

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

Заместитель генерального директора -
Главный инженер



С.Ю. Гаврилов

"31" марта 2022 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО Якутская генерирующая компания" (ООО "ЯГК")

на 2023 - 2027 годы

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"														
Почтовый адрес	677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Орджоникидзе 36/1														
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Начальник производственно-технического отдела ООО "ЯГК" Брызгалов Роман Николаевич к.т. 8(4112) 21-97-97 email: bryzgalovrm@alrosa.ru														
Даты начала и окончания действия программы	01 января 2023 г. - 31 декабря 2027 г.														
Сведения по объектам осуществляющим генерацию тепловой и (или) электрической энергии и (или) передачу электрической и (или) тепловой энергии в децентрализованном секторе															
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	всего	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливоно-энергетические ресурсы (ТЭР)						При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР						
	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		
	т у.т. без учета воды				млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2023	98,556				84 743	5 449	1077	92,18							
2024	700,000				85 019	т	952	91,57							
2025	400,000				66 457	4 078	735	147,12							
2026	0,000				66 763	4 225	665	821,57							
2027	0,000				67 086	4 378	741	858,24							
ВСЕГО	1198,556	0,00			370 068	18 128	4170	2010,682							

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

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ**
ООО "Якутская генерирующая компания"
(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2017 г.	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
						12	13	14	15	16
1	2	3	4	5	6					
1	Расход топлива на выработку э.энергии	г.у.т./кВт.ч	–	–	–	343,35	343,35	343,35	343,35	343,35
1.1	Экономия потребления топливно энергетических ресурсов	т.у.т.	–	–	–	1 077	952	735	665	741
1.2	Потребление топливно энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.	–	–	–	84,743	85,019	66,457	66,763	67,086
2	Потери при транспортировке эл.энергии	% к отпуску в сеть	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]

4.21	Строительство солнечной станции 15 кВт в с. Мухомая, Республика Саха (Якутия)																		млн руб.	0,139																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------	-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВАННЫХ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИИ

ООО "ЭНЕРГЕТИКА"
(ИП)

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (тыс. руб.)					Статья затрат	Источник финансирования
		2023	2024	2025	2026	2027		
1	2						7	ж
1	Совершенствование технологических процессов							
1.1	Оптимизация режимов работы генерирующих установок с нагрузкой в диапазоне 75%- 80 % от номинала, а также оптимизация обор. давления при режимах работы ниже 75 % и загрузки менее номинала установок.							
1.2	Снижение доли использования дальногорного дизельного топлива ДЭС НТОК и ДЭС УТОК							
1.3	Снижение доли расхода «Августинского» дизельного топлива ДТ-А-К5							
2	Оптимизация режимов потребления электроэнергии							
2.1	Замена ГРП 1 кв. счетчика системы газоснабжения 1 кв. ГПЭС в п. Морюха (111 000 м3 год)							Амортизация
2.2	Установка удаленного мониторинга и сбора производственных показателей на ДЭС лавтовых постов Эбесик Гусиний, Верхнее Молодо							Амортизация
3	Совершенствование схем электроснабжения							
4	Модернизация по ремонту, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению действующего оборудования электростанций для максимального приближения технико-экономических показателей работы оборудования к заводским параметрам							
4.1	Перевод на нефть ДЭС Норбинского ТОК с лавтовой топливной аппаратуры 0 кв. ДПУ Матильда 9К32							Засланные средства, экономия
4.2	Замена электр. генератора марки СЭ500Д с/б на Scala ДС 09072А (СА 250-1400-2РН), СК-ТСУ Верхний Гусиний в Амурском районе							Амортизация

