 год по удельному потреблению тепла за одни сутки на количество суток, отработанных в 2017 году. Приведённое расчётное потребление тепла за 2018 год составил – **15 956,79 Гкал.**

Затраты на приобретение тепловой энергии в 2016 году – **10 763 400,76 руб.**

Затраты на приобретение тепловой энергии в 2017 году – **11 128 766,86 руб.**

Затраты на приобретение тепловой энергии в 2018 году – **11 806 076,23 руб.**

Увеличение затрат на приобретение тепловой энергии – **6,09%.**

Увеличение тарифа на тепловую энергию для нужд отопления в 2018 году – **3,34%.**

5. Расход электрической энергии на собственные нужды подстанций.

- В собственности ООО «НОК» находятся трансформаторные подстанции и распределительные пункты напряжением 10 кВ в количестве 13 ед.
- Потребление электрической энергии данными объектами за 2016 год – 32 805,00 кВт.
- Потребление электрической энергии данными объектами за 2017 год – 32 591,78 кВт.
- Потребление электрической энергии данными объектами за 2018 год – 30 115,00 кВт.
- Удельный расход электроэнергии на одну подстанцию в год за 2016 год – 2 523,46 кВт.
- Удельный расход электроэнергии на одну подстанцию в год за 2017 год – 2 507,06 кВт.
- Удельный расход электроэнергии на одну подстанцию в год за 2018 год – 2 316,00 кВт.
- Снижение потребления электрической энергии в 2018 году на собственные нужды подстанций – 7,60%.

6. Расход электрической и тепловой энергии на собственные нужды организации в зданиях эксплуатируемых регулируемой организацией при осуществлении деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения.

- Расход электрической энергии за 2016 год – 960,00 кВт.
- Расход электрической энергии за 2017 год – 13 390,00 кВт.
- Расход электрической энергии за 2018 год – 13 229,00 кВт.
- Расход тепловой энергии за 2016 год – 156,82 Гкал.
- Расход тепловой энергии за 2017 год – 153,01 Гкал.
- Расход тепловой энергии за 2018 год – 149,95 Гкал.

7. Расход воды на собственные нужды организации за 2018 год

- Расход воды в 2016 году – 86 730,00 м³.
- Расход воды в 2017 году – 68 072,00 м³.
- Расход воды в 2018 году – 62 064,00 м³.
- Снижение расхода воды в 2018 году – 8,83%.
- Затраты на приобретения воды в 2016 году – 1 404 917,00 руб.
- Затраты на приобретения воды в 2017 году – 1 143 566,00 руб.
- Затраты на приобретения воды в 2018 году – 1 077 786,00 руб.
- Снижение затрат на приобретение воды в 2018 году – 5,75%.

8. Транспортировка электрической энергии в 2018 году.

Данные по транспортировке электрической энергии приведены в таблице №7

Таблица №7

№ п.п.	Отчётный период	Объём, тыс. кВт*час	Стоимость, руб.	Изменение объёма, %	Изменение стоимости, %
1.	2015 год	12 854,290	3 470 807,60	--	--
2.	2016 год	15 282,743	4 113 875,40	18,9%	18,5%
3.	2017 год	8 141,465	2 938 256,09	-53,3 %	-71,4%
4.	2018 год	7 272,203	994 380,00	-89,3%	-33,8%

9. Транспортировка холодной воды и сточных вод в 2018 году.

Данные по транспортировке воды и стоков приведены в таблице №8

Таблица №8

Вид энергоресурса	Отчётный период	Объём, м ³	Стоимость, руб.	Изменение объёма, %	Изменение стоимости, %
Вода	2015 год	191 636,00	1 662 059,00	--	--
Вода	2016 год	183 186,00	1 657 715,00	- 95,40%	- 99,70%
Вода	2017 год	158 465,00	1 521 175,00	- 86,50%	- 91,76%
Вода	2018 год	164 760,00	785 998,00	3,97%	-51,67%
Стоки	2015 год	22 160,00	233 509,00	--	--
Стоки	2016 год	23 189,00	244 352,00	4,60%	- 4,60%
Стоки	2017 год	20 601,00	177 214,00	- 88,84%	- 72,52%
Стоки	2018 год	20 029,00	61 448,97	-97,22%	-34,68%

10. Сокращение потерь при транспортировке воды в 2018 году.

