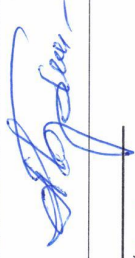


Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

**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 сетевой организации НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ за 2017 год

№	Обновляющиеся данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	не было прекращения передачи электрической энергии по времени, свыше времени автоматического восстановления питания	0	20



Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2017 г. число точек присоединения	20
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{п}$)	0



Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

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

НИЦ "Курчаговский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	20
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0

Главный инженер НИЦ "Курчаговский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 1.6 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый

расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)			0,015577	0,015344	0,015113	0,014887	0,014663
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (П _{тпр})			0,5563	0,5480	0,5398	0,5317	0,5237
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (П _{тсо})			0,8549	0,8421	0,8294	0,8170	0,8047

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

² Информация предоставляется справочно

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности
 НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	212,57	Инв. Карточка
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	82,149	Инв. Карточка
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	38,65	Инв. Карточка
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	20	Договор на передачу ЭЭ
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	349	Инв. Карточка
5	Средняя летняя температура, °С	18,1	Сборник Федеральной службы государственной статистики РФ
6	Номер группы (т) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	форма 9.1
7	Номер группы (т) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	форма 9.1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

Приложение № 5
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
2017г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование показателя	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителем в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (Nзаяв)	0
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	0
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (Nпнд)	0

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



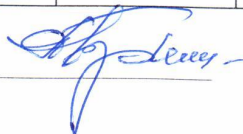
ФОРМЫ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ (ДЛЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПЕРИОДОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ НАЧАВШИХСЯ ДО 2014 ГОДА)

Форма 6.1 - Расчет значения индикатора информативности за период 2017 года

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6	
1.	Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
	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	5,0%	5,0%	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.	7	7	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.	1	1	100	-	-
в)	должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	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	-	-	-	-	
	в том числе по критериям:					
2.1.	Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2.	Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3.	Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3.	Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4.	Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5.	Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2
5.1.	Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6.	Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	
	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
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
7.	Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

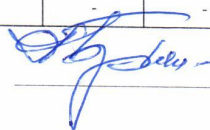


Форма 6.2 - Расчет значения индикатора исполнительности (для долгосрочных прирдов регулирования, начавшихся до 2014 года)

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (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	-	-	-	-	
	в том числе, по критериям:					
1.1.	Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	30	36	100	обратная	0,50
1.2.	Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий поддоговору на осуществление технологического присоединения, дней	30	36	100	обратная	0,5
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	36	100	обратная	0,50
2.2.	Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	0,50
a)	для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц-субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	30	36	100	-	-
б)	для остальных потребителей услуг, дней	30	36	100	-	-
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	-	0,50
3.	Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию				обратная	0,20
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	0	0	100	-	0,20
4.	Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию регулирования цен (тарифов), по критерию	0	0	100	обратная	0,20
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	0	0	100	-	0,20
5.	Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100	-	0,50
5.1.	Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,50
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	0,50
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	0,50
7.	Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,20
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	-	0,20
8.	Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,38

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

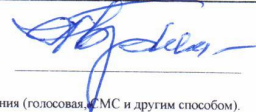


Форма 6.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование территориальной сетевой организации)

N п/п	Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6	
1.	Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.	Степень удовлетворения обращений потребителей услуг 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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	прямая	2
2.3.	Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах 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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	прямая	2
2.6.	Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3.	Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего в том числе по критериям:	-	-	-	-	
3.1.	Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2.	Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	
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 ⁸	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 в том числе по критериям:	-	-	-	-	
5.1.	Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2.	Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0%	0%	100	прямая	2
6.	Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.


⁸ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, МС 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 регулирования¹

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя					
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
И_н					
1.1.	5%	5%	5%	5%	5%
1.2. а)	0	0	0	0	0
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	6	6	6	6	6
1.2. г)	0	0	0	0	0
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0%	0%	0%	0%	0%
6.2.	0%	0%	0%	0%	0%
И_с					
1.1.	30	30	30	30	30
1.2.а)	45	45	45	45	45
1.2 б).	30	30	30	30	30
1.3.	-	-	-	-	-
2.1.	45	45	45	45	45
3.1.	0	0	0	0	0
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р_с					
1.	1	1	1	1	1
1.1.					
1.2.					
2.1.	0%	0%	0%	0%	0%
2.2.	0%	0%	0%	0%	0%
2.3.	0%	0%	0%	0%	0%
2.4.	0%	0%	0%	0%	0%
2.5.	0%	0%	0%	0%	0%
2.6.	0	0	0	0	0
3.1.	0	0	0	0	0
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0
5.2.	0%	0%	0%	0%	0%
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организацией	0,8548	0,8420	0,8294	0,8170	0,8047