4.3.	Замена дизель генератора марки C35UD5 с/кб2 на Scania DC 09072A (ЭД 250-Т400-2РН), СК-ТСУ Верхний Гусений в Анибарском районе						Амортизация
4.4.	Замена дизель генератора марки C35UD5 с/кб3 на Scania DC 09072A (ЭД 250-Т400-2РН), СК-ТСУ Верхний Гусений в Анибарском районе						Амортизация
4.5.	Замена дизель генератора марки V350K (на базе да Volvo-Penta TAD1641GE) с/кб1 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН) СК-ТСУ Большая Кюнама М3 в Оленекском районе						Амортизация
4.6.	Замена дизель генератора марки V350K (на базе да Volvo-Penta TAD1641GE) с/кб2 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН) СК-ТСУ Большая Кюнама М3 в Оленекском районе						Амортизация
4.7.	Замена дизель генератора марки АД60 на ЭД160С-Т400-1РН, СК-ТСУ Большая Кюнама М3 в Оленекском районе - 1 шт						Амортизация
4.8.	Замена дизель генератора марки АД60-Т400-Р на ЭД160С-Т400-1РН, База Гривенск в Бурчском районе						Амортизация
4.9.	Замена дизель генератора марки АД-300 с/кб1 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСС Эбесик средний в Анибарском районе						Амортизация
4.10.	Замена дизель генератора марки АД-300 с/кб2 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСС Эбесик средний в Анибарском районе						Амортизация
4.11.	Замена дизель генератора марки АД-300 с/кб3 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСС Эбесик средний в Анибарском районе						Амортизация
4.12.	Замена дизель генератора марки ЭД100-Т400-2РК на ЭД100-Т400-1РН, СК-ТСУ Средний Тамнах М1 в Оленекском районе						Амортизация
4.13.	Замена дизель генератора марки АД-300 с/кб1 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСУ Большая Кюнама М1(с/г В1 Тосстон) в Оленекском районе						Амортизация
4.14.	Замена дизель генератора марки АД-300 с/кб2 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСУ Большая Кюнама М1(с/г В1 Тосстон) в Оленекском районе						Амортизация
4.15.	Замена дизель генератора марки АД100 на ЭД100-Т400-1РН, СК-ТСС Усте Эбесик в Анибарском районе						Амортизация
4.16.	Замена дизель генератора марки 250 Cummins NT855G4-3шт на ЭД 440-Т400-2РН -2шт, СК-ТСС послок Оюн в Анибарском районе						Амортизация
4.17.	Замена дизель генератора марки Cummins C-500 = 2шт на ЭД 440-Т400-2РН -2шт, послок Моголор Анибарском районе - 1 шт						Амортизация
4.18.	Замена дизель генератора марки АД100С-Т400-2Р на ЭД100-Т400-1РН, СК-ТСС Эбесик верхний (с/кб1) в Анибарском районе - 1 шт						Амортизация
4.19.	Замена ДЭС 100 RM3 238 на ЭД100-Т400-1РН п.ч. Хаде-Мас в Анибарском районе - 1 шт						Амортизация
4.20.	Замена котлов-утилизаторов ДЭС Wartsila 2 с/а						Амортизация