В результате выполнения мероприятий предусмотренных программой энергосбережения и повышения экономической эффективности (раздел 7.2, III-Водоснабжение, п.4 – 5) найдены и устранены утечки воды в объёме – **0,2632 м³/час**, что соответствует годовому объёму – **2 319.00 м³/год**.

- Устранены в 2018 году утечки объёмом – **2 319,00 м³/год**.
- Объём транспортировки воды в 2017 году – **164 760,00 м³**.
- Сокращение потерь воды при её транспортировке – **1,41%**.

11. Потери при транспортировке электрической энергии в 2018 году.

- Поступление электрической энергии в сеть в 2016 году – **28 827 578,00 кВт*час**.
- Полезный отпуск электрической энергии из сети в 2016 году – **26 959 551,00 кВт*час**.
В том числе:
 - Потребление транзитных организаций (полезный отпуск из сети) – **15 282 744,00 кВт*час**.
 - Собственное потребление – **11 676 808,00 кВт*час**.
- Фактические потери электрической энергии в сети в 2016 году – **1 868 027,00 кВт*час**
В том числе:
 - Фактические потери при полезном отпуске из сети – **1 058 941,00 кВт*час**.
 - Фактические потери, относимые на собственное производство – **809 086,00 кВт*час**.
- Фактические потери электрической энергии в 2016 году – **6,48%**.
- Поступление электрической энергии в сеть в 2017 году – **19 953 618,00 кВт*час**.
- Полезный отпуск электрической энергии из сети в 2017 году – **18 660 624,00 кВт*час**.
В том числе:
 - Потребление транзитных организаций (полезный отпуск из сети) – **8 141 465,00 кВт*час**.
 - Собственное потребление – **10 519 159,00 кВт*час**.
- Фактические потери электрической энергии в сети в 2017 году – **1 292 994,00 кВт*час**
В том числе:

ОТЧЁТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СФЕРЕ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Целевые и про- чие показатели	базовый год	Плановые значения целевых и прочих по- казателей по годам %				Фактические значения целевых и прочих показателей по годам				Отклонение, ед.				Отклонение, %			
			2018г.	2017г.	2016г.		2018г.	2017г.	2016г.		2018г.	2017г.	2016г.		2018г.	2017г.	2016г.	
1	2	3	4	5	6		7	8	9		10	11	12		13	14	15	
1	Целевые показа- тели																	
1.1.	Сокращение удельного расхо- да электрической энергии на соб- ственные нужды подстанций в расчёте на 1 ус- ловную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому проценту расхода в предшествую- щем году реали- зации програм- мы.	2016г.	0,5	0,5	0,5		2316,00 кВт в год на подстанцию	2507,06 кВт в год на подстанцию	2523,46 кВт в год на подстанцию		191,06кВт	16,40кВт	--		-8,25	-0,65	--	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ООО «НОК», на 1 м ² площади по отношению к фактическому проценту расхода в предшествую- щем году реали- зации програм- мы.	2016г.	0,5	0,5	0,5	149,20 кВт*год/м ²	130,38 кВт*год/м ²	137,82 кВт*год/м ²	18,82 кВт*год/ м ²	7,44 кВт*год/м ²	--	13,97	-5,4	--
1.3.	Сокращение удельного расхо- да тепловой энергии в здании- ях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ООО «НОК», на 1 м ³ объема по- мещений по от- ношению к фак- тическому про- центу расхода в предшествующем году реализации программы.	2016г.	1,0	1,0	1,0	0,03429 Гкал*год/м ³	0,03341 Гкал*год/м ³	0,03285 Гкал*год/м ³	0,00088 Гкал*год/м ³	0,00056 Гкал*год/м ³	--	2,63	1,70	--

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	2016г.	10,0	10,0	--	485 шт. из 889 шт. (55%)	150 шт. из 889 шт. (17%)	--	485 шт. из 889 шт. (55%)	150 шт. из 889 шт.	--	55%	17%	--

