

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за расчетный период регулирования

МУЭП "Промтехэнерго"

(наименование электросетевой организации)

№	Обосновывающие данные для расчета <*>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Ф10-713 РП-7	1,5	582
2	Ф10-933 РП-7	0	582
3	Ф0,4-5107 ТП-57	0,167	582
4	Ф0,4-5308 ТП-53	0,417	582
5	Ф0,4-5214 ТП-52	0	582
6	Ф0,4-5303 ТП-53	0	582
7	Ф10-713 РП-7	0,167	582
8	Ф10-713 РП-7	0,167	582
9	Ф0,4-5118 ТП-51	0	582
10	Ф10-713 РП-7	0,167	582
11	Ф0,4-5118 ТП-51	0	582
12	Ф0,4-4702 ТП-47	2	582
13	Ф10-713 РП-7	0,25	582
14	Ф10-924 РП-7	0	582
15	Ф0,4-4702 ТП-47	0,117	582
16	Ф0,4-4702 ТП-47	0,167	582
17	Ф0,4-4702 ТП-47	0,5	582
18	Ф10-713 РП-7	0,117	582
19	Ф10-933 РП-7	0	582
20	Ф10-718 РП-7	0	582
21	Ф0,4-5108 ТП-51	0	582

<*> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Директор

Скляревский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

**Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии**

МУЭП "Промтехэнерго"

(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт. ($N_{тп}$).	582
Суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за расчетный период регулирования, час. ($T_{пр}$)	5,736
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}=T_{пр}/N_{тп}$)	0,0100

Директор

Скляревский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

применительно ко всем организациям (приказ Минэнерго РФ №718 от 14.10.2013)

(наименование электросетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего		не указывается	-	-	2
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	50,00%	50,00%	100,00%	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	0	0	100,00%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100,00%	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100,00%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100,00%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100,00%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации		не указывается	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,00%	прямая	2

2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,00%	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	не указывается		обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений			100,00%		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	не указывается	-	-	2
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,00

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

применительно ко всем организациям (приказ Минэнерго РФ №718 от 14.10.2013)
(наименование электросетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100%	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего		не указывается	-	-	0,50
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	30	33,00%	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:		не указывается	100,00%	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней			100,00%	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней			100,00%	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	1	0	120,00%	обратная	0,75
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию		не указывается	100,00%		0,5
2.1. Количество обращений					

2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации		не указывается	-	-	0,5
в том числе, по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100,00%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию		не указывается	100,00%	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности			-	-	0,425

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Скляревский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

применительно ко всем организациям (приказ Минэнерго РФ №1256 от 29.11.2016)
(наименование электросетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100%	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100,00%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг			-	-	2,00
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах	0	0	100,00%	обратная	2

исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений					
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100,00%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего			-	-	1,5
в том числе, по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	3	66,00%	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:		не указывается	100,00%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
в) <*> системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию		не указывается	100,00%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при					

несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами		не указывается	-	-	2
в том числе, по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100,00%	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100,00%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,90

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Скляревский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

Форма 3.1 - Исходные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети

МУЭП "Промтехэнерго"

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен договор об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв_тпр)	25
2	Число заявок на технологическое присоединение, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с НАРУШЕНИЕМ установленных СРОКОВ его направления, шт. (Nнс заяв_тпр)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв_тпр)	1

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Скляревский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

Форма 3.2 - Исходные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

МУЭП "Промтехэнерго"

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	16
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло НАРУШЕНИЕ установленных СРОКОВ технологического присоединения, шт. (N нс сд_тпр)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс_тпр)	1

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Склярский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

Форма 3.3 - Исходные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации

МУЭП "Промтехэнерго"

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{чз_тпр}$)	2,5
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа_тпр}$)	1

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Скляревский Н.И.

Исп. Бикташов Д.М.

