

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

(Образец)

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2017 год
ООО "Агро-Маркет"**

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
1	8,00	3,00
2	8,00	12,00
3	8,00	12,00
4	0,23	1,00
5	9,15	1,00
6	2,23	1,00
7	3,25	1,00
8	0,00	1,00
9	8,00	3,00
10	8,00	12,00
11	8,00	13,00
12	8,00	9,00
13	8,00	9,00
14	5,00	12,00
15	5,00	3,00
16	8,00	13,00
17	3,50	39,00
18	2,00	9,00
19	2,00	3,00
20	2,00	12,00
21	2,00	13,00
22	0,00	13,00
23	0,00	27,00
24	0,00	13,00
25	3,50	9,00
26	3,50	3,00
27	3,50	12,00
28	3,50	13,00
29	4,00	20,00
30	0,00	43,00
31	0,00	0,00
32	4,00	7,00
33	0,00	11,00
34	0,00	4,00
35	0,00	1,00

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО "Агро-Маркет"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2017 г. число точек присоединения	156,00
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	130,37
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Γ_n)	0,8357

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 "Агро-Маркет"

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.	156,00
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Γ_{saidi}), час.	7,86
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Γ_{saifi}), шт.	2,29

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

ООО "Агро-Маркет"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ₂	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	Ремонт, модернизация, реконструкция	План ремонта	0,8357	0,488	0,481	0,473	0,4666
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	0,985	0,9702	0,9557	0,9413
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П _{тсо})			0,4475	0,8875	0,8775	0,8675	0,8575

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

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		52,007
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		35,79
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	69%
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	156,00
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		174
5	Средняя летняя температура, °С		+24
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saici}	(форма 9.1)	5
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saifi}	(форма 9.2)	7

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".

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

(Образец)

**Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности
ООО "Агро-Маркет"**

Наименование территориальной сетевой организации					
Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		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.	1	1	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.	1	1	100%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100%	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	1	1	100%	-	
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)	1	1	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100%	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию				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	-	-		-	
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

**Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности
ООО "Агро-Маркет"**

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	10	10	100,00%	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	10	10	100,00%	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	90	90	100,00%	-	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	90	90	100,00%	-	0,5
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	100,00%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	1	1	100,00%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	0,5
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	100,00%	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	100,00%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100,00%	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	100,00%		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-		-	0,425

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи
ООО "Агро-Маркет"

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)	1	1	100,00%	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	100,00%	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	100,00%	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	100,00%	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	100,00%	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	100,00%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100,00%	прямая	3

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	10	10	100,00%	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	100,00%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100,00%	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100,00%	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%		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	1	1	100,00%	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	100,00%	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

(Образец)

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
 ООО "Агро-Маркет"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
I_n	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	1	1	1	1	1
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1	1
2.3.	1	1	1	1	1
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
I_c	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
1.1.	10	10	10	10	10
1.2. а)	10	10	10	10	10
1.2. б)	90	90	90	90	90
1.3.	90	90	90	90	90
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	-	-	-	-	-
P_c	0,5	0,50	0,50	0,50	0,50
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0

2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	1	1	1	1	1
3.1.	10	10	10	10	10
3.2. а)					
3.2. б)	10	10	10	10	10
3.2. в)	-	-	-	-	-
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	1	1	1	1	1
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,448	0,475	0,475	0,475	0,475

**ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА
ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

(Образец)

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети в период 2017
ООО "Агро-Маркет"**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	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 с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

ФОРМЫ, ИСПОЛЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

(Образец)

Форма 8.1. ¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации за 2017 год

