

**Форма 1.1 — Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
электросетевой организации ОАО "ТСОЮЗ"
за 2018 год**

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	1,5832	894
2	0,583	894
3	16,832	908
4	15,492	908
5	11,656	955
6	18	984
7	11	911
8	36,5	991
9	12	991
10	13	991
11	15,5	991
12	7,166	991

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

Генеральный директор

Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

Форма 1.2 — Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2018</u> г. число точек присоединения	991
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Т _{пр})	157,729
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	0,159161453

Генеральный директор 

Должность

Ф. И. О.

Д.О. Хачатуров

Подпись



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

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	991
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0,409687185
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.	0,028254289

Генеральный директор

Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

Форма 1.5 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)
ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)			0,1836	0,15916	0,1809		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	0,985		
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,8975	0,5405	0,884		

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.

Генеральный директор

Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

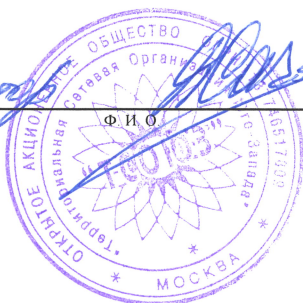
Форма 1.9 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой)
	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	25,325	
	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	157,423	
	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	86,1421192	
	Максимальной за год число точек поставки, шт.	991	
	Число разъединителей и выключателей, шт.	290	
	Средняя летняя температура, °С	19,2	
	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	

<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;

Генеральный директор
Должность



Д.О. Хачатуров

Подпись

Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий 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	-	-	-	-	0,5
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	0,5
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг — всего, шт.	3	3	100	прямая	0,5
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.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	0,5

1	2	3	4	5	6
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	0,5
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	0,5
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 (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,2
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, процентов 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	-	-	-	-	2
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

1	2	3	4	5	6
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	-	-	-	-	0,95

Регистраторский директор
Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров
Подпись

Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×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	10	10	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	30	30	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	30	30	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					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

1	2	3	4	5	6
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		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Регистрационный директор _____

Должность



Ф. И. О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий 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	0,5
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	0,5
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	0,5
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	0,5
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	-
2.4. 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	0,5
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	0,5

1	2	3	4	5	6
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	0,5
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	10	10	100	обратная	0,5
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	0,5
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	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		0,2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
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, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи		-	-	-	0,74

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

Генеральный директор

Должность



Ф. И. О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

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 регулирования¹
ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:			
	2017	2018	2019	
И _н	0,95	0,95		
1.1.	0,5	0,5		
1.2. а)	0,5	0,5		
1.2. б)	0,5	0,5		
1.2. в)	0,5	0,5		
1.2. г)	0,5	0,5		
2.1.	0,5	0,5		
2.2.	0,5	0,5		
2.3.	0,5	0,5		
3.	0,5	0,5		
4.	0,2	0,2		
5.1.	2	2		
6.1.	2	2		
6.2.	2	2		
И _с	0,425	0,425		
1.1.	0,5	0,5		
1.2. а)	0,5	0,5		
1.2. б)	0,5	0,5		
1.3.	0,5	0,5		
2.1.	0,5	0,5		
3.1.	0,5	0,5		
3.2.	0,5	0,5		
4.1.	0,2	0,2		
Р _с	0,74	0,74		
1.	0,5	0,5		
2.1.	0,5	0,5		
2.2.	0,5	0,5		
2.3.	0,5	0,5		
2.4.	0,5	0,5		
2.5.	0,5	0,5		
2.6.	0,5	0,5		
3.1.	0,5	0,5		

3.2. а)					
3.2. б)					
3.2. в)					
4.1.	0,2	0,2			
5.1.	2	2			
5.2.	2	2			
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,5405	0,5405			

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

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

Генеральный директор
Должность



Д.О. Хачатуров
Подпись

**Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение
к сети в период
2018**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	41
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 ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период _____ 2018 г.**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой 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. ($N_{сд_тпр}$)	41
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. ($N_{сд_тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс_тпр}$)	1

Генеральный директор

Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

**Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, в период _____ 2018 г.**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой 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. ($N_{н_тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз_тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 4,1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа_тпр}$)	1