ОТЧЁТ
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В СФЕРЕ
ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	базовый год*	Плановые значения целевых и прочих по- казателей по годам %			Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %		
			2018г.	2017г.	2016г.	2018г.	2017г.	2016г.	2018г.	2017г.	2016г.	2018г.	2017г.	2016г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Целевые показатели													
1.1	Сокращение объёмов электрической энер- гии, используемой при добыче и транс- портировке воды.	2016г.	0,5	0,5	0,5	13,23 тыс. кВт	13,39 тыс. кВт	16,09 тыс. кВт	0,16 тыс. кВт	2,7 тыс. кВт	--	1,20	19,78	--
1.2	Сокращение объёмов электрической энер- гии, используемой для целей отопления при добыче воды.	2016г.	0,5	0,5	0,5	--	--	--	--	--	--	--	--	--
1.3	Сокращение потерь воды при её транс- портировке.	2016г.	0,5	0,5	0,5	2319 м³/год	2325 м³/год	5975 м³/год	6 м³/год	3650 м³/год	--	1,41	61,09	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.4	Оснащенность приборами учета в части ресурсоснабжаемой деятельности и собственного потребления.	2016г.	100	100	100	35 шт.	35 шт.	32 шт.	0,0 шт.	3 шт.	--	0,0	9,38	--
1.5	Снижение расхода энергоресурсов на собственные нужды организации в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией:	2016г.												
1.5.1	электроэнергия	2016г.	0,5	0,5	0,5	13,229 тыс. кВт	13,39 тыс. кВт	16,09 тыс. кВт	0,161 тыс. кВт	2,7 тыс. кВт	--	1,2	19,78	--
1.5.2	тепловая энергия	2016г.	0,5	0,5	0,5	149,95 Гкал./год	153,01 Гкал./год	156,82 Гкал./год	3,06 Гкал./год	3,81 Гкал./год	--	2,0	2,5	--
1.5.3	холодная вода	2016г.	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Прочие показатели	2016г.												
2.1	Приборы учета	2016г.	--	--	--	35	35	32	0	-3	--	0,0	9,38	--

ОТЧЕТ

**О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии						
		Размерность	план		факт		план					
			Всего на- копи- тельным итогом за годы реализации программы	В отчет- ном году	Всего на- копи- тельным итогом за годы реализации программы	В отчет- ном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы					
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Замена в ТП-4 трансформатора ТМ-1000/10 1000кВа на трансформатор ТСЛ-250/10/0,4 250 кВа.	кВт*час/год	100%	100%	100%	100%	22 192,00	7,6456	0,0720	22 192,00	7,6456	0,0720
2.	Замена измерительных комплексов учёта ЭЭ в ТП-9, ТП-4.	кВт*час/год	100%	0%	100%	0%	87 600,00	30,1800	0,2840	0,00	0,00	0,00
3.	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами (ТП-20).	кВт*час/год	100%	0%	100%	0%	29 200,00	10,0600	0,0946	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4.	Применение универсальной токопроводящей смазки.	кВт*час/год	100%	50%	100%	50%	1 768,00	0,6091	0,0057	884,00	0,3046	0,0029
5.	Снижение расхода электроэнергии на "собственные нужды" электроустановок.	кВт*час/год	100%	0%	100%	0%	5 045,80	1,7384	0,0163	0,00	0,00	0,00
6.	Применение преобразователей частоты для электродвигателей в системах вентиляции.	кВт*час/год	100%	0%	100%	0%	48 312,00	16,6445	0,1565	0,00	0,00	0,00
7.	Замена ламп накаливания на освещение с использованием светодиодов.	кВт*час/год	100%	55%	100%	55%	25 533,00	8,7967	0,0827	14 043,15	4,84	0,0455
8.	Создание АИИС КУЭ		100,0%	9,5%	100,0%	9,5%	---	---	---	---	---	---
9.	Запуск в эксплуатацию нового технологического оборудования (печь УПС-1-2).	кВт*час/год	100%	0%	100%	0%	573 120,00	197,4519	1,8570	0,00	0,00	0,00
10.	Изменение схемы оборотного водоснабжения предприятия с внедрением нового оборудования.	кВт*час/год	100%	0%	100%	0%	219 000,00	75,4501	0,7096	0,00	0,00	0,00
11.	Установка датчиков движения на нужды освещения в местах общего пользования.	кВт*час/год	100%	100%	100%	100%	3 456,00	1,1907	0,0112	3 456,00	1,1907	0,0112

