

Осуществлено для реализации 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"

и энергетической эффективности ООО "Тип-Энерго" на 2022-2026 гг.
(с внесенными изменениями на 2022-2026 гг.)

ПАСПОРТ



Наименование программы		Почтовый адрес		Дата начала и окончания действия программы		
Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Тип-Энерго" на 2022-2026 гг.		450001, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Революционная, 99/5		01.01.2022 - 31.12.2026		
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Министров Андрей Тимурович		тел. (347) 216-36-57; E-mail: andr@typ.ru		
Год	Затраты, на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч., хозяйственные нужды	
			Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
2020г. (базовый)			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
2021	5,03	0,0%	3 961,186	0,0113	1077,6419	0,008781
2022	7,9934	20,0%	357,5221	7,9934	0,0079	0,0288
2023	8,09	40,0%	5 507,9400	0,0160	1,0636	0,000009
2024	6,51	5,0%	5 616,6400	0,0168	1,8962	0,000015
2025	6,67	5,0%	5 702,2800	0,0176	5,3675	0,000044
2026	6,84	5,0%	5 876,4400	0,0185	9,0643	0,000074
					1194,2993	0,05112
						32,0169
						0,0024

ОТЛАСОВАНО

Главный инженер

2. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ТНП-Энерго" на 2022-2026 гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2020	Планируемые значения целевых показателей по годам**					Алгоритм расчета	
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
1	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям											
1.1	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт·ч			32 860 429	47 428 820	50 420 000	51 430 000	52 200 000	53 240 000	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	
1.2	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт·ч			3 856 238	2 590 861	5 639 000	5 744 800	5 825 600	5 936 300		
1.3	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			11,67	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предоставляются реализованным мероприятиям по энергосбережению и повышению энергоэффективности	
1.4	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%			11,74	5,46	11,18	11,17	11,16	11,15	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 x 100	
1.5	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%			-0,07	5,73	0,01	0,02	0,03	0,04	Пункт 1.3 - Пункт 1.4	
1.6	Суммарный техникоэкономический эффект	млн.ч			-22 411,75	2 716 423,96	2 998,00	10 217,00	15 580,00	21 256,00	Пункт 1.1 x Пункт 1.5 / 100	
1.7	Суммарный экономический эффект	руб			-57 636,46	7 491 389,30	8 516,12	29 893,92	46 953,45	65 982,88	Пункт 1.6 x Тариф средней за 2022г. +3% индексирующим итогом на каждый последующий год	
2	Общая стоимость затрат, связанных с сооружением, использованием в собственности регулируемой организации, прибором учета электроэнергии											
2.1	Общая стоимость затрат, связанных с сооружением, использованием в собственности регулируемой организации, прибором учета электроэнергии	шт.			4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке прибора учета	
2.2	Общая стоимость затрат, связанных с сооружением, использованием в собственности регулируемой организации, прибором учета электроэнергии	шт.			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке прибора учета	
2.3	Общая стоимость затрат, связанных с сооружением, использованием в собственности регулируемой организации, прибором учета электроэнергии	%			50	50	50	50	50	50	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 x 100	
2.4	Общая стоимость затрат, связанных с сооружением, использованием в собственности регулируемой организации, прибором учета электроэнергии	шт.			-----	-----	-----	-----	-----	-----	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке прибора учета	

3.11	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3							Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3							Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3							Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к базисному	м3/м3							Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15	Суммарный технологический эффект	м3							Пункт 3.14 x Пункт 3.9
3.16	Суммарный экономический эффект	руб							Пункт 3.15 x Тариф за единицу объема горячей воды в год, предусмотренный году реализации программы
3.17	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3							Применяется по натурному обмеру или паспортам зданий в год, предусмотренных реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3							Определяется по фактическим данным в год, предусмотренном реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3							Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3							Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3							Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к базисному	м3/м3							Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23	Суммарный технологический эффект	м3							Пункт 3.22 x Пункт 3.17
3.24	Суммарный экономический эффект	руб							Пункт 3.23 x Тариф за единицу объема природного газа в год, предусмотренном году реализации программы
3.25	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3							Применяется по натурному обмеру или паспортам зданий в год, предусмотренных реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	Определяется по фактическим данным в год, предусмотренном реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	8,13	2,74	2,73	2,72	2,71	2,70	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к базисному	Гкал/м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31	Суммарный технологический эффект	Гкал	0,13	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	Пункт 3.30 x Пункт 3.25
3.32	Суммарный экономический эффект	руб	233,30	504,88	540,02	576,82	615,35	655,66	Пункт 3.31 x Тариф за единицу тепловой энергии в 2022 году +3% индексации