Регистрационный директор

Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

**Форма 4.1 — Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг электросетевой организации
ОАО "ТСОЮЗ"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	(1) $P_n = T_{пр} / N_{тп}$,	0,159161453
Объем недоотпущенной электрической энергии ($P_{енс}$)	(4) $P_{енс} = \sum_{j=1}^J P_j \times T_j$	4,896354762
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	(2) $P_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_i}$	88,01712059
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	(3) $P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_i}$	0,285570131
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	(7) или 12 $P_{тпр} = 0.4 \times P_{заяв_тпр} + 0.4 \times P_{нс_тпр} + 0.2 \times P_{нпа_тпр}$,	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	(11) $P_{тсо} = 0.1 \times I_n + 0.7 \times I_c + 0.2 \times P_c$,	0,5405
Плановое значение показателя P_n , $P_{плп}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,180846
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{плтпр}$	$P_{t+1,i}^{n_i} = P_{t,i}^{n_i} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	0,985
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{плтсо}$	$P_{t+1,i}^{n_i} = P_{t,i}^{n_i} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	0,8840375

Плановое значение показателя Pens, Пплens	$P_{t+1,i}^{n,i} = P_{t,i}^{n,i} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	4,822909441
Плановое значение показателя Psaidi, Пплsaidi	$P_{t+1,i}^{n,i} = P_{t,i}^{n,i} \times (1 - r_{m,i})$ Пункт 4.2 методических указаний	1,818910314
Плановое значение показателя Psaifi, Пплsaifi	Пункт 4.2 методических указаний	0,466304662
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для территориальной сетевой организации с 2018)	Пункт 5. методических указаний	0

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5. методических указаний	0

Генеральный директор

Должность




Д.О. Хачатуров

Подпись

**Форма 4.2 — Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг ОАО "ТСОЮЗ"**

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач}$ $\alpha = 0,75 \quad \beta = 0,25$ Если плановое значение Пп или Пенс достигнуто, то Кнад = 0; не достигнуто - Кнад = -1; достигнуто со значительным улучшением - Кнад = 1.	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Если плановое значение Psaидi достигнуто, то Кнад1 = 0; не достигнуто - Кнад1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Кнад1 = 1.	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Если плановое значение Psaifi достигнуто, то Кнад2 = 0; не достигнуто - Кнад2 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Кнад2 = 1.	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	Если плановое значение Пптр для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или Птсо для территориальных сетевых организаций достигнуто, то для соответствующей сетевой организации Ккач = 0; не достигнуто - Ккач = -1; достигнуто со значительным улучшением - Ккач = 1.	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Если плановое значение Птпр для территориальных сетевых организаций достигнуто, то Ккач1 = 0; не достигнуто - Ккач1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Ккач1 = 1.	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	Если плановое значение Птсо для территориальных сетевых организаций достигнуто, то Ккач2 = 0; не достигнуто - Ккач2 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Ккач2 = 1.	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Показатель считается достигнутым (Ккач3 = 0). В противном случае показатель считается не достигнутым (Ккач3 = -1).	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta1 \times K_{кач1} + \beta2 \times K_{кач2}$	0



 Должность



Д.О. Хачатуров

 Подпись

**Форма 5.1 — Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период
2018 г.**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (N _{заяв})	41
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (N _{пд})	41
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (N _{нпд})	0

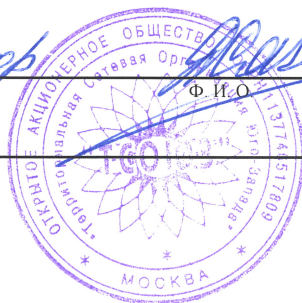
Генеральный директор

Должность

Ф. И. О.

