

Журнал учёта текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2015 год

Обосновывающие данные для расчёта*	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	-	751
2	-	751
3	2,7	751
4	-	754
5	0,5	756
6	11,58	756
7	8,33	757
8	0,75	759
9	0,5	761
10	-	765
11	-	765
12	-	768

* в том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2015г.

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Максимальное за расчетный период <u>2015</u> г число точек присоединения	768
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час (Т_пр)	24,36
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П_п)	0,03172

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Расчет значения индикатора информативности за 2015г.

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*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,	-	-	-	-	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	33,3	33,3	100	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.	6	6	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2		-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1		-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2		-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1		-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	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	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	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	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	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	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Расчет значения индикатора исполнительности за 2015г.

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*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,	-	-	-	-	0,5
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	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	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	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, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,2
4.1 Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2015г.

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*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	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
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	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					

3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг*	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				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		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	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	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, процентов	0	0	100	прямая	2
б. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

* Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом)

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2015 г.

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование 1	Число, шт. 2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, 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, шт. $N_{заяв_тпр}$	20
Число заявок на технологическое присоединение к сети, 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. $N_{заяв_тпр}^{нс}$	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети $N_{заяв_тпр}$	1

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2015 г.

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. $N_{сд_тпр}$	17
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. $N_{сд_тпр}^{нс}$	0
показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения, шт ($П_{нс_тпр}$)	1

Генеральный директор

Должность

Литвинов Р.А.

Ф.И.О.



Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2015г.

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование	Число, шт.
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ($Почз_тпр$)	2
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{ппа_тпр}$)	1

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации

Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии Π_n	1	0,03172
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $\Pi_{тпр}$	2.1.	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $\Pi_{тсо}$	3.2.	0,8975
Плановое значение показателя Π_n $\Pi_n^{пл}$	4	0,03176
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}^{пл}$ $\Pi_{тпр}^{пл}$ $\Pi_{тпр}^{пл}$	4	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}^{пл}$ $\Pi_{тсо}^{пл}$	4	0,8975
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) $K_{кач}$	пп. 5.1 Методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, территориальной сетевой организации) $K_{кач1}$	пп. 5.1 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, (для территориальной сетевой организации) $K_{кач2}$	пп. 5.1 Методических указаний	0

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Подпись

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: $\alpha = 0,75$ территориальной сетевой организации: $\alpha = 0,65$
2. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: $\beta = 0,25$
3. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации $\beta_1 = 0,25$
4. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации $\beta_2 = 0,1$
5. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1.	0
6. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1.	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1.	Для территориальной сетевой организации align="center">0
8. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1.	Для территориальной сетевой организации align="center">0
9. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1.	0

Генеральный директор
Должность

Литвинов Р.А.
Ф.И.О.



Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2015 год

ООО "Новомиуринские Электрические Сети"
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	Причина плановая/внеплановая/аварийная/иная	Принятая АПВ (Д/О)	Презавт. АВР (Д/О)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.							Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отключение которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.											Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, с.) (ТТТ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объекте данной сетевой организации (часы, минуты, с.) (ТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления решения потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, с.) (ТТТ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных по договору услуг по которым в результате прекращения передачи электроэнергии произошло нарушение технологического нарушения (аварий) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключения)									
								Потребители электрической энергии			Производители электрической энергии				Потребители электрической энергии																								
								полное	частичное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное						частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное
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	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№7 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	12, 25, 2015.03.09	16, 40, 2015.03.10	12, 40, 2015.03.09	0,25	0,000	Акт расследования	1					
2	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№3 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	8	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	0	8	0	0	8	13, 23, 2015.03.29	15, 50, 2015.03.29	15, 50, 2015.03.29	2,45	0,000	Акт расследования	2					
3	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф. №13 от ТП-23	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	1	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	2	09, 00, 2015.05.27	11, 00, 2015.05.27	09, 00, 2015.05.27	0,00	0,000	Акт расследования	3						
4	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№1 от РП-1	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	1	0	234	0	0	235	0	0	1	0	234	234	1	0	235	0	0	235	18, 30, 2015.05.28	20, 00, 2015.05.28	19, 00, 2015.05.28	0,50	0,000	Акт расследования	4					
5	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№7 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	14, 00, 2015.06.04	16, 15, 2015.06.04	14, 15, 2015.06.04	0,25	0,000	Акт расследования	5					
6	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№3 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	8	0	0	8	0	0	0	0	8	8	0	0	8	0	0	8	15, 15, 2015.06.23	18, 00, 2015.06.23	18, 00, 2015.06.23	2,75	0,000	Акт расследования	6					
7	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№8 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	15, 40, 2015.06.23	18, 40, 2015.06.23	18, 40, 2015.06.23	3,00	0,000	Акт расследования	7					
8	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№15 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	1	2	3	0	0	3	22, 30, 2015.06.27	01, 45, 2015.06.28	01, 45, 2015.06.28	3,25	0,000	Акт расследования	8					
9	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф. №18 от РП-НВП	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	3	0	116	0	0	119	0	0	3	0	116	119	0	0	119	0	0	119	22, 30, 2015.06.27	00, 20, 2015.06.28	00, 20, 2015.06.28	1,83	0,000	Акт расследования	9					
10	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№7 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	07, 15, 2015.06.30	10, 30, 2015.06.30	07, 30, 2015.06.30	0,25	0,000	Акт расследования	10					
11	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№4 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	2	1	3	0	0	3	09, 30, 2015.06.30	12, 45, 2015.06.30	09, 45, 2015.06.30	0,25	0,000	Акт расследования	11				
12	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№16 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12, 15, 2015.07.01	16, 00, 2015.07.01	16, 00, 2015.07.01	3,75	0,000	Акт расследования	12					
13	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№15 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	1	2	3	0	0	3	06, 50, 2015.07.02	12, 25, 2015.07.02	12, 25, 2015.07.02	3,58	0,000	Акт расследования	13					
14	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№2 от РП-1	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	236	0	0	236	0	0	0	0	236	236	0	0	236	0	0	236	05, 30, 2015.07.08	10, 00, 2015.07.08	06, 00, 2015.07.08	0,50	0,000	Акт расследования	14					
15	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф. №19 от РП-НВП	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	2	0	24	0	0	26	0	0	2	0	24	26	0	0	26	0	0	26	10, 50, 2015.07.17	12, 00, 2015.07.18	11, 20, 2015.07.17	0,50	0,000	Акт расследования	15					
16	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф. №13 от ТП-23	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	1	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	2	18, 30, 2015.07.26	21, 00, 2015.07.26	18, 30, 2015.07.26	0,00	0,000	Акт расследования	16						
17	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф. №13 от ТП-23	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	1	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	2	03, 00, 2015.08.06	09, 00, 2015.08.08	03, 00, 2015.08.08	0,00	0,000	Акт расследования	17						
18	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№4 от ПС "Новомиуринск"	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	2	1	3	0	0	3	07, 30, 2015.08.09	11, 45, 2015.08.09	07, 45, 2015.08.09	0,25	0,000	Акт расследования	18				
19	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№2 от РП-1	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	237	0	0	237	0	0	0	0	237	237	0	0	237	0	0	237	07, 30, 2015.08.09	12, 00, 2015.08.09	08, 00, 2015.08.09	0,50	0,000	Акт расследования	19					
20	ООО "Новомиуринские Электрические Сети"	Ф.№2 от РП-1	ЛЭП	10 (10,5)	1	0	0	0	0	0	0	238	0	0	238	0	0	0	0	238	238	0	0	238	0	0	238	07, 00, 2015.09.13	09, 30, 2015.09.13	07, 30, 2015.09.13	0,50	0,000	Акт расследования	20					

Генеральный директор ООО "Новомиуринские Электрические Сети"



Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг
территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности
нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания
электроснабжения потребителей за 2015 год

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"
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, шт.	768
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	768
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	768
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения (P _{saidi}), час.	1,007955729
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}), шт.	1,471354167

С.И. П. П.



С.И. П. П.