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

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 6.1-6.3 настоящего приложения

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



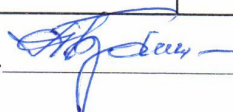
Приложение № 7
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМА,
ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ
УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ (ДЛЯ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПЕРИОДОВ
РЕГУЛИРОВАНИЯ, НАЧАВШИХСЯ ДО 2014 ГОДА)

Форма 7.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой (для
догосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) организации
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

№	Показатель	№ формулы Методических указаний	Значение
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,000000
2.	Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, $P_{тпр}$	1.5	0,000000
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($P_{тсо}$)	1.6	0,866000
4.	Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,015814
5.	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	0,564800
6.	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,867900
7.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 Методических указаний	1
8.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 Методических указаний	-
9.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	1

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Форма 7.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Показатель	№ формулы Методических указаний	Значение
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа	-	0,650000
2. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		0,350000
5. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.7.1	1,000000
6. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.7.1	1,000000
9. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.7	1,000000

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



Приложение №8
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 учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых
организаций для определения показателей надёжности оказываемых услуг и
индикативных показателей надежности оказываемых услуг электросетевыми
организациями

Форма 8.1-Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организаций за
2017г.

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

Наименование электросетевой организации

1	1	Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки		Данные о факте прекращения передачи электрической энергии	
	2	Наименование структурной единицы сетевой организации			
	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ			
	4	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг			
	5	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ			
	6	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)			
	7	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)			
	8	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)			
	9	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час			
	10	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)			Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации
	11	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии			
	12	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии			
	13	ВСЕГО			
	14	1-я категория надежности	в разделение или категории надежности потребителей электрической энергии		
	15	2-я категория надежности			
	16	3-я категория надежности			
	17	ВН (110 кВ и выше)	в разделение или уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии		
	18	СН1 (35 кВ)			
	19	СН2 (6-20 кВ)			
	20	НН (0,22-1 кВ)			
	21	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			
	22	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт			
	23	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			
	24	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования	
	25	Код организационной причины аварии			
	26	Код технической причины повреждения оборудования			
	27	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			

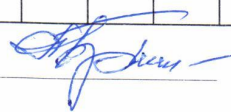
Главный инженер НИЦ "Курятовский институт"-ИФВЭ Братин А.А.



Форма 8.1.1. -Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации
НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ПС, ПП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категории 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(10 кВ и выше)	СН1(35 кВ)	СН2(6-20 кВ)	НН (ниже 1кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 500 кВ Калужская	ПС 220 кВ Протон	220	ВЛ-110 кВ Протон-Заокская с отпайкой	110	1	-	1	-	1	-	-	-	-
2	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 500 кВ Калужская	ПС 220 кВ Протон	220	ВЛ-110 кВ Протон-Космос	110	1	-	1	-	1	-	-	-	-
3	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №33 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-20	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
4	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №43 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
5	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-Западная	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-Западная-РТП-333	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
6	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-Западная	10	КЛ-10 кВ ячейка №17 РП-Западная-РТП-333	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
7	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №3 РП-8-ТП-882	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
8	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	РП-8	КТПН-Гараж	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 КТПН-ГАРАЖ-ТП-812	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
9	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №19 РП-8-ТП-811	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
10	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-8	10	КЛ-10 кВ ячейка №25 РП-8-ТП-882	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
11	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №76 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-31	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
12	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 220 кВ Протон	ПС 497 110 кВ Протвино	110	КЛ-10 кВ ячейка №80 КРУ-10 кВ ПС-497-РП-30	10	1	-	1	-	1	-	-	-	-
13	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-5/50	10	КЛ-10 кВ ячейка №6 РП-5/50-РП-20	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
14	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №23 РП-7-ЦРП-407	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
15	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №24 РП-7-РТП-670	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
16	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №1 РП-7-РТП-670	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
17	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №2 РП-7-КТПН	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
18	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	РП-7	10	КЛ-10 кВ ячейка №5 РП-7-ЦРП-407	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
19	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	ЦРП-412	10	КЛ-10 кВ ячейка №22 ЦРП-412-ЦРП-40	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-
20	НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ	ПС 497 110 кВ Протвино	ЦРП-412	10	КЛ-10 кВ ячейка №23 ЦРП-412-ЦРП-40	10	1	-	1	-	-	-	1	-	-

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.



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

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс), МВт*час	0 (Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1)

Главный инженер НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ Брагин А.А.