Д.О. Хачатуров

Подпись



42	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС-523 "Бекасово", ф.6, яч.6	10	09.00 2018.08. 08	18.30 2018.08. 08	П	9,5	ТП ООО "Энергия тепла", яч.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0	0	0	
43	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-575, ф.50, КРН-289	10	09.00 2018.09. 03	10.00 2018.09. 03	П	1	БКТП-1312	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	78,74	0	0	0
44	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-523, ВЛ-10кВ ПЗ Апрелевка Нара	10	09.00 2018.09. 04	10.30 2018.09. 04	П	1,5	КТП-1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	26,2	0	0	0
45	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-523, ВЛ-10кВ ПЗ Апрелевка Нара	10	09.00 2018.09. 05	11.30 2018.09. 05	П	2,5	КТП-2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	52,1	0	0	0
46	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-523, ВЛ-10кВ ПЗ Апрелевка Нара	10	09.00 2018.09. 06	11.00 2018.09. 06	П	2	КТП-3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	38,2	0	0	0
47	ОАО "ТСОЮЗ"	ВЛ	ПС-523, ВЛ-10кВ ПЗ Апрелевка Нара, опора №127 ЛР	10	09.00 2018.09. 07	11.00 2018.09. 07	П	2	КТП-3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	38,2	0	0	0
48	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС "Бекасово", ТП "Энергия тепла"	0,4	09.00 2018.09. 10	10.30 2018.09. 10	П	1,5	ВРУ-1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8,6	0	0	0
49	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС "Бекасово", ТП "Энергия тепла"	0,4	09.00 2018.09. 11	09.30 2018.09. 11	П	0,5	ВРУ-2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8,6	0	0	0
50	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС "Бекасово", ТП "Энергия тепла"	0,4	09.00 2018.09. 12	09.30 2018.09. 12	П	0,5	ВРУ-ИТП	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8,6	0	0	0
51	ОАО "ТСОЮЗ"	ВЛ	ВЛ 10 кВ ТП-7-ЦРП-1, опора № 1 - РЛНД-10/400	10	10.30 2018.09. 13	11.00 2018.09. 13	В	0,5	МТП-10 250 кВА	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	23,6	3.4.9.1	4.13	1
52	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-773, ф.7, КРН-57	10	09.00 2018.10. 01	10.00 2018.10. 01	П	1	КРН-57	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
53	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-773, ф.6, КРН-57	10	10.00 2018.10. 01	11.00 2018.10. 01	П	1	КРН-57	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
54	ОАО "ТСОЮЗ"	КЛ	ПС-773, ф.6, КРН-10, ЛР- 199	10	09.00 2018.10. 03	11.30 2018.10. 03	П	2,5	ТП-388А	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
55	ОАО "ТСОЮЗ"	КЛ	ПС-773, ф.6, КРН-10, ТП- 342А	10	09.00 2018.10. 04	11.00 2018.10. 04	П	2	ТП-344А	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
56	ОАО "ТСОЮЗ"	КЛ	ПС-773, ф.6, КРН-57	10	09.00 2018.10. 05	11.30 2018.10. 05	П	2,5	ТП-346А	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
57	ОАО "ТСОЮЗ"	ВЛ	ПС-773, ф.7, КРН-2, ЛР- 237	10	09.00 2018.10. 08	10.30 2018.10. 08	П	1,5	ТП-1612	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
58	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС "Бекасово", ТП "Энергия тепла"	0,4	09.00 2018.10. 10	10.00 2018.10. 10	П	1	ВРУ-1 ж/д 235	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0
59	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС "Бекасово", ТП "Энергия тепла"	0,4	09.00 2018.10. 26	09.30 2018.10. 26	П	0,5	ВРУ-2 ж/д 235	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8,6	0	0	0
60	ОАО "ТСОЮЗ"	КП	ПС "Бекасово", ТП "Энергия тепла"	0,4	09.00 2018.10. 26	09.30 2018.10. 26	П	0,5	ВРУ-ИТП ж/д 235	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8,6	0	0	0
61	ОАО "ТСОЮЗ"	ВЛ	ПС-371, ф.11, РП-8, ф.13, ЛР-358	10	09.00 2018.11. 015	09.30 2018.11. 015	П	0,5	КТП-918	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9,2	0	0	0
62	ОАО "ТСОЮЗ"	РП	ПС-371, ф.11, РП-8, ф.13, ЛР-358	10	10.00 2018.11. 06	11.00 2018.11. 06	П	1	КТП-918	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0

**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**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{енэс}$), МВт*час.	4,896354762

Генеральный директор _____
Должность



Д.О. Хачатуров
Подпись

**Форма 8.3 — Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе
средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей
и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой 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:	991
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	295
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	696
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час.	0,409687185
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,028254289
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), час.	88,01712059
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0,285570131

Генеральный директор
Должность



Д.О. Хачатуров
Подпись

**Форма 9.1 — Группы территориальных сетевых организаций,
имеющих сопоставимые друг с другом характеристики
и (или) условия деятельности, сформированные по показателю
средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})
2018**

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

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

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

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

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

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

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

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

Генеральный директор
Должность



Ф.И.О.

Д.О. Хачатуров

Подпись

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

2018

ОАО "ТСОЮЗ"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

N п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Генеральный директор

Должность



Д.О. Хачатуров

Подпись