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12.	Поверка комплексов учета по пяти выводам от котельной.		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	--	--	--	--	--	--
13.	Замена изношенных участков теплоизоляции магистральных трубопроводов теплоснабжения.	Гкал./ год	100%	58%	100%	58%	67,910	10,092	0,0471	39,388	5,8533	0,0273
14.	Реконструкция мажутного хозяйства (снижение расхода пара на подогрев мазута).	Гкал./ год	100%	0%	100%	0%	185,256	27,53	0,182	0,00	0,00	0,00
15.	Поверка тепловычислителя узла учета расхода по выводам №1 и №2.		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	--	--	--	--	--	--
16.	Оснащение приборами расхода воды зданий предприятия.		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	--	--	--	--	--	--
17.	Изменение схемы водоснабжения здания ЭГУ.	м³/год	100%	0%	100%	0%	4 380,00	--	0,0698	0,00	--	0,00
18.	Ремонт магистральных трубопроводов подачи воды.	м³/год	100,00%	20,16%	100,00%	20,16%	8 760,00	--	0,1397	1766,02	--	0,028
19.	Замена санитарно-технических приборов.	м³/год	100,00%	44,44%	100,00%	44,44%	7 884,00	--	0,1257	3503,65	--	0,0559
20.	Проведение энергетического обследования зданий, сооружений, строительных, принадлежащих ООО "НОК".		100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	--	--	--	--	--	--

Продолжение Приложения №3

		Численные значения экономии							Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		факт							план		факт	
№ п/п		Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.					
1	14		15	16	17	18	19		20	21	22	23
1.	23 118,00		7,96	0,075	23 118,00	7,96	0,08		0,700	0,700	0,729	0,729
2.	8 165,00		2,66	0,026	0,00	0,00	0,000		0,103	0,000	0,103	0,000
3.	21 608,00		7,44	0,07	0,00	0,00	0,00		0,0020	0,000	0,0020	0,000

1	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	1 326,00	0,4568	0,0043	663,00	0,2284	0,0021	0,0252	0,0126	0,0252	0,0126
5.	3 784,35	1,3038	0,0123	0,00	0,0000	0,0000	0,0043	0,00	0,0043	0,0000
6.	36 234,00	12,4834	0,1174	0,00	0,0000	0,0000	0,0650	0,00	0,0650	0,0000
7.	19 149,75	6,60	0,062	10 532,36	3,63	0,034	0,182	0,100	0,182	0,100
8.	--	--	--	--	--	--	0,2224	0,0212	0,2224	0,0212
9.	336 941,28	116,08	1,09	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,04	0,00
10.	174 300,00	60,05	0,57	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	1,50	0,00
11.	2 592,00	0,89	0,0084	2 592,00	0,89	0,0084	0,05	0,05	0,05	0,05

1	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
12.	--	--	--	--	--	--	0,1250	0,1250	0,1250	0,1250
13.	67,910	10,092	0,0471	39,388	5,853	0,0273	0,130	0,075	0,130	0,075
14.	174,10	25,87	0,17	0,00	0,00	0,00	1,884	0,00	1,884	0,00
15.	--	--	--	--	--	--	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
16.	--	--	--	--	--	--	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
17.	3 635,00	--	0,06	0,00	--	0,00	0,0645	0,00	0,0645	0,00
18.	11 302,20	--	0,1788	2 278,52	--	0,1344	0,2480	0,0500	0,3200	0,0645
19.	7 884,00	--	0,1257	3 503,65	--	0,0559	0,117	0,052	0,117	0,052
20.	--	--	--	--	--	--	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000