



Акционерное общество
**«Ульяновский
патронный завод»**

432007, Ульяновск, ул. Шоферов, 1
ИНН/КПП 7328500127/732801001
ОГРН 1047301521520

Тел. (8422) 26-95-05, (8422) 26-95-55;
Факс (8422) 26-95-50; Телетайп: 263131 «Огонь»

E-mail: info@ulnammo.ru

30.03.18 № 4-824

на № _____ от « _____ » _____ 200__ г.

Директору департамента по
регулированию цен и тарифов
Министерства экономики Ульяновской
области

С.В.Ципровскому

Спаская улица, д.3, г.Ульяновск,
432017

Уважаемый Сергей Викторович!

Направляем Вам показатели надежности и качества предоставляемых услуг по передаче электроэнергии АО «Ульяновский патронный завод» за 2017 год, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 №718.

Приложение на 17 листах.

Исполнительный директор

А.Г.Дубоносов

Исп.
Буянова О.С.
Тел. 26-95-09



Система менеджмента качества АО «Ульяновский патронный завод» сертифицирована на соответствие требованиям государственного стандарта Российской Федерации ГОСТ Р ИСО 9001-2001 и государственного военного стандарта Российской Федерации ГОСТ РВ 15.002-2003

Приложение № 1

к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

**ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг АО "Ульяновский патронный завод"

№	Обосновывающие данные для расчета (наименование программного комплекса)	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	30.01.2017	0,833	61
2	06.03.2017	31	67
3	19.06.2017	48,333	69
4	24.06.2017	101,5	69
5	02.08.2017	18,416	70
6	22.11.2017	4	75
	Итого	204,082	75

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

**Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии
АО "Ульяновский патронный завод" за 2017 г.**

Максимальное за расчетный период 2017г. число точек присоединения	75
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	204,082
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	2,72

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

**ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА
ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Форма 6.1 - Расчет значения индикатора информативности

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл	2016г	2017г.
	факти- ческое (Ф)	плановое (П) 2014 год					
1	2	3	4	5	6	7	8
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	0	0	100	прямая	2	2	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт. в том числе:				прямая			
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	-	2	2,06	2,06
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	2	2	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	-	2	2,06	2,06
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	2	2,06	2,06
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)	0	0	100	прямая	2	2	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	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	2	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2	2,06	2,06
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)	0	0	100	прямая	2	2,06	2,06

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 в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2	2	2
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 в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2	1,94	1,94
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	обратная	2	1,94	1,94
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2	2,01	2,01

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

Форма 6.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл	2016г.	2017г.
	фактическое (Ф)	плановое (П)					
1	2	3	4	5	6	7	8
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, в том числе, по критериям:							
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	30	30	100,00	обратная	0,5	0,49	0,49
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	1	1	100,00	обратная	0,5	0,49	0,49
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе по критериям:							
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	30	30	100	обратная	0,5	0,49	0,49
2.2. 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	0	0	100		0,5	0,49	0,49
б) для остальных потребителей услуг, дней	3	3	100		0,5	0,49	0,49
2.3. 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	0	0	100	обратная	0,5	0,49	0,49
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию				обратная			
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, в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0	0	100		0,5	0,49	0,49
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию				обратная			
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), в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0	0	100		0,2	0,19	0,19
5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию							

5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2	3	3
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-	-	-
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)	0	0	100	прямая	2	1,94	1,92
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, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	2	1,94	1,92
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	-	-	-
7.1. 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		0,2	0,19	0,18
8. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,825	0,891	0,887

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

Форма 6.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл	2016г.	2017г.
	фактическое (Ф)	плановое (П)					
1	2	3	4	5	6	7	8
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	2
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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2	2	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	прямая	2	2,03	2,01
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	обратная	2	1,97	1,96
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 от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2	1,97	1,96
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	2,06	2,06
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2	2,06	2,06
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	30	30	100	обратная	2	1,94	1,94
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	-	2	2	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2	2	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2	2	2
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. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2	1,97	1,97
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-	-	-
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	2	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	прямая	2	2	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2	2,000	1,997

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

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 *
ОАО "Ульяновский патронный завод"

	2015	2016	2017
Индикатор информативности - И _п	2,000	2,01	2,01
1.1.	2,000	2,00	2,00
1.2 а)	2,000	2,06	2,06
1.2 б)	2,000	2,00	2,00
1.2 в)	2,000	2,06	2,06
1.2 г)	2,000	2,06	2,06
2.1.	2,000	2,00	2,00
2.2.	2,000	2,00	2,00
2.3.	2,000	2,00	2,00
3.	2,000	2,06	2,06
4.	2,000	2,06	2,06
5.1.	2,000	2,00	2,00
6.1.	2,000	1,94	1,94
6.2.	2,000	1,94	1,94
Индикатор исполнительности - И _с	0,825	0,891	0,887
1.1.	0,500	0,490	0,490
1.2.	0,500	0,490	0,490
2.1.	0,500	0,490	0,490
2.2. а)	0,500	0,490	0,490
2.2. б)	0,500	0,490	0,490
2.3.	0,500	0,490	0,490
3.1.	0,500	0,490	0,490
4.1.	0,200	0,190	0,190
5.1.	2,000	3,000	3,000
6.1.	2,000	1,940	1,920
6.2.	2,000	1,940	1,920
7.1.	0,200	0,190	0,180
Индикатор результативности обратной связи - Р _с	2,000	2,000	1,997
1.	2,000	2,000	2,000
2.1.	2,000	2,000	2,000
2.2.	2,000	2,030	2,010
2.3.	2,000	1,970	1,960
2.4.	2,000	1,970	1,960
2.5.	2,000	2,060	2,060
2.6.	2,000	2,060	2,060
3.1.	2,000	1,940	1,940
3.2. а)	2,000	2,000	2,000
3.2. б)	2,000	2,000	2,000
3.2. в)	2,000	2,000	2,000
4.1.	2,000	1,970	1,970
5.1.	2,000	2,000	2,000
5.2.	2,000	2,000	2,000
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	1,178	1,225	1,221