3.33	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	616,80	Применяется по параметрам здания с учетом пункта 3.33, в случае невозможности реализации мероприятий по энергообережению и повышению энергоэффективности
3.34	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч	5 736,00	8 624,00	5 690,00	5 670,00	5 650,00	5 640,00				Определяется по фактическим данным в году, представляющему реализацию мероприятий по энергообережению и повышению энергоэффективности
3.35	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч	5800,00	8 700	5 900	5 900	5 900	5 900	5 900			Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергообережению и повышению энергоэффективности
3.36	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2	9,30	13,98	9,23	9,19	9,16	9,14				Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт·ч/м2	9,40	14,11	9,57	9,57	9,57	9,57				Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38	Снижение или повышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт·ч/м2	0,10	0,12	0,34	0,37	0,41	0,42				Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39	Суммарный технологический эффект	кВт·ч	64,00	76	210	230	250	260				Пункт 3.38 x Пункт 3.33
3.40	Суммарный экономический эффект	руб	301,70	426,16	1212,90	1368,27	1531,88	1640,96				Пункт 3.39 x Тариф за единицу электрической энергии в 2022 году +3% нарастающим итогом
4	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1 км пробега автотранспорта			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.1	Бензин	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.1	дизельное топливо	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
5	Доля сотрудников, которым доведена информация о способах экономии энергетических ресурсов	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00				
6	Длительность автотранспортных перевозок	часов в год	6,00	18,00	18,00	17,00	17,00	16,00				
7	Количество осветительных устройств	шт.	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00				
7.1	Количество светодиодных устройств	шт.	44,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00				
7.2	Доля использования осветительных устройств с низким уровнем светодиагоды в общем объеме осветительных устройств	%	77,19	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00				

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.

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ТИП-Энерго" на 2022-2026г.г.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2020(базо вый год)	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Основные показатели									
1.1	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	13,2	4	11,740	5,46	11,18	11,17	11,16	11,15
2	Прочие показатели									
2.1	Доля использования осветительных устройств									
	с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	3,8	20	77	100	100	100	100	100

