

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 за 2020 год

ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
-	-	
По всем прекращениям	77,13	

ДИРЕКТОР
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О



Подпись

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

ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период _____	2020г. число точек присоединения	1738
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Т _{пр})		77,13
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)		0,0443

Директор
Должность

Гребенников И.
Ф.И.О.



Подпись

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

ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1738
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сайд}}$), час.	77,13
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{саиф}}$), шт.	0,0443

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.



**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях
деятельности территориальных сетевых организаций
ООО "Энергосеть-Р"**

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N 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		38,523
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		45,811
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	54,32
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	1738
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		145
5	Средняя летняя температура, °С		24
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saifl}	(форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saiff}	(форма 9.2)	-

Директор:  Гребенников И.С.

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 трассовые 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".

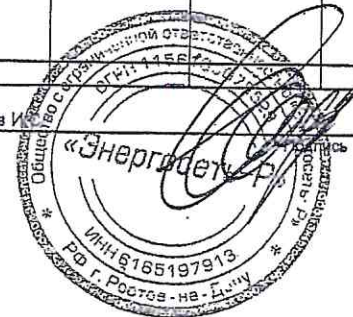
ФОРМЫ, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРИОДЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫХ, НАЧАЛИСЬ С 2014 И ДО 2018 ГОДА

**Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности
ООО "Энергосеть-Р"**

Наименование территориальной сетевой организации	Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значения		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
		фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6	
	1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
	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	2
	1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	4	4	100	прямая	2
	в том числе:					
	а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
	б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	-
	в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	-
	г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	-	-	-
	2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	1	1	100	-	2
	в том числе по критериям:					
	2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
	2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
	2.3. Наличие системы информирования 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 обслуживания потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	100	обратная	2
	5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обслуживания действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
	6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
	7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Директор
Должность:

Гребенников И
Ф.И.О.



Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности
ООО "Энергосеть-Р"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	-	-	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	15	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	15	15	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	обратная	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.



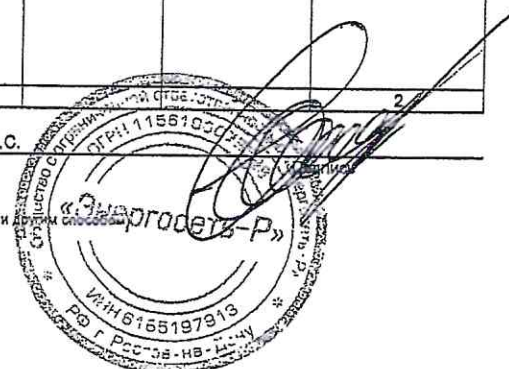
**Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи
ООО "Энергосеть-Р"**

Наименование территориальной сетевой организации	Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 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)	0	0	100	прямая	2
	2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
	в том числе по критериям:					
	2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
	2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
	2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
	2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
	2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
	2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
	3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
	в том числе по критериям:					
	3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	15	15	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 ¹	0	0	100	-	-
	4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	2
	4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	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	10	10	100	обратная	2
	5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	2
	6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и др.)



ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА
ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020

ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв\ тпр}$)	59
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{заяв\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{заяв\ тпр}$)	1

Директор
Должность

Гребенников И.
Ф.И.О.



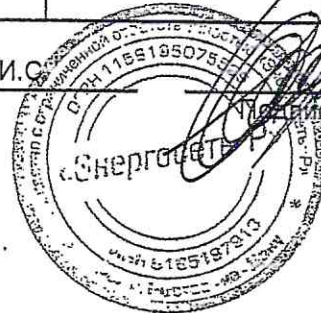
Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2020
ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	59
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{сд\ тпр}^{не}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис\ тпр}$)	1

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.



Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2020 год

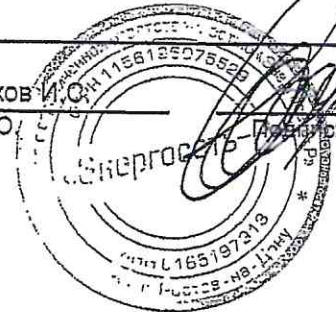
ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Значение 2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	1
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{общ тпр}}$)	59
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{\text{нла тпр}}$)	0,9

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.



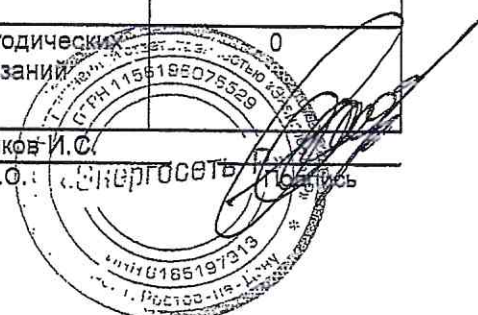
**ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой
организации
ООО "Энергосеть-Р"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)		
Показатель	N формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	1.1	0,0443
Объем недоотпущенной электрической энергии ($\Pi_{\text{ена}}$)	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	1.2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saif})	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ($\Pi_{\text{птр}}$)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, ($\Pi_{\text{тсо}}$)	1.11	0,8975
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$, $\Pi_{\text{птр}}^{\text{пл}}$	4.1	
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$, $\Pi_{\text{ена}}^{\text{пл}}$	4.1	
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$, $\Pi_{\text{saif}}^{\text{пл}}$	4.1	
Плановое значение показателя $K_{\text{над}}$, $K_{\text{над1}}$	4.1	
Плановое значение показателя $K_{\text{над2}}$, $K_{\text{кач}}$	4.2	
Плановое значение показателя $K_{\text{кач1}}$, $K_{\text{кач2}}$	4.2	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.:



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

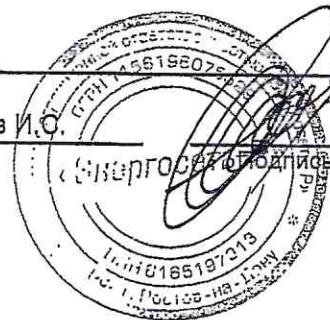
ООО "Энергосеть-Р"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{нач3}}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0,65
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	п. 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	п. 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{нач}}$	п. 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{нач1}}$	п. 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{нач2}}$	п. 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{нач3}}$	п. 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	п. 5	0

Директор
Должность

Гребенников И.С.
Ф.И.О.

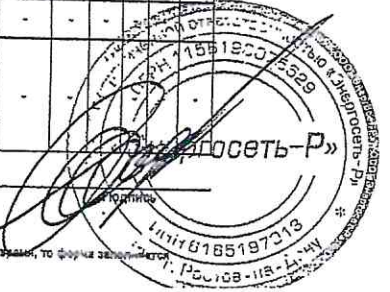


Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации за 2020 года

ООО "Энергосеть-Р" №0000000000

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии		Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																									
№ п/п	№ выданных отключений	Вид объекта КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Время начала прекращения передачи электрической энергии (час, мин, сек)	Время окончания прекращения передачи электрической энергии (час, мин, сек)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П. А, В)	Причина прекращения передачи электрической энергии, час	Количество точек поставки потребителей энергии в сетевой организации, в соответствии с которыми были выданы отключения, шт., в том числе:											Суммарный объем фактически потребленной энергии, кВт·ч	Среднее значение показателя надежности, ч/год	Среднее значение показателя надежности, ч/год	Среднее значение показателя надежности, ч/год						
							в различных категориях надежности			в различных категориях надежности потребителей электрической энергии				Среднее значение показателя надежности, ч/год													
							1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (05 кВ)	СН2 (0-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (05 кВ)	СН2 (0-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	Л74Ф15	-	10.01.2020 11:30	10.01.2020 13:00	A	01:30	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	СРЭС	-	-	-	-	-	-	-
2	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 1528	31.01.2020 13:30	31.01.2020 16:00	A	02:30	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АРЭС	-	-	-	-	-	-	-
3	000 "Энергосеть-Р"	ПС	Л101Ф14	06.02.2020 00:30	06.02.2020 16:35	A	16:05	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АРЭС	-	-	-	-	-	-	-
4	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	0,6кВ	11.04.2020 18:10	11.04.2020 16:20:00	A	03:50	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АО Оберон Энерго	-	-	-	-	-	-	-
5	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 351	17.04.2020 10:10	17.04.2020 14:55	A	04:45	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	ПАО Россетн Юг	-	-	-	-	-	-	-
6	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 1523	11.05.2020 07:20	11.05.2020 11:00	A	03:40	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АРЭС	-	-	-	-	-	-	-
7	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 1528	21.05.2020 08:00	21.05.2020 11:48	A	03:48	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	СРЭС	-	-	-	-	-	-	-
8	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	Л74Ф15	16.08.2020 16:00	17.08.2020 07:00	A	07:00	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	СРЭС	-	-	-	-	-	-	-
9	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	10кВ	07.07.2020 17:10	07.07.2020 20:50	A	03:40	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	РГЭС	-	-	-	-	-	-	-
10	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 3066	13.07.2020 10:50	13.07.2020 14:30	A	03:40	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	АРЭС	-	-	-	-	-	-	-
11	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	10кВ	28.07.2020 11:10	28.07.2020 17:40	A	06:30	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	СРЭС	-	-	-	-	-	-	-
12	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 0948	04.08.2020 13:03	04.08.2020 16:59	A	03:56	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	КМЭС	-	-	-	-	-	-	-
13	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	10кВ	20.08.2020 21:20	20.08.2020 23:55	A	02:35	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АО Оберон Энерго	-	-	-	-	-	-	-
14	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	10кВ	28.08.2020 12:05	28.08.2020 18:32	A	03:27	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	ПАО Россетн Юг	-	-	-	-	-	-	-
15	000 "Энергосеть-Р"	ПС	Л101Ф14	01.09.2020 12:20	01.09.2020 16:00	A	02:40	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АРЭС	-	-	-	-	-	-	-
16	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 023	01.10.2020 17:10	01.10.2020 18:40	A	1:30	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	ЕМЭС	-	-	-	-	-	-	-
17	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	Л4012	12.10.2020 10:30	12.10.2020 18:50	A	03:20	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	ВРЭС	-	-	-	-	-	-	-
18	000 "Энергосеть-Р"	КЛ	0,6кВ	12.11.2020 20:21	12.11.2020 22:21	A	01:40	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	НН (0,22-1 кВ)	ПАО Россетн Юг	-	-	-	-	-	-	-
19	000 "Энергосеть-Р"	ТП	ТП 1528	08.12.2020 18:50	08.12.2020 22:00	A	01:40	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	СН2 (8-20 кВ)	АО Оберон Энерго	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по ограничению, связанному с проведением ремонтных работ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по аварийным ограничениям		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по энергетическим ограничениям в отношении отдельных потребителей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор Гребенников И.С.
 Должность Ф.И.О.



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.