

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,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации

Директор

(подпись)

Молюкан Е.Э.

« » « » 20 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "ДЭТ"

(наименование организации)

на 20 15 — 20 19 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		344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Директор ООО "ДЭТ" Молокан Е.Э., +7 (863) 2-505-881, info@donenergotrancit.ru									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019									
Год	Затраты на реализацию программы, млн руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
		всего	в т. ч. капитальные	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
(базовый год)*2014	5,4	1 828,8	11,5	34,5	0,2	-	-	-	-	-	-
2015	20,1	1 517,0	10,6	37,1	0,3	-	-	-	-	-	-
2016	12,3	1 517,0	11,6	24,7	0,2	-	-	-	-	-	-
2017	13,5	1 517,0	12,6	19,8	0,2	-	-	-	-	-	-
2018	21,4	1 517,0	13,7	24,7	0,2	-	-	-	-	-	-
2019	22,8	1 517,0	14,9	49,5	0,5	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	90,1	7 584,8	63,4	155,8	1,3	-	-	-	-	-	-

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер

(должность)




Полоба В.А.

(Ф.И.О.)

Главный энергетик

(должность)



Булгаков В.В.

(Ф.И.О.)

Начальник ПТО

(должность)



Юденко М.С.

(Ф.И.О.)

Ведущий экономист по финансовой работе

(должность)



Родионова А.В.

(Ф.И.О.)

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,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

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)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс.кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях	% к отпуску в	-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80
1.3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	MBA	-	-	-	4,39/ 3,51	2,46/ 2,19	3,15/ 2,22	-	-
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.5	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221
	в том числе:		-	-						
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

*при текущем (2014 г.) прогнозировании уровня снижения потерь электроэнергетики не принято во внимание увеличение объема передачи электроэнергии и роста электросетевого комплекса ООО "ДЭГ" на период 2015-2019 гг.

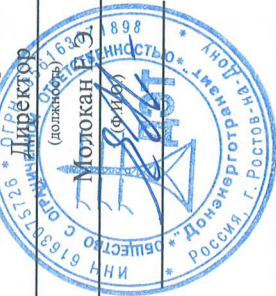
**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			Планируемые численные значения экономии в обочлаченной размерности с разбивкой по годам действия программы												Срок амортиза-ции, лет	Статья затрат	Источник финан-сирова-ния																							
	ед. изме-рения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.																										
		ед. всего	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор	вектор				вектор	вектор																					
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	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37						
Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением (например, проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления условий, препятствующих реализации меро по повышению энергетической эффективности, анализ и повышение установочной мощности, анализ и оптимизация установочной мощности, схем энергооборудования, распределения электрической нагрузки, работа со средними массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)																																									
Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования																																									
Мероприятие 2: Разработка нормативов потерь																																									
Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																																									
Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий																																									
Электроснабжение трансформаторной подстанции ПТ-1 от РП-104 ул. 1-й Луговая, 17 (Ремонструкция ПТ в составе: 2 БКТП 630/6/0,4 кВ; РУ ВН – два моноблока тип РМБ с электронагревательным устройством; РУ НН – 2х секционные ИКУ 0,4 с автоматическим выключением нагрузки)	%																																								
Кабельная линия 6 кВ от РП-104 до ПТ-1 (Зачем кабельной линии 6кВ кабельной длиной 6,48 м, Давыдовская, 11 (Ремонструкция ПТ в составе: БКТП 630/6,0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип РМБ с электронагревательным устройством; РУ НН – ИКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%																																								
Электроснабжение трансформаторной подстанции ПТ-1765 ул. 1-й Луговая, 17 (Ремонструкция ПТ в составе: БКТП 630/6,0,4 кВ; РУ ВН – моноблок тип РМБ с электронагревательным устройством; РУ НН – ИКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%																																								
Электроснабжение трансформаторной подстанции ПТ-2 от РП-104 ул. 1-й Луговая, 17 (Зачем двух трансформаторов емкостью 6 кВ тип КСО-366 с выключателями нагрузки тип ВНА (П-10636-20) из 2-х рамной ПК в двух секционных емкостью 6 кВ тип КСО-366 с раздаточными линиями тип РЗД(30,60,80))	%																																								
Распределительное устройство 6кВ РП-104 ул. 1-й Луговая, 28 (Замена распределительного устройства 6кВ тип РУ-104 от РУ-280-600-600 с выключателями нагрузки тип АВД-ТД-464/30, трансформаторов типа ТТ-10/10-46 из 0,5 секций трансформаторов типа ТТ-10/10-46 из 0,5 секций)	%																																								
Замена высоковольтной кабельной линии ЛАШВ 3х240 (Силакс 21х3) протяженностью 1,400 м от ПС П-3 до ПТ 1241, расположенной по ул. 1-й Луговая, 17 (Улучшения Постановление ПС/РО № 157 от 11.08.2011 г.)	%																																								
Замена высоковольтной кабельной линии ЛАШВ 3х240 (Факра 21х3) протяженностью 2,400 м от ПС П-3 до ПТ 1241, расположенной по ул. Крайневой, 17 (Улучшения Постановление ПС/РО № 157 от 11.08.2011 г.)	%																																								
Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ул. Крайневой, 17 (Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ул. Крайневой, 17)	%																																								
Замена одного спящего трансформатора тип ТМ 400/60,4 кВА на спящий трансформатор тип ТМ 400/60,4 кВА, 6,0,4 кВА	%																																								



