

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг за 2017 год

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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	4
1	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за март месяц	15	974
2	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за апрель месяц	4,26	979
3	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за май месяц	2,28	986
4	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за июнь месяц	6,5	992
5	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за июль месяц	18,66	996
6	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за август месяц	0,6	1001
7	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за сентябрь месяц	7,66	1006
8	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за октябрь месяц	1,15	1009
9	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за ноябрь месяц	0,66	1013
10	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2017 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за декабрь месяц	2,06	1017

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии за 2017 г.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2017</u> г. число точек присоединения	1017
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	58,83
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0584

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

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.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1017
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	4,171
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	3,350

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.


Подпись

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные, Проектирование и строительство двухцепной ВЛ-10 кВ от ПС "Городская-2" до ВЛ-10 кВ фидер 15 РП-1	Инвестиционная программа	4,17126	4,1296	4,0883	4,0474
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	Проектирование и реконструкция ВЛ 10кВ фидер 7 ПС "ЮЗР", проходящей по селитебной (городской) зоне г. Волгодонска с заменой голого провода АС – 70 на самонесущий изолированный провод СИП-3, Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 7 и фидер 10 ПС "Промбаза-1"	Инвестиционная программа	3,35005	3,3165	3,2834	3,2505
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)			1	1	1	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись

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.

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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	166,4994	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	38,3739	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	23,05	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1017	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	303	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	22,6	Гидрометцентр России

6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	6	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

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".

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (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	10	10	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.	-	-	-	-	-
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	1

в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100	-	2
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	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	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	0
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	1

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	1
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	5	0	-	1
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	3	7	43	обратная	1

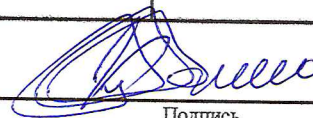
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	2	0	обратная	1
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,1538

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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	-	-	-	-	
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	3	15	33	обратная	0,25
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	1	3	33	-	0,25
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	3	33	-	0,25
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	2	0	100	обратная	0,5
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	1	2	50	обратная	0,1
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	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	2	3	67	обратная	0,25
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	4	0	-	0,1
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,275

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		$\Phi / \Pi \times 100, \%$	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Φ)	плановое (Π)			
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	1	3	33	обратная	1
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	2	1	200	прямая	1
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	1	0	обратная	1

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	4	0	обратная	1
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	2	1	200	прямая	1
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	3	2	150	прямая	1
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	6	20	обратная	1
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	187	150	125	-	1
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	314	250	126	-	1
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	0	-	1
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	0		1
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	0,5	1	0,5	обратная	1
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	0	прямая	1
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,0714

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.


Подпись

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

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:			
	2017	2018	2019	2020
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²				
I_H	1,1538	1,1538	1,1538	1,1538
1.1.	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	1	1	1	1
1.2. в)	2	2	2	2
1.2. г)	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0
3.	1	1	1	1
4.	1	1	1	1
5.1.	1	1	1	1
6.1.	1	1	1	1
6.2.	1	1	1	1
I_c	0,275	0,275	0,275	0,275
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. а)	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. б)	0,25	0,25	0,25	0,25
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,25	0,25	0,25	0,25
4.1.	0,1	0,1	0,1	0,1
P_c	1,0714	1,0714	1,0714	1,0714
1.	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1
2.3.	1	1	1	1
2.4.	1	1	1	1
2.5.	1	1	1	1
2.6.	1	1	1	1
3.1.	1	1	1	1
3.2. а)	1	1	1	1
3.2. б)	1	1	1	1

3.2. в)	1	1	1	1
4.1.	1	1	1	1
5.1.	1	1	1	1
5.2.	1	1	1	1
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,5222	0,5222	0,5222	0,5222

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

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

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2017 года.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	153
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2017 года.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

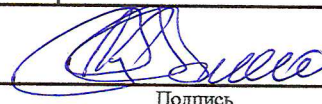
Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	91
Число договоров об осуществлении технологического 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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.


Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2017 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

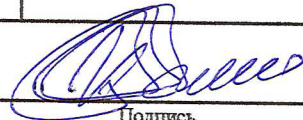
Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	15,3
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\text{ тпр}}$)	1

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	1	0,0584
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	34,360
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	4,171
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	3,350
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	7 или 12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$)	11	0,522
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}, \Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,0584
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпр}}, \Pi_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,000
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}, \Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,522
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ens}}, \Pi_{\text{ens}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	34,360
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saidi}}, \Pi_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	4,171
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saifi}}, \Pi_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	3,350
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Пункт 5 методических указаний	0

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

Начальник ПТО

Казаченко В.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

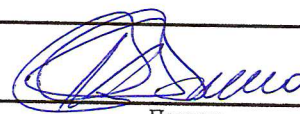
Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ месяц _____ года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
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	Вышедший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты), ТТТТ.ММ.ДД	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты), ТТТТ.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	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
													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)								
1	ООО		Ф-22 ПС "П-1"	10	11-23 11-48	11-23 11-48	В	00-26	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	2	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	№1 15.03.17				1
2	ООО		Ф-12 ПС "П-1"	10	11-23 14-04	11-23 14-04	В	02-41	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	70	1-я категория надежности	2-я категория надежности	70						72		№2 15.03.17				1
3	ООО		Ф-12 ПС "П-1"	10	20-23 22-48	17.03.17 17.03.17	В	02-25	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	70	1-я категория надежности	2-я категория надежности	70						120		№3 17.03.17				1

4	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-1 ПС "Л-2"	10	11-25 21.03.17	14-25 21.03.17	В	03-00																№4 21.03.17				1
5	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "Л-1"	10	12-10 28.03.17	17-26 28.03.17	В	05-16																№5 28.03.17				1
6	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-2 ПС "Л-2"	10	21-30 28.03.17	22-42 28.03.17	В	01-12																№6 28.03.17				1
7	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "Л-1"	10	15-49 17.04.17	18-11 17.04.17	В	00-42																№7 17.04.17				1
8	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "Л-1"	10	22-13 24.04.17	00-20 25.04.17	В	02-07																№8 24.04.17				1
9	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "Л-1"	10	11-55 27.04.17	12-05 27.04.17	В	00-10																№9 27.04.17				1
10	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "Л-1"	10	12-23 28.4.17	12-40 28.04.17	В	00-17																№10 28.04.17				1
11	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "Л-1"	10	13-01 28.04.17	14-01 28.04.17	В	01-00																№11 28.04.17				1
12	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "Л-1"	10	10-24 09.05.17	10-31 09.05.17	В	00-07																№12 09.05.17				1
13	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "Л-1"	10	19-20 22.05.17	21-30 22.05.17	В	02-10																№13 22.05.17				1
14	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "Л-1"	10	08-26 02.06.17	08-48 02.06.17	В	00-22																№14 02.06.17				1
15	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "Л-1"	10	08-26 02.06.17	09-36 02.06.17	В	01-10																№15 02.06.17				1
16	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	10-33 09.06.17	11-05 09.06.17	В	00-32																№16 09.06.17				1
17	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "Л-1"	10	20-18 13.06.17	23-57 13.06.17	В	03-39																№17 13.06.17				1
18	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "Л-1"	10	05-17 21.06.17	06-04 21.06.17	В	00-47																№18 21.06.17				1
19	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "Л-1"	10	16-20 04.07.17	16-29 04.07.17	В	00-09																№19 04.07.17				1
20	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "Л-1"	10	13-44 14.07.17	13-48 14.07.17	В	00-04																№20 14.07.17				1
21	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	05-07 15.07.17	05-32 15.07.17	В	00-25																№21 15.07.17				1
22	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	06-39 15.07.17	09-47 15.07.17	В	03-08																№22 15.07.17				1
23	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-1 ПС "Л-2"	10	05-07 15.07.17	10-56 15.07.17	В	05-49																№23 15.07.17				1
24	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "Л-1"	10	05-15 21.07.17	05-20 21.07.17	В	00-05																№24 21.07.17				1
25	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "Л-1"	10	11-30 28.07.17	11-52 28.07.17	В	00-22																№25 28.07.17				1
26	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	11-30 28.07.17	12-12 28.07.17	В	00-42																№26 28.07.17				1

[illegible]

[illegible]

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходит в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{снэс}}$), МВт*час	3,436

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ 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:	153
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	8
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	145
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	4,171262734
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	3,350049164
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	4,171262734
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	4,171262734

Начальник ПТО

Должность

Казаченко В.А.

Ф.И.О.

Подпись