

**ФОРМЫ ПО РАСЧЕТУ
УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА
ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 на основе МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ (ОБЩЕРОССИЙСКОЙ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ И ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРИКАЗ от 29 ноября 2016 г. N 1256, Зарегистрировано в Минюсте России 27 декабря 2016 г. N 44983)

**Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг
АО «БЭМЗ» за 2021 год**

Обосновывающие данные для расчета*	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети АО «БЭМЗ», шт.
1	0	10
2	0	10
3	0	10
4	0	10
5	0	10
6	0	10
7	0	10
8	0	10
9	0	10
10	0	10
11	0	10
12	0	10

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

** На время проведения регламентных работ включалось резервное оборудование.

**Форма 1.2 – Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии за 2021г.**

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Максимальное число точек присоединения	10
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час ($T_{пр}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0

Главный энергетик



Руденков И.В.

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 10
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $(\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}) / \text{пункт 1 формы 1.3}$. При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 $(\sum \text{столбец 13 формы 8.1} / \text{пункт 1 формы 1.3})$. При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0

Главный энергетик



Руденков И.В.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций 2021г

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации "1"	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	20,588	Таблица № п.2.1
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	20,468	Таблица № п.2.1
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	99%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	10	Договор энергоснабжения № 011 от 20.12.2016г. (Приложение 1)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	98	Таблица № п.2.2
5	Средняя летняя температура, °С	20,5°С	Сборник ФСГС «Регионы России. Основные характеристики субъектов РФ»
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5 (форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7 (форма 9.2)	-

"1" Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Главный энергетик



Руденков И.В.

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за 2021г.

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	Факт (Ф)	План (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего					
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	1	1	100	прямая	3
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	1	1	100	прямая	3
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	3
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	3
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	3
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100	-	3
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации					
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	3
2.2. Наличие информационно-справочной системы	0	0	100	прямая	3

для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)					
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	3
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	3
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	3
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию				обратная	
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		3
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
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	-	обратная	3
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	-	обратная	3
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	3

Главный энергетик



Руденков И.В.

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности 2021г.

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факт (Ф)	план (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего					
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	5	5	100	обратная	3
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	10	10	100		3
б) для остальных потребителей услуг, дней	5	5	100		3
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	3
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	3
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации					
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	3
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	3
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	
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		3
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	3

Главный энергетик



Руденков И.В.

**Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности
обратной связи за 2021г.**

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факт (Ф)	план (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	3
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-			
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	0	0	100	обратная	3

обращений					
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	3
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	3
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	3
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	3
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	3
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	2	100	обратная	3
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	3
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	3
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	3
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт.	0	0	100		3

на 1000 потребителей услуг					
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	100	-	3
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	3
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	3
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	3

Главный энергетик



Руденков И.В.

Форма 2.4 - Предложения по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования*

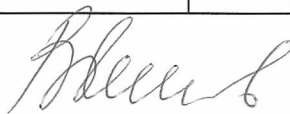
Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Наименование показателя	Значение показателя, годы:				
предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества**	2018г. факт	2019г. факт	2020г. факт	2021г. факт	2022г. предл.
И н	3	3	3	3	3
1.1.	3	3	3	3	3
1.2. а)	3	3	3	3	3
1.2. б)	3	3	3	3	3
1.2. в)	3	3	3	3	3
1.2. г)	3	3	3	3	3
2.1.	3	3	3	3	3

2.2.	3	3	3	3	3
2.3.	3	3	3	3	3
3.	3	3	3	3	3
4.	3	3	3	3	3
5.1.	3	3	3	3	3
6.1.	3	3	3	3	3
6.2.	3	3	3	3	3
И ^с	3	3	3	3	3
1.1.	3	3	3	3	3
1.2.	3	3	3	3	3
2.1.	3	3	3	3	3
2.2. а)	3	3	3	3	3
2.2. б)	3	3	3	3	3
2.3.	3	3	3	3	3
3.1.	3	3	3	3	3
4.1.	3	3	3	3	3
5.1.	3	3	3	3	3
5.1.	3	3	3	3	3
6.1.	3	3	3	3	3
6.2.	3	3	3	3	3
7.1.	3	3	3	3	3
Р ^с	3	3	3	3	3
1.	3	3	3	3	3
2.1.	3	3	3	3	3
2.2.	3	3	3	3	3
2.3.	3	3	3	3	3
2.4.	3	3	3	3	3
2.5.	3	3	3	3	3

2.6.	3	3	3	3	3
3.1.	3	3	3	3	3
3.2. а)	3	3	3	3	3
3.2. б)	3	3	3	3	3
3.2. в)	3	3	3	3	3
4.1.	3	3	3	3	3
5.1.	3	3	3	3	3
5.2.	3	3	3	3	3
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества, оказываемых услуг территориальной сетевой организации	3	3	3	3	3

Главный энергетик



Руденков И.В.

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2021г.

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Показатель	Число, шт.
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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	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 проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}^{\text{нс}}$)	1
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1

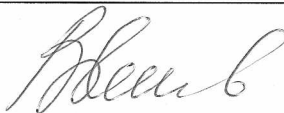
Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2021г.