№	Наименование	Ед.	Бегебай	Стерлитамак	Уфа	Итого	Итого без Уфы
Количество ЛЭП-0,4кВ в соответствии с диспетчерским наименованием							
1	ВЛ-0,4кВ в том числе:	шт.	8	21	64	93	29
1.1	на деревянных опорах	км	0,15	10,22	54,59	65	10
1.2	на деревянных с ж/б пасынками	км	0,00	0,00	0,00	0	0
1.3	на металлических опорах	км	0,00	0,00	0,00	0	0
1.4	на ж/б опорах	км	0,15	10,22	54,59	65	10
1.5	Общее количество опор	шт	7	364	1795	2166	371
1.6	провода А	км	0,15	0,00	0,00	0	0
1.7	провода СИП-2	км	0,00	10,22	54,59	65	10
Количество ЛЭП-10кВ в соответствии с диспетчерским наименованием							
2	ВЛ-10кВ в том числе:	шт.	13	5	19	37	18
2.1	на деревянных опорах	км	1,80	16,28	4,24	22	18
2.2	на деревянных с ж/б пасынками	км	0,00	0,00	0,00	0	0
2.3	на металлических опорах	км	0,00	0,00	0,00	0	0
2.4	на ж/б опорах	км	1,80	16,28	4,24	22	18
2.5	Общее количество опор	шт	36	326	19	381	362
2.6	провода АС	км	1,80	14,85	17	17	17
2.7	провода СИП-3	км	0,00	1,42	4,24	6	1
3	Кабельные линии до 1кВ	км	0,00	2,97	23,60	27	3
4	Кабельные линии 10кВ	км	0,00	3,86	49,38	53	4
5	кор. лица (кол-во точек поставки)	шт	5	21	277	303	26
6	физ. лица (кол-во точек поставки)	шт	0	124	1649	1773	124
Количество ЛЭП-110кВ в соответствии с диспетчерским наименованием							
7	ВЛ-110 в том числе:	шт.	0	0	0	0	0
7.1	на деревянных опорах	км	0	0	0	0	0
7.2	на деревянных с ж/б пасынками	км	0	0	0	0	0
7.3	на металлических опорах	км	0	0	0	0	0
7.4	на ж/б опорах	км	0	0	0	0	0
7.5	Общее количество опор	шт	0	0	0	0	0
7.6	провода АСК-95	км	0	0	0	0	0
7.7	провода СИП-3	км	0	0	0	0	0
по типу исполнения ТП:							
8	Магистраль ТП	шт.	4	1	0	5	5
9	Столбовая ТП	шт.	0	1	0	1	1

10	Киссовая ТП	шт.	0	1	7	8	1
11	Закрытая ТП	шт.	0	2	23	25	2
12	Однотрансформаторная ТП	шт.	9	3	7	19	12
13	Двухтрансформаторная ТП	шт.	3	1	23	27	4
14	Кол-во ВЛ (выключатель на/узки)	шт.	19	8	180	207	27
15	Кол-во ВЛ (масляный выключатель)	шт.	6	0	80	86	6
16	Мощность установленных трансформаторов, кВА		Белобей	Стерлитамак	Уфа	ВСЕГО	ИТОГО без Уфы
шт			0	кВА	шт	кВА	шт
1	Количество РП		11	4	37	52	15
2	Количество ТП		13	5	62	80	18
3	Количество ТМ		5360	2623	48760	56743	7983
4	2500				2	2	0
5	1600				2	3200	0
6	1000				2	24000	0
7	630	2	1260	2000	22	24	2
8	400	9	3600	0	22	15120	2
9	315			1	8	18	10
10	320		0			7200	4000
11	250		0	0	0	0	0
12	200	2	500	0	6	8	2
13	180		0	0		2000	500
14	160		0	0		0	0
15	100		0	1	0	160	1
16	63		0	0	0	1	63
17	50		0	1	0	63	1
18	40		0	0	0	0	0
19	25		0	0	0	0	0
20	10		0	0	0	0	0

III

[illegible]

Информация о достигнутых результатах в области энергообережения и повышения энергетической
эффективности ООО «ЛП-Энерго» за последние 5 лет

Показатели	Ед. изм.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
Прием электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	21,488	25,740	29,107	32,860	35,240
Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВт.ч	19,812	24,944	27,853	29,004	34,298
Потери электроэнергии	млн.кВт.ч	1,6760	0,7954	1,2540	3,8562	0,9424
	план %	11,67	11,67	11,67	11,67	11,63
	факт %	7,80	3,09	4,31	11,74	2,67
Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3	-	-	-	-	-
Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3	-	-	-	-	-
Снижение или превышение тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал	-	-	-	-	-
Количество осветительных устройств	шт.	6	12	14	14	14
Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	0	2	14	14	14
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	0	33,33	100	100	100

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии на 2022-2026 гг.