Приложение № 4
к требованиям к форме программы в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности для организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации,
утв. приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 398

Руководитель организации



« ___ » 20 ___ г.

**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ООО "ДЭТ"

(наименование организации)

за 20 17 г.

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергитической эффективности											
Почтовый адрес		344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, 168/99											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Директор ООО "ДЭТ" Молокан Е.Э., +7 (863) 2-505-881, info@donenergotrznit.ru											
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2015-31.12.2019											
Период	Загрты, млн руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергитической эффективности				Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
		всего	в т. ч. капитальные	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		
за отчетный год	план	13,52	13,13	97%	1 516,96	9,51	19,79	0,16	-	-	-	-	-
	факт	12,88	12,74	99%	1 516,96	9,51	19,79	0,16	-	-	-	-	-
2017	отклонение	-4,77%	-3,01%		0,00%	0,00%	0%	0%	-	-	-	-	-
нарастающим	план	45,91	45,05	98%	4 078,17	25,84	62,33	0,47	-	-	-	-	-
итогом	факт	39,57	39,22	99%	4 078,17	25,84	62,33	0,47	-	-	-	-	-
ГОМ	отклонение	-13,82%	-12,95%		0,00%	0,00%	0%	0%	-	-	-	-	-



**ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ 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)*	Плановые показатели и прочих показателей по годам								Фактические значения целевых и прочих показателей по годам								Отклонение, ед.		Отклонение, %		
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	
1	2	3	4	5	2014 г.	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Целевые показатели				6																					
1.1	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	доля расхода (потери) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия**	% к отпуску в сеть	-	-	7,09	7,96	7,92	7,88	7,84	7,80	7,69	6,70	6,91	-	-	-0,3	-1,2	-1,0	-	-	-3%	-15%	-12%	-	-	
1.3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	MBA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%	-	-	100%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	161	44	-	-	-119	-20	-149	-	-	-70%	-11%	-77%	-	-	
	в том числе:																									
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	201	169	181	193	207	221	50	161	44	-	-	-119	-20	-149	-	-	-70%	-11%	-77%	-	-	
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Прочие показатели		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения						Численные значения экономии												Затраты (план), млн руб. (без НДС)					
		план			факт			В отчетном году				В отчетном году				В отчетном году				план		факт			
		Размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, млн руб.	в отчетном году	численное значение экономии, т.т.	численное значение экономии, млн руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
1	Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением (например, проведение обязательного энергетического обследования, анализ качества предоставляемых услуг, оценка аварийности и потерь, разработка нормативов потерь, анализ договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализ и оптимизация установленной мощности, схем энергооборудования, распределения электрической нагрузки, работа со средствами массовой информации, контроль за реализацией энергосервисных контрактов, прочие мероприятия)																								
1.1	Мероприятие 1: Проведение обязательного энергетического обследования																								
	Раздел II. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий																								
2	Перекрестно с Разделом III																								
3	Раздел III. Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	%					157,96	54,42	0,55	43,08	14,84	0,26	157,96	54,42	0,55	43,08	14,84	0,26	45,17	13,13	39,22	12,74			
3.1	Мероприятие 1: Инвестиционная программа	%					157,96	54,42	0,55	43,08	14,84	0,26	157,96	54,42	0,55	43,08	14,84	0,26	45,17	13,13	39,22	12,74			
	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1 от РП-1194 ул. 1-й Луговая, 17 (Реконструкция ТП в составе: 2 БКТП 630/60,4 кВ; РУ ВН – два модуля типа РМ6 с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН – 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%					34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	0,10	4,45	4,45	4,45	4,45			
3.1.1.	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ТП-1 (Замена кабельной линии 6кВ АСБЗ 3х1,20 длиной 400м на кабельную линию ААБГ 3х185)	%					1,10	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	0,00	1,88	0,00			
3.1.2.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1789 с кабельной линией 6 кВ ул. Левобережная, 11 (Реконструкция ТП в составе: БКТП 630/60,4 кВ; РУ ВН – модуль типа РМ6 с элегазовыми выключателями нагрузки; РУ НН – НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%					21,29	7,34	0,05	0,00	0,00	0,00	21,29	7,34	0,05	0,00	0,00	0,00	2,87	0,00	2,87	0,00			
3.1.3.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ТП-1756 ул. Вавилова 66 (Замена одного силового высшего трансформатора ТМГ 1000/60,4 кВА на силовой сухой трансформатор ТСЛ1250/60,4кВА)	%					34,19	11,78	0,09	0,00	0,00	0,00	34,19	11,78	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	1,60	0,00		