МУЭП "Промтехэнерго"
наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения объектного оборудования, кВ	Принята ли передача электроэнергии (Л/О)	Признак АВВ (Л/О)	Признак АВР (Л/О)	Потребители электрической энергии													Потребители электрической энергии													Время и дата прекращения выполнения работ на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления выполнения работ на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на расположенных потребителях услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Наименование документа первичной информации (для распределения, журнал отключений и т.п.)	Реализован документ первичной информации (дата расхождения выполнения нарушения (номер или номер документа (номер и дата записи в журнале отключений))
								1 категория надежности			2 категория надежности			3 категория надежности			Электросетевая организация	Производитель электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	1 категория надежности			2 категория надежности			3 категория надежности			Электросетевая организация	Производитель электрической энергии	Всего (сумма граф 17-23)									
								полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное				частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное												
								13	14	15	16	17	18	19	20	21				22	23	24	25	26	27	28														
12	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						
1	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-713	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13	0	0	0	0	0	13	4	9	0	13	0	0	13	17, 00, 2016.05.14	18, 30, 2016.05.14	18, 30, 2016.05.14	1,5000	0,930	оперативный журнал	оперативный журнал					
2	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-933	ЛЭП	10	1	0	1	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	3	17, 00, 2016.05.28	17, 00, 2016.05.28	17, 00, 2016.05.28	0,0000	1,800	оперативный журнал	оперативный журнал				
3	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5107	ЛЭП	0,4	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	2	0	2	0	0	2	0	0	2	13, 10, 2016.06.07	13, 20, 2016.06.07	13, 20, 2016.06.07	0,1670	0,120	оперативный журнал	оперативный журнал			
4	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5308	ЛЭП	0,4	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	2	0	2	0	0	2	18, 30, 2016.06.14	19, 50, 2016.06.14	18, 55, 2016.06.14	0,4170	0,140	оперативный журнал	оперативный журнал						
5	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5214	ЛЭП	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	16, 10, 2016.09.05	16, 10, 2016.09.05	16, 10, 2016.09.05	0,0000	0,120	оперативный журнал	оперативный журнал						
6	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5303	ЛЭП	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	19, 50, 2016.09.21	19, 50, 2016.09.21	19, 50, 2016.09.21	0,0000	0,145	оперативный журнал	оперативный журнал						
7	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-713	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13	0	0	0	0	13	4	9	0	13	0	0	13	09, 20, 2016.10.09	09, 30, 2016.10.09	09, 30, 2016.10.09	0,1670	0,930	оперативный журнал	оперативный журнал						
8	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-713	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13	0	0	0	0	13	4	9	0	13	0	0	13	11, 20, 2016.10.15	11, 30, 2016.10.15	11, 30, 2016.10.15	0,1670	0,930	оперативный журнал	оперативный журнал						
9	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5118	ЛЭП	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	11, 05, 2016.10.19	11, 05, 2016.10.19	11, 05, 2016.10.19	0,0000	0,125	оперативный журнал	оперативный журнал						
10	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-713	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13	0	0	0	0	13	4	9	0	13	0	0	13	10, 05, 2016.10.24	10, 15, 2016.10.24	10, 15, 2016.10.24	0,1670	0,930	оперативный журнал	оперативный журнал						
11	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5118	ЛЭП	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	08, 50, 2016.10.27	08, 50, 2016.10.27	08, 50, 2016.10.27	0,0000	0,125	оперативный журнал	оперативный журнал						
12	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-4702	ЛЭП	0,4	1	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	3	0	0	3	0	0	3	21, 30, 2016.11.04	10, 30, 2016.11.05	23, 30, 2016.11.04	2,0000	0,165	оперативный журнал	оперативный журнал						
13	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-713	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13	0	0	0	0	13	4	9	0	13	0	0	13	03, 40, 2016.11.05	03, 55, 2016.11.05	03, 55, 2016.11.05	0,2500	0,930	оперативный журнал	оперативный журнал						
14	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-924	ЛЭП	10	1	0	1	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	3	0	3	0	0	3	0	0	3	09, 35, 2016.11.05	09, 35, 2016.11.05	09, 35, 2016.11.05	0,0000	0,162	оперативный журнал	оперативный журнал						
15	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-4702	ЛЭП	0,4	1	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	3	0	0	3	0	0	3	11, 03, 2016.11.05	11, 10, 2016.11.05	11, 10, 2016.11.05	0,1170	0,075	оперативный журнал	оперативный журнал						
16	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-4702	ЛЭП	0,4	1	0	0	0	0	0	1	3	0	0	4	0	0	0	1	3	4	0	0	4	0	0	4	19, 10, 2016.11.05	19, 20, 2016.11.05	19, 20, 2016.11.05	0,1670	0,165	оперативный журнал	оперативный журнал						
17	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-4702	ЛЭП	0,4	1	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	3	0	0	3	0	0	3	16, 25, 2016.11.06	16, 55, 2016.11.06	16, 55, 2016.11.06	0,5000	0,165	оперативный журнал	оперативный журнал						
18	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-713	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13	0	0	0	0	13	4	9	0	13	0	0	13	01, 43, 2016.12.05	09, 00, 2016.12.05	01, 50, 2016.12.05	0,1170	0,930	оперативный журнал	оперативный журнал						
19	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-933	ЛЭП	10	1	0	1	0	0	0	12	0	0	0	12	0	0	0	12	0	0	12	0	12	0	0	12	16, 55, 2016.12.29	12, 00, 2017.01.05	16, 55, 2016.12.29	0,0000	1,800	оперативный журнал	оперативный журнал						
20	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф10-718	ЛЭП	10	1	0	1	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	3	0	3	0	0	3	0	0	3	16, 55, 2016.12.29	18, 30, 2016.12.31	16, 55, 2016.12.29	0,0000	0,780	оперативный журнал	оперативный журнал						
21	МУЭП "Промтехэнерго"	Ф0,4-5108	ЛЭП	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	1	11, 30, 2016.12.30	11, 30, 2016.12.30	11, 30, 2016.12.30	0,0000	0,120	оперативный журнал	оперативный журнал						

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за __2016_ год

_____ МУЭП "Промтехэнерго" _____
наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода,	195
1.1.	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой	195
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	582
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения (P _{saidi}), час.	0,20754359
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}), шт.	0,620512821

Фактические и плановые значения показателей надежности и качества услуг за 2016 год

МУЭП "Промтехэнерго"
наименование электросетевой организации

Наименование показателя	Фактические значения показателей за отчетный период	Плановые значения показателей на долгосрочный период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,01	0,112	0,11	0,108	0,107	0,105
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо)	0,8775	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975