Наименование сетевой организации													Наименование сетевой организации																	
Номер прекращения передачи электрической энергии. Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в котором произошло прекращение передачи электрической энергии потребителю	Высший класс напряжения сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ, ММ, ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты, ППТ, 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 потребителем (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	
													ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии											Суммарный объем фактической продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителем, кВт	Перечень смежных объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии	Количество точек поставки потребителю услуг сетевой организацией, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:
														1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВЛ (10, 20, 35 кВ и выше)	СН (35 кВ)	СН (6 - 20 кВ)	НН (0, 20 - 1 кВ)	Средства защиты потребителей электрической энергии	Количество организаций-производителей электрической энергии	Количество потребителей электрической энергии	Количество организаций-производителей электрической энергии	Количество потребителей электрической энергии	Количество организаций-производителей электрической энергии	Количество потребителей электрической энергии			
24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50				
1	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-07	10	09.00.2017.05.03	17.00.2017.05.03	П	8	ТП	0	0	3	0	0	0	2	0	0	2	0	1	553	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	1			
2	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-07	10	09.00.2017.06.16	17.00.2017.06.17	П	8	ТП	0	0	3	0	0	0	2	0	0	2	0	1	553	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	1			
3	ООО "Агро-Маркет"	ВЛ	л-1802	10	18.30.2017.07.23	22.00.2017.07.23	А	3,5	ТП 10 кВ опорная 27,28	0	0	39	0	0	0	39	0	0	39	0	0	3000	АО «Оборонэнерго»	1 2017-07-25	3.4.11	4,4	0			
4	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-076	10	13.00.2017.07.02	15.00.2017.07.02	П	2	ТП	0	0	9	0	0	0	9	0	0	9	0	0	340	0	0	0	0	1			
5	ООО "Агро-Маркет"	РП	РП-2	10	14.00.2017.11.28	19.00.2017.11.28	А	0	ТП	0	0	11	0	0	0	11	0	0	11	0	0	14860	0	0	0	0	0			
6	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-08	10	09.00.2017.05.03	17.00.2017.05.03	П	8	ТП	0	0	12	0	0	0	11	0	0	1	10	1	340	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	1			
7	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-08	10	09.00.2017.06.17	17.00.2017.06.18	П	8	ТП	0	0	12	0	0	0	11	0	0	1	10	1	340	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	1			
8	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-07	10	20.00.2017.07.05	22.00.2017.07.05	А	2	ТП	0	0	3	0	0	0	2	0	0	2	0	1	553	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	0			
9	ООО "Агро-Маркет"	ВЛ	ЗР-1, ВЛ-кВ, Л-1802, ТП 10,0,4 кВ №08 ВЛ 0,4 №1	0,4	09.00.2017.09.17	13.00.2017.09.17	А	4	ВЛ 0,4 кВ от ТП до ВЛ	0	0	20	0	0	0	20	0	0	0	20	0	0	0	0	2 2017-09-18	3.4.12	4,4	0		
10	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-029	10	09.00.2017.05.03	17.00.2017.05.03	П	8	ТП	0	0	12	0	0	0	12	0	0	5	7	0	272	АО "Донэнерго"	0	0	0	1			
11	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-029	10	09.00.2017.06.18	17.00.2017.06.19	П	8,00	ТП	0	0	13	0	0	0	12	0	0	5	7	1	272	АО "Донэнерго"	0	0	0	1			
12	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-08	10	20.00.2017.07.05	22.00.2017.07.05	А	2	ТП	0	0	12	0	0	0	11	0	0	1	10	1	340	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	0			
13	ООО "Агро-Маркет"	ВЛ	ЗР-18, ВЛ-10 кВ Л-1802, КТП 10,0,4 кВ №08 ВЛ-0,4 кВ 3	0,4	15.00.2017.09.22	16.00.2017.09.22	А	0	ВЛ 0,4 кВ ТП-08 до РУ-0,4кВ Оборонэнерго	0	0	43	0	0	0	42	0	0	0	42	1	200	АО "Оборонэнерго" Филиал "Южный"	3 2018-02-22	3.4.9, 1.3.4, 11	4,4	0			
14	ООО "Агро-Маркет"	КЛ	ТП-10/0,4кВ №52	10	05.45.2017.05.15	09.59.2017.05.15	А	0,2333333	КЛ	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1480	0	0	0	0	0			
15	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-085	10	09.00.2017.06.20	17.00.2017.06.20	П	8	ТП	0	0	9	0	0	0	8	0	0	1	7	1	619	АО "Донэнерго"	0	0	0	1			
16	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-029	10	20.00.2017.07.05	22.00.2017.07.05	А	2	ТП	0	0	13	0	0	0	12	0	0	5	7	1	272	АО "Донэнерго"	0	0	0	0			
17	ООО "Агро-Маркет"	ВЛ	ЗР-1, ВЛ-кВ, Л-1802, ТП 10,0,4 кВ №07 ВЛ 0,4 №1	10	05.00.2017.10.21	09.00.2017.10.21	В	0	ВЛ 10 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	0	0	3.4.9, 1	4,21	1			
18	ООО "Агро-Маркет"	КЛ	ТП-10/0,4кВ №3214	10	04.45.2017.05.17	13.54.2017.05.17	А	9,15	КЛ	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1480	0	0	0	0	0			
19	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-085	10	09.00.2017.06.27	17.00.2017.06.27	П	8	ТП	0	0	9	0	0	0	8	0	0	1	7	1	619	АО "Донэнерго"	0	0	0	1			
20	ООО "Агро-Маркет"	КЛ	КЛ-10кВ №115	10	08.30.2017.07.06	08.30.2017.07.06	П	0	КЛ	0	0	13	0	0	0	13	0	0	3	10	0	5464	0	0	0	0	1			
21	ООО "Агро-Маркет"	ВЛ	ЗР-1, ВЛ-10 кВ, Л1802, ТП10/0,4, ТП-07, ВЛ 0,4 кВ	220	05.00.2017.10.21	09.00.2017.10.21	В	4	ТП 10 кВ ТП10 - ТП07, ВЛ 10 кВ	1	1	7	0	0	1	5	0	0	1	5	1	250	АО "Оборонэнерго" Филиал "Южный"	№4 2017-10-21	3.4.9, 1	4,21	1			
22	ООО "Агро-Маркет"	КЛ	ТП-10/0,4кВ №3214	10	14.50.2017.05.18	16.36.2017.05.18	П	2,2333333	КЛ	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1480	0	0	0	0	1			
23	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-08	10	09.00.2017.06.28	14.00.2017.06.28	П	5	ТП	0	0	12	0	0	0	11	0	0	1	10	1	340	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	1			
24	ООО "Агро-Маркет"	ВЛ	ВЛ-10кВ №1802	10	21.00.2017.07.06	21.00.2017.07.06	П	0	ВЛ	0	0	27	0	0	0	25	0	0	8	17	2	1165	ОАО «Оборонэнерго», АО "Донэнерго"	0	0	0	1			
25	ООО "Агро-Маркет"	РП	ТП 1270	10	22.00.2017.12.16	23.30.2017.12.16	В	0	ТП 0,4 кВ от тп 1270 до тп 8, КЛ 10 кВ от тп 1270 до тп 9	0	0	4	0	0	0	4	0	0	4	0	0	800	0	№5 2017-12-17	3.4.14	4,21	1			
26	ООО "Агро-Маркет"	КЛ	ТП-10/0,4кВ №3214	10	13.55.2017.05.19	16.40.2017.05.19	П	3,25	КЛ	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1480	0	0	0	0	1			
27	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-07	10	09.00.2017.06.29	14.00.2017.06.29	П	5	ТП	0	0	3	0	0	0	2	0	0	2	0	1	553	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	1			
28	ООО "Агро-Маркет"	КЛ	КЛ-10кВ №127	10	07.30.2017.07.15	07.30.2017.07.15	П	0	КЛ	0	0	13	0	0	0	13	0	0	3	10	0	5464	0	0	0	0	1			