3.1.5.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ПТ-2 от РП-1194 ул. 1-я Луговая, 17 (Замена двух трансформаторных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с выключателями нагрузки тип ВНА (Л) -10/630-20 лт У2 с рамкой ПК и двух секционных ячеек 6 кВ тип КСО-366 с разъединителями нагрузки тип РВФЭ10/630)	%	0,05	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,31	0,00
3.1.6.	Распределительное устройство 6кВ РП-1194 ул. 1-я Луговая, 26 (Замена двух линейных ячеек 6 кВ тип КСО-366 на две ячейки КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями тип «ВВ-Тель» -6-630, трансформаторы тока 2 ТТ-ТО1-6 кл. 0,5 - системой микропроцессорной защиты линии тип РЗА «Орион» («Сиррус-2Л»))	%	1,10	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	1,01	0,00
3.1.7.	Замена высоковольтной кабельной линии ААНШВ 3х240 фидера 31,9 протяженностью 1 400 м от ПС Р-32 до ПТ 1241, расположенной по ул. Крестьянской, 170 (Улучшения Поставляемого РСТ № 15/2 от 11.08.2011 г.)	%	7,72	2,66	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,72	2,66	0,02	0,00	0,00	0,00	3,05	0,00	4,05	0,00
3.1.8.	Замена высоковольтной кабельной линии ААНШВ 3х240 фидера 31,9 протяженностью 2 400 м от ПС Р-32 до ПТ 1241, расположенной по ул. Крестьянской, 170 (Улучшения Поставляемого РСТ № 15/2 от 11.08.2011 г.)	%	13,23	4,56	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,23	4,56	0,03	0,00	0,00	0,00	6,10	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ПТ-134: расширительные устройства РУ-0,4 кВ ул. Крестьянская, 170 (Замена силового трансформатор типа ТМГ трансформатора тип ТМ 400/60/0,4 кВА на силовой выключатель трансформатор типа ТМГ 400/60/0,4 кВА 60/0,4 кВ)	%	10,92	3,76	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,92	3,76	0,03	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50	0,00
3.1.10.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ПТ-225 ул. Колхозов 204, г. Батайск (Реконструкция ПТ в составе: 2 БКТП 630/60/0,4 кВ; РУ ВН - два выключателя тип РМ6 с элеговыми выключателями нагрузки; РУ НН - 2-х секционные НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	0,10	34,46	11,87	5,22	4,83	4,83	4,83
3.1.11.	Распределительное устройство 6кВ РП-1194 ул. 1-я Луговая, 26 (Замена восьми линейных ячеек типа КСО-366 с выключателями нагрузки тип ВВП-6, линейными и штепсельными разъединителями с ручным приводом на восемь линейных ячеек типа КСО-298-8ВВ-600 с вакуумными выключателями типа «ВВ-Тель» -6-630, трансформаторы тока 2 ТТ-ТО1-6 кл. 0,5, системой микропроцессорной защиты линии типа РЗА «Орион»)	%	11,03	3,80	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,03	3,80	0,03	0,00	0,00	0,00	4,08	0,00	4,08	0,00