Показатель	Число, шт.
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	1
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	1
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2021г.

Показатель	Значение
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. ($N_{\text{н тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{очз тпр}}$)	1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{\text{нпа тпр}}$)	1

Главный энергетик



Руденков И.В.

**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг электросетевой организации 2021г.**

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_n)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (Pens)	4	-
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точки поставки (Psaidd)	2	-
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	3	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $\Pi_{тпр}$	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $\Pi_{тсо}$	11	-
Плановое значение показателя $\Pi_n, \Pi_n^{пл}$	пп. 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}^{пл}, \Pi_{тпр}^{пл}$	пп. 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}^{пл}, \Pi_{тсо}^{пл}$	пп. 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Pens, Плens	пп. 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Psaidd, Плsaidd	пп. 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя Psaifi, Плsaifi	пп. 4.2 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над 1}$	пп. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над 2}$	пп. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня	пп. 5 методических указаний	-

надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$		
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5 методических указаний	0

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг 2021г**

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Показатель	N пункта методически х указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	<u>пункт 5</u>	- (Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации)
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	<u>Пункт 5</u>	1 (Для территориальной сетевой организации)
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	<u>Пункт 5</u>	1 (Для территориальной сетевой организации)
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	<u>Пункт 5</u>	- (Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации)
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$	<u>Пункт 5</u>	0 (Для территориальной сетевой организации)
6. Оценка достижения	<u>Пункт 5</u>	- (Для территориальной сетевой

показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$		организации)
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$	<u>Пункт 5</u>	- (Для территориальной сетевой организации)
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	<u>Пункт 5</u>	0

Главный энергетик



Руденков И.В.

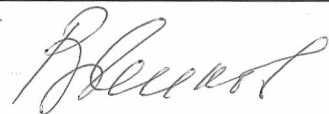
Форма 8.1. <1> Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электр
АО «БЭМЗ»

									Данные о масштабе пре			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	09,54 2021.01.13	09,54 2021.01.13	П	0	ТП			0
2	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	10,58 2021.02.05	10,58 2021.02.05	П	0	ТП			0
3	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	09,54 2021.06.02	09,54 2021.06.02	П	0	ТП			0
4	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	11,40 2021.06.22	11,40 2021.06.22	П	0	ТП			0
5	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	10,07 2021.10.25	10,07 2021.10.25	П	0	ТП			0
6	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	11,10 2021.12.22	11,10 2021.12.22	П	0	ТП			0
7	АО БЭМЗ	ТП	АО БЭМЗ ГПП110/6кв	6(6.3)	14,26 2021.12.23	14,26 2021.12.23	П	0	ТП			0
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И		0	ТП	0	0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		0	ТП	0	0
- по аварийным ограничениям							А		0	0	0	0
- по внепределаментным отключениям							В		0	0	0	0
- по внепределаментным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1		0	0	0	0

ической энергии, произошедших на объектах сетевой организации 2021г.

кращения передачи электрической энергии в сетевой организации									Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
ство точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии						
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)							
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
0	0	0	0	0	0	0	0						1
0	0	0	0	0	0	0	0						1
0	0	0	0	0	0	0	0						1
0	0	0	0	0	0	0	0						1
0	0	0	0	0	0	0	0						1

Главный энергетик



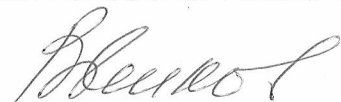
Руденков И.В.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг
сетевой организации (наименование)

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

N п/ п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН 1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	АО БЭМЗ	ПС «Сталелитейная» 110/6 кВ, I,II цепь АО БЭМЗ	ВЛ-110кВ Сталелитейная- I,II цепь АО БЭМЗ	ГПП 110/6 кВ АО БЭМЗ	6	ПС «Сталелитейная» 110/6 кВ, I,II цепь АО БЭМЗ	110	10	0	0	10	1	0	4	5	0

Главный энергетик



Руденков И.В.

**Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организацией по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный
период регулирования начался после 2018 года**

АО «БЭМЗ» (2021г)
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 10
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 1
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 4
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 5
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 13 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 13 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Главный энергетик



Руденков И.В.

**ГРУППЫ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ИМЕЮЩИХ СОПОСТАВИМЫЕ
ДРУГ С ДРУГОМ ХАРАКТЕРИСТИКИ И (ИЛИ) УСЛОВИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ,
СФОРМИРОВАННЫЕ ПО ПОКАЗАТЕЛЮ СРЕДНЕЙ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ
ПРЕКРАЩЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ УСЛУГ
И ПОКАЗАТЕЛЮ СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ПРЕКРАЩЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ УСЛУГ**

Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций "1":
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт. "2"
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

"1" ЛЭП - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля КЛ - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;

Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт./км.

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псэлп)

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

- Главная
- Законы РФ
- Президент РФ
- Правительство РФ
- Нормативные акты
- ВС РФ
- Кодексы РФ
- Органы власти