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

**ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ
(НАЦИОНАЛЬНОЙ) ОБЩЕРОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ**

**Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период 2017 г.
АО "Ульяновский патронный завод"**

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{заяв}$)	0
2	Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пд}$)	0
3	Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{нид}$)	0

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

Приложение № 4
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

**ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ
И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

Форма 7.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	(1)	2,72
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, $\Pi_{\text{тпр}}$	(2)	0
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($\Pi_{\text{тсо}}$)	(3)	1,18
4	Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}$, $\Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$	(4), (4.1)	2,72
5	Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпр}}$, $\Pi_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	(4), (4.1)	0
6	Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}$, $\Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	(4), (4.1)	1,18
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	п. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5.1 Методических указаний	
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5.1 Методических указаний	0

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

Форма 7.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг АО "Ульяновский патронный завод"

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение	
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α	-	0,65	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: $\alpha = 0,75$ Для территориальной сетевой организации: $\alpha = 0,65$
2. коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β	-	0,35	$\beta = 1 - \alpha$
3. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5.1		
4. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 5.1		
5. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	(5)	2,181	

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

Форма 8.1¹ - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций

за 2017 год

АО "Ульяновский патронный завод"

Наименование электросетевой организации

2	1	1	№ п/п			
АО "УПЗ"	АО "УПЗ"	2	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации ²			
ТП-49	ТП-29	3	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг			
ПС	ПС	4	Вид объекта (ПС, ЛЭП)			
6.0	6.0	5	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ			
0.0	0.0	6	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) ³			
0.0	0.0	7	Признак АПВ (1/0) ⁴			
0.0	0.0	8	Признак АВР (1/0) ⁵			
0.0	0.0	9	1 категории надежности	Потребители электрической энергии		
0.0	0.0	10			полное	
0.0	0.0	11	2 категории надежности		Потребители электрической энергии	
0.0	0.0	12				частичное
2.0	2.0	13	3 категории надежности			
0.0	0.0	14	Электросетевые организации			
0.0	0.0	15	Производители электрической энергии			
2.0	2.0	16	Всего (сумма граф 9 - 15)			
0.0	0.0	17	1 категории надежности			Потребители электрической энергии
0.0	0.0	18				
0.0	0.0	19	2 категории надежности	Потребители электрической энергии		
0.0	0.0	20				
1.0	1.0	21	3 категории надежности			
1.0	1.0	22	с максимальной мощностью до 150 кВт			
0.0	0.0	23	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт			
0.0	0.0	24	с максимальной мощностью свыше 670 кВт			
1.0	1.0	25	Всего (сумма граф 17 - 21)			
0.0	0.0	26	Электросетевые организации			
0.0	0.0	27	Производители электрической энергии			
1.0	1.0	28	Всего (сумма граф 25 - 27)			
6.30, 2017.03.06	9.00, 2017.01.30	29	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)			
13.30, 2017.03.07	9.50, 2017.01.30	30	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)			
13.30, 2017.03.07	9.50, 2017.01.30	31	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)			
31.0	0.8	32	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.			
		33	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события ⁶ , МВт			
Оперативный журнал	Оперативный журнал	34	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)			
№93 06.03.2017 г.	№43 30.01.2017 г.	35	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)			

3	АО "УПЗ"	ТП-49	ПС	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	1,0	15.00, 2017.06.19	15.20, 2017.06.21	15.20, 2017.06.21	48,3		Оперативный журнал	№169 19.06.2017 г.
4	АО "УПЗ"	ТП-39	ПС	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	10.00 2017.06.24	15.30 2017.06.28	15.30 2017.06.28	101,5		Оперативный журнал	№178 24.06.2017 г.
5	АО "УПЗ"	ТП-26	ПС	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	19.35, 2017.08.02	14.00, 2017.08.03	14.00, 2017.08.03	18,4		Оперативный журнал	№238 02.08.2017 г.
6	АО "УПЗ"	ТП-26	ПС	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	10.00, 2017.11.22	14.00, 2017.11.22	14.00, 2017.11.22	4,0		Оперативный журнал	№252 22.11.2017 г.
	АО "УПЗ"													14,0																	204,1			

Зам. технического директора-
главный энергетик


В.Р.Нестеров

¹ 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.

² Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

³ "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.

⁴ "1" ставится, когда АВР успешное, а "0" - не успешное.

⁵ "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.

⁶ Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.


Форма 8.2 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

АО "Ульяновский патронный завод"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	сумма
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 33 Формы 8.1 (\sum столбец 32 * столбец 33)	0,0

Зам. технического директора-
главный энергетик



В.Р.Нестеров

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 "Ульяновский патронный завод"

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 26
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 26
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 75
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 32} * \text{столбец 28}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ 16,84930769
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Π_{saiif}), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 28 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ 0,346153846

Зам. технического директора-
 главный энергетик



В.Р.Нестеров