29	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП08	10	08.30.2017.12.19	12.00.2017.12.19	В	0	ВЛ 0.4 кВ от ТП-08 до ВЛ 0.4 кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	50	0	6 2017- 12-19	3.4.11	4.4	1
30	ООО "Агро-Маркет"	КП	ТП-10/0.4кВ №3214	10	14.16.2017.05.20	14.16.2017.05.20	П	0	КП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1480	0	0	0	0	1
31	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-029	10	09.00.2017.06.30	17.00.2017.06.30	П	8	ТП	0	0	13	0	0	12	0	0	5	7	1	272	АО "Донэнерго"	0	0	0	1
32	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-076	10	18.30.2017.07.23	22.00.2017.07.23	А	3.5	ТП	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	340	0	0	0	0	
33	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-07	10	18.30.2017.07.23	22.00.2017.07.23	А	3.5	ТП	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	563	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	0
34	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-08	10	18.30.2017.07.23	22.00.2017.07.23	А	3.5	ТП	0	0	12	0	0	11	0	0	1	10	1	340	ОАО «Оборонэнерго»	0	0	0	0
35	ООО "Агро-Маркет"	ТП	ТП-029	10	18.30.2017.07.23	22.00.2017.07.23	А	3.5	ТП	0	0	13	0	0	12	0	0	5	7	1	272	АО "Донэнерго"	0	0	0	0
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период				540,8			И	х	х	х	1	358	0	1	337	0	0	116	222	20	46696		х	х	х	0,1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ				170			П	х	х	х	0	166	0	0	154	0	0	43	111	12	21606		х	х	х	0
- по аварийным ограничениям				110,8			А	х	х	х	0	180	0	0	173	0	0	68	105	7	23790		х	х	х	0
- по внеплановым отключениям				250			В	х	х	х	1	12	0	1	10	0	0	5	6	1	1300		х	х	х	0,1
- по внеплановым отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности							В1	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		х	х	х	1