Приложение № 6
к Программе Энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 гг. ООО "Гип-Энерго"

Наименование мероприятий	2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025г.			2026г.		ИТОГО 2022-2026гг
	Уфа	Стерлитамак	ИТОГО	Уфа	Стерлитамак	ИТОГО	Уфа	Стерлитамак	ИТОГО	Уфа	Стерлитамак	ИТОГО	Уфа	Стерлитамак	
Инструментальная проверка приборов учета юр лиц, шт	17	13	30	17	13	30	17	13	30	17	13	30	17	13	150
Инструментальная проверка приборов учета физ. лиц, шт.	169	141	310	169	141	310	169	141	310	169	141	310	169	141	1550
Сметка контрольных показаний с ПУ юр лиц, шт.	231	13	244	231	13	244	231	13	244	231	13	244	231	13	1220
Сметка контрольных показаний с ПУ физ. лиц, шт.	609	141	750	609	141	750	609	141	750	609	141	750	609	141	3750
Установка выносных приборов учета электроэнергии юр лицам, шт.	30	0	30	30	0	30	30	0	30	30	0	30	30	0	150
Установка выносных приборов учета электроэнергии юр лицам, шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внедрение точек поставок в АСКУЭ, шт	100	0	100	50	0	50	50	0	50	50	0	50	50	0	300
Составление и анализ небалансов электроэнергии по ТП 10,0,4кВ, Физерам 0,4кВ, период	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	
Составление и анализ небалансов электроэнергии по ТП 10,0,4кВ, Физерам 10 кВ, период	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	
Контроль и анализ среднего потребления электроэнергии потребителей, период	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	
Регулирование напряжения в линиях электрической сети, шт	2	2	4	2	2	4	2	2	4	2	2	4	2	2	20
Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий, км	0	0	0	0,243	0	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0,243
Ожидаемое снижение потерь электроэнергии, %	5,46			11,17			11,16			11,15			11,14		

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии на 2022-2026 гг. Уфа

Наименование мероприятий		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Инструментальная проверка приборов учета юр. лиц, шт.	17	17	17	17	17	17
Инструментальная проверка приборов учета физ. лиц, шт.	169	169	169	169	169	169
Снятия контрольных показаний с ПУ юр. лиц, шт.	231	231	231	231	231	231
Снятия контрольных показаний с ПУ физ. лиц, шт.	609	609	609	609	609	609
Установка выносных приборов учета электроэнергии юр. лицам, шт.	30	30	30	30	30	30
Установка выносных приборов учета электроэнергии физ. лицам, шт.	0	0	0	0	0	0
Внедрение точек поставок в АСКУЭ, шт.	100	50	50	50	50	50
Составление и анализ небалансов электроэнергии по ТП 10/0,4кВ, Фидерам 0,4кВ, период	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но
Составление и анализ небалансов электроэнергии по ТП 10/0,4кВ, Фидерам 10 кВ, период	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но
Контроль и анализ среднего потребления электроэнергии потребителями, период	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но	ежемесяч но
Регулирование напряжения в линиях электрической сети, шт.	2	2	2	2	2	2
Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена оборудования с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий, км	0	0,243	0	0	0	0

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии на 2022-2026 гг. Стерлитамак

Наименование мероприятий		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Инструментальная проверка приборов учета кор.лиц. шт.	13	13	13	13	13	13
Инструментальная проверка приборов учета физ.лиц. шт.	141	141	141	141	141	141
Снятия контрольных показаний с ПУ кор.лиц. шт.	13	13	13	13	13	13
Снятия контрольных показаний с ПУ физ.лиц. шт.	141	141	141	141	141	141
Установка выносных приборов учета электроэнергии кор.лицам. шт.	0	0	0	0	0	0
Установка выносных приборов учета электроэнергии физ.лицам. шт.	0	0	0	0	0	0
Внедрение точек поставок в АСКУЭ, шт.	0	0	0	0	0	0
Составление и анализ небалансов электроэнергетики по ТП 10/0,4кВ, Фидерам 0,4кВ, период	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно
Составление и анализ небалансов электроэнергетики по ТП 10/0,4кВ, Фидерам 10 кВ, период	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно
Контроль и анализ среднего потребления электроэнергии потребителями, период	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно	ежемесячно
Регулирование напряжения в линиях электрической сети, шт.	2	2	2	2	2	2