

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи  
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации  
за 2014 год

Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	0	34
1	0	34
2	0	34
3	0	34
4	0	34
5	0	34
6	0	34
7	0	34
8	0	34
9	0	34
10	0	34
11	0	34
12	0	34

---

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

---

<sup>1</sup> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
передачи электрической энергии

АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период _____ г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 34
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{п}$ )	0

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.4 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup> (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2016	2017	2018		
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $\Pi_{\text{п}}$ )	Проведение ППР оборудования и высоковольтных испытаний .		0	0	0		
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )	Своевременное исполнение мероприятий по технологическому присоединению		0.867	0.867	0.867		
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций ( $\Pi_{\text{тсо}}$ )	Постоянная работа по информированию потребителей		1.01	1.01	1.01		

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых  
услуг электросетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	2.1	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	1.01
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	4	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$ , $P_{тпр}^{пл}$	4	0.867
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$ , $P_{тсо}^{пл}$	4	1.01
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа = 0,75. Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: бета = 0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации  0
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации  0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	0

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 6.1 - Расчет значения индикатора информативности за период 2013-2014 гг

## АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий 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	-	-	-	-	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	0	0	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.	3	3	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	-

1	2	3	4	5	6
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	-
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

1	2	3	4	5	6
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, процентов 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



1	2	3	4	5	6
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

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 6.2 - Расчет значения индикатора исполнительности  
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование территориальной сетевой организации

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	5	5	100	обратная	2
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	5	5	100	обратная	2
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0.5
в том числе по критериям:					

1	2	3	4	5	6
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	5	5	100	обратная	0.5
2.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	15	15	100	обратная	0.5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	15	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	15	15	100	-	-
2.3. 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
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	0	0	100	обратная	0.2

1	2	3	4	5	6
<p>3.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, в том числе по фактам дискриминации потребителей услуг по доступу к услугам территориальной сетевой организации, а также по порядку оказания этих услуг, процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение</p>	0	0	100		0.2
<p>4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию</p>	0	0	100	обратная	0.2
<p>4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение</p>	0	0	100		0.2
<p>5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию</p>	0	0	100		0.5

1	2	3	4	5	6
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0.5
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0.5
в том числе по критериям:					
6.1. 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
6.2. 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
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0.2
7.1. 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
8. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0.586

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 6.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи  
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (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)	0	0	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

1	2	3	4	5	6
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 контролирующий 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, процентов 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:					



1	2	3	4	5	6
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		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 <sup>1</sup>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	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:					

1	2	3	4	5	6
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	3	3	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
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 6.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup> (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

АО ЛМЗ "Стройэкс"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2016	2017	2018		
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>					
$I_n$					
1.1.	0	0	0		
1.2. а)	0	0	0		
1.2. б)	0	0	0		
1.2. в)	3	3	3		
1.2. г)	0	0	0		
2.1.	1	1	1		
2.2.	0	0	0		
3.	0	1	1		
4.	1	1	1		
5.1.	0	0	0		
6.1.	0	0	0		
6.2.	0	0	0		
$I_c$					
1.1.	5	5	5		
1.2.	5	5	5		
2.1.	5	5	5		
2.2. а)	15	15	15		
2.2. б)	15	15	15		
3.1.	0	0	0		
4.1.	0	0	0		
5.1.	0	0	0		
6.1.	1	1	1		
6.2.	0	0	0		
7.1.	0	0	0		
$P_c$					
1.	0	0	0		
1.1.					
1.2.					
2.1.	0	0	0		
2.2.	0	0	0		
2.3.	0	0	0		

2.4.	0	0	0		
2.5.	0	0	0		
2.6.	0	0	0		
3.1.	1	1	1		
3.2. а)	0	0	0		
3.2. б)	0	0	0		
3.2. в)	0	0	0		
4.1.	0	0	0		
5.1.	3	3	3		
5.2.	0	0	0		
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	1.01	1.01	1.01		

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 6.1 - 6.3 настоящего приложения.

Форма 7.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых  
услуг электросетевой организации  
(для случаев установления плановые значения до 2013 года)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{\text{п}}$ )	1	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью, $\Pi_{\text{тпр}}$	6.1	0
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, $\Pi_{\text{тсо}}$	6.2	1.01
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}, \Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$	4, 4.1	0
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпртпр}}, \Pi_{\text{пл}}$	4, 4.1	
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсотсо}}, \Pi_{\text{пл}}$	4, 4.1	1.01
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	пп. 7.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 7.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 7.1 методических указаний	0

**Форма 7.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг**  
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа = 0,75. Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета		бета = 1 - альфа
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 7.1	0
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 7.1	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	7	0

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

(Образец)

Форма 8.1<sup>1</sup> - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций

за \_\_\_\_\_ год

АО ЛМЗ "Стройэкс"

---

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации <sup>2</sup>																Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.																			
1	АО ЛМЗ "Строй экс"																Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.																			
2	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг																Потребители электрической энергии																			
3	Вид объекта (ПС, ЛЭП)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Электросетевые организации							
4	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ																полное				частичное				полное				частичное				Производители электрической энергии			
5	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) <sup>3</sup>																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
6	Признак АПВ (1/0) <sup>4</sup>																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Электросетевые организации							
7	Признак АВР (1/0) <sup>5</sup>																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Производители электрической энергии							
8	полное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
9	частичное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
10	полное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
11	частичное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
12	полное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
13	частичное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
14	Электросетевые организации																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
15	Производители электрической энергии																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
16	Всего (сумма граф 9 - 15)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
17	полное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
18	частичное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
19	полное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
20	частичное																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
21	3 категории надежности																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
22	с максимальной мощностью до 150 кВт																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
23	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
24	с максимальной мощностью свыше 670 кВт																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
25	Всего (сумма граф 17 - 21)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
26	Электросетевые организации																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
27	Производители электрической энергии																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
28	Всего (сумма граф 25 - 27)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
29	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
30	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
31	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
32	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
33	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события <sup>6</sup> , МВт																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
34	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							
35	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))																1 категории надежности				2 категории надежности				3 категории надежности				Всего (сумма граф 9 - 15)							

главный энергетик

Савельев А.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.



- <sup>2</sup> Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.
- <sup>3</sup> "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.
- <sup>4</sup> "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.
- <sup>5</sup> "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.
- <sup>6</sup> Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

1



**Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг  
территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности  
нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания  
электроснабжения потребителей**

**АО ЛМЗ "Стройэкс"**

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.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии  0
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 организации), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии  0
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 32} * \text{столбец 28}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$  0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 28 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$  0

главный энергетик

Савельев А.Н.

---

Должность

Ф.И.О.

Подпись