3.1.12.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ПТ-3 от ПТ-706 ул. 1-я Луговая, 13 (Реконструкция ПТ в составе: БКТП 400/60/0,4 кВ; РУ ВН - выключатель тип РМ6 с элеговыми выключателями нагрузки; РУ НН - НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	10,48	3,61	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,48	3,61	0,03	0,00	0,00	0,00	2,79	0,00	2,79	0,00
3.1.13.	Комплексная трансформаторная подстанция 1339 КТП 1339 ул. Доктора, 144. (Реконструкция ПТ в составе: БКТП 630/60/0,4 кВ; РУ ВН - выключатель тип РМ6 с элеговыми выключателями нагрузки; РУ НН - НКУ 0,4 с автоматическими выключателями нагрузки)	%	24,81	8,55	0,07	24,81	8,55	0,07	24,81	8,55	0,07	24,81	8,55	0,07	24,81	8,55	2,86	2,86	2,86	2,86
3.1.14.	Кабельная линия 6 кВ от РП-1194 до ПТ-2 (Замена кабельной линии 6 кВ АСБ 3х120 длиной 370м на кабельную линию ААБЛ 3х185)	%	2,04	0,70	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	0,70	0,01	0,00	0,00	0,00	1,64	0,00	1,64	0,00
3.1.15.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ПТ 1946 (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 630/60/0,4 кВА на два силовых масляные трансформатора типа ТМГ 1000/60/0,4 кВА)	%	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	1,52	0,00
3.1.16.	Электрооборудование трансформаторной подстанции ПТ 1947 (Замена двух силовых масляных трансформаторов тип ТМ 630/60/0,4 кВА на два силовых масляные трансформатора типа ТМГ 1250/60/0,4 кВА)	%	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,84	12,35	0,09	0,00	0,00	0,00	1,70	0,00	1,70	0,00
3.1.17.	Замена провода АС на самонесущий полипропиленовый провод СИП-1х120 на воздушной линии 10 кВ от опоры № 1 фидера 407 и 408 в сторону РП-10 кВ, х. Лопина, ул. Оулячка, 72	%	13,79	4,75	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,79	4,75	0,04	0,00	0,00	0,00	1,93	0,00	1,93	0,00
3.1.18.	Замена ВЛ 6 кВ от РП-60 до РП-1194 фидер 6067 м 6068	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,60	1,20	0,60
4	Раздел IV. Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Перекрестно с Разделами III и V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Раздел V. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов (АИИС КУЭ)	%	43,08	14,84	0,11	14,36	4,95	0,04	43,08	14,84	0,11	14,36	4,95	0,04	43,08	14,84	0,19	0,25	0,25	0,04
5.1	Мероприятие 1: Внедрение системы АИИС КУЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Мероприятия по оснащению средствами коммерческого учета электрической энергии потребителей электроэнергии предприятия	%	43,08	14,84	0,11	14,36	4,95	0,04	43,08	14,84	0,11	14,36	4,95	0,04	43,08	14,84	0,19	0,25	0,25	0,04
6.	Раздел VI. Мероприятия по оснащению устройствами с использованием светодиодов	-	1,40	0,48	0,00	1,40	0,48	0,00	1,40	0,48	0,00	1,40	0,48	0,00	1,40	0,10	0,10	0,02	0,02	0,02
6.1.	Мероприятия по оснащению устройствами с использованием светодиодов	%	1,40	0,48	0,00	1,40	0,48	0,00	1,40	0,48	0,00	1,40	0,48	0,00	1,40	0,10	0,10	0,02	0,02	0,02