4.21	Строительство солнечной станции 15 кВт в с. Морюха Респ. Блгини Саха (Якутия)	4.5						Амортизация
4.22	Строительство солнечной станции 15 кВт на базе Даваржин в Амурском районе Респ. Блгини Саха (Якутия)	5.0						Амортизация
4.24	Замена ДЭС 200кВт-ГСУ 400 ЕВС на ДЭС 500 кВт-Scania DС16 078А СК-ТСС Благининск-1	6.7						Амортизация
4.25	Замена ДЭС 200кВт-ГСУ 400 ЕВС на ДЭС 500 кВт-Scania DС16 078А СК-ТСС Благининск-1	6.7						Амортизация
4.26	Замена ДЭС V540К 400кВт на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А восточный поселок Эбесик Гусениный	6.7						Амортизация
4.27	Замена ДЭС V550К 400кВт на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А восточный поселок Эбесик Гусениный	6.7						Амортизация
4.28	Замена ДЭС АД-60 NORД STAR на ДЭС ЭД60-Т400-1РН восточный поселок Эбесик Гусениный	3.1						Амортизация
4.29	Замена ДЭС АД100-Т-ЮРК на ДЭС ЭД100-Т400-1РН восточный поселок Эбесик Гусениный	1.1						Амортизация
4.30	Замена ДЭС 100 ЯМЗ 238 на ЭД100-Т400-1РН Бела Притомск	3.7						Амортизация
4.31	Замена ДЭС 100 ЯМЗ 238 на ЭД100-Т400-1РН Бела Притомск	3.7						Амортизация
4.32	Замена ДЭС АД30 на ЭД30-Т400-1РН Бела Притомск	1.7						Амортизация
4.33	Замена ДЭС 200кВт-ГСУ 400 ЕВС на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А СК-ТСС Эбесик 4	6.7						Амортизация
4.34	Замена ДЭС АД-60 на ДЭС ЭД60-Т400-1РН Эбесик 4	3.1						Амортизация
4.35	Замена ДЭС 200кВт-ГСУ 400 ЕВС на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А СК-ТСС Эбесик 3	9.4						Амортизация
4.36	Замена ДЭС 250кВт-ГСУ 400 ЕВС на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А СК-ТСС Эбесик 6	9.4						Амортизация
4.37	Замена ДЭС 250кВт-ГСУ 400 ЕВС на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А СК-ТСС Эбесик 6	9.4						Амортизация
4.38	Замена ДЭС Казимира ЭД100-Т400 на ДЭС ЭД100-Т400-1РН СК-ТСС Эбесик 6	3.6						Амортизация
4.39	Замена ДЭС АД-60 NORД STAR на ДЭС ЭД60-Т400-1РН восточный поселок Морютор	3.1						Амортизация
4.40	Замена ДЭС Cummins QSBX15-СR 400 кВт на ДЭС 500 кВт Scania DС16 078А восточный поселок Морютор	4.2						Амортизация
5	Внедрение новых технологий и оборудования							
6.	Порезка на газ ДЭС Wartsila п. Навин		700.0	400.0				Инвестиции
	Прочие							
	Всего:	98.56	700	400	0	0		

Исходные данные для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ООО "Якутская генерирующая компания"

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.					
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч	9 553,03	9 631,70	8 572,37	8 656,39	8 743,13
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт. ч	9 553,03	9 631,70	8 572,37	8 656,39	8 743,13
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
10	Общий объем освоения по всем мероприятиям программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	млн. руб.					
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	млн. руб.					
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	-	-	-	-	-
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.	-	-	-	-	-
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	-	-	-	-	-
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	МВт	104,59	104,59	88,58	88,58	88,58
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	16,57	16,01	16,27	16,28	16,29
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	246 810,94	247 564,99	192 471,55	193 315,30	194 204,41
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	6,73	6,76	6,80	6,83	6,87
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	-	-	-	-	-
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт. ч	-	-	-	-	-
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт. ч	256 363,97	257 196,69	201 043,92	201 971,69	202 947,55
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т. у. т.	84,74	85,02	66,46	66,76	67,09
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	-	-	-	-	-
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г. у. т. / кВт. ч	343,35	343,35	343,35	343,35	343,35
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг. у. т. / Гкал	-	-	-	-	-
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении ***	млн. руб.	5 254,02	5 448,51	4 077,68	4 224,75	4 377,53
32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	3,73	3,74	4,26	4,29	4,31
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	3,73	3,74	4,26	4,29	4,31
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт. ч / Гкал	-	-	-	-	-
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м / Гкал	-	-	-	-	-
Дополнительные справочные данные							
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.					
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	98,6	700,0	400,0	0,0	0,0
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	98,6	700,0	400,0	0,0	0,0
	- амортизация	млн. руб.	98,6				
	- прибыль	млн. руб.					
	- заемные средства	млн. руб.		700,0	400,0		
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.					
	- прочие	млн. руб.					
37.2	ремонтный фонд	млн. руб.					
37.3	прочие средства	млн. руб.					