(Образец)

**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 "Агро-Маркет"**

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс), МВт * час	0,08

ООО "Агро-Маркет"

Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт								
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
								1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	CH1 (35 кВ)	CH2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	
1	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	ПС Р-9 РУ-6 кВ	КТП-6/0.4кВ №1	6	КЛ №960, КЛ №963	6	2		2			2			
2	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	ПС Р-9 РУ-6 кВ	КТП-6/0.4кВ №4	6	КЛ №960, КЛ №963	6	2		2			2			
3	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	РП-2077 РУ-10кВ	РП-2077	10	КЛ №19-33, КЛ №19-42	10	2	1	1			1	1		
4	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	Р-4 РУ-10кВ	РП-2	10	КЛ №422, КЛ №431	10	14		23			23			
5	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	ПС Р-19 РУ-10кВ	ТП1351 РУ-10кВ	10		10	2			2			2		
6	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	ПС Р-8,9 РУ-10кВ	ТП-2005	6	КЛ №939, КЛ №818	6	1			1			1		
7	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	Р-46 РУ-10кВ	ТП-1449 РУ-04кВ	10	ВЛ №4603	10	1			1			1		
8	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	Р-46 РУ-10кВ	ТП-1899 РУ-04кВ	10	ВЛ №4603	10	1			1			1		
9	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	Р-46 РУ-10кВ	ТП-1432 РУ-04кВ	10	ВЛ №4603	10	1			1			1		
10	Участок №2 "Южный" (Ростов-на-Дону)	Р-46 РУ-10кВ	ТП-1433 РУ-04кВ	10	ВЛ №4603	10	1			1			1		
11	Участок №2 "Южный" (Таганрог)	ПС 35/6кВ Т-3 1-я с.ш. РУ-6кВ	ТП-6/04, РУ-0,4кВ	6	КЛ №304	6	20			20			20		
12	Участок №1 "Центральный" (Зерноград)	ПС ЗР-1 РУ-10кВ	РУ-10кВ	10	КЛ №115, КЛ №127	10	26			26		8	18		
13	Участок №1 "Центральный" (Зерноград)	ПС ЗР-18 РУ-10кВ	ТП-07 РУ-04кВ	10	ВЛ №1802	10	2		2			2			АО "Оборонэнерго"
14	Участок №1 "Центральный" (Зерноград)	ПС ЗР-18 РУ-10кВ	ТП-08 РУ-04кВ	10	ВЛ №1802	10	12			12		3	9		АО "Оборонэнерго"
15	Участок №1 "Центральный" (Зерноград)	ПС ЗР-18 РУ-10кВ	ТП-029 РУ-04кВ	10	ВЛ №1802	10	12			12		5	7		
16	Участок №1 "Центральный" (Зерноград)	ПС ЗР-1 РУ-10кВ	ТП-076 РУ-04кВ	10	ВЛ №101	10	9			9		6	3		
17	Участок №1 "Центральный" (Зерноград)	ПС ЗР-18 РУ-10кВ	ТП-085 РУ-04кВ	10	ВЛ №1802	10	8		1	7		8			АО "Донэнерго"
18	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№344 ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	2			2			2		
19	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№345П ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	1			1			1		
20	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№425 ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	1			1			1		

21	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№426 ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	1			1			1	
22	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№457 ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	1			1			1	
23	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№460 ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	1			1			1	
24	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Глубокинская	КТП№480П ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №3	10	1			1			1	
25	Участок №3 "Северный" (Каменск)	ПС Первомайская	КТП№501 ШУ-0.23кВ	10	ВЛ №2	10	1			1			1	
26	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Сысоево 110/35/10кВ	ТП-2 РУ-0,4кВ	10	ВЛ №5	10	1			1		1		
27	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Сысоево 110/35/10кВ	ТП-1 РУ-0,4кВ	10	ВЛ №5	10	1			1		1		
28	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Сысоево 110/35/10кВ	ТП-2 РУ-0,4кВ	10	ВЛ №5	10	1			1			1	
29	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Сысоево 110/35/10кВ	ВРУ-04кВ	10	ВЛ №5	10	1			1			1	
30	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	КТП-19 (386) ООО "Комбикорм" (резерв)	КТП-19 (386)	10		10	1			1			1	
31	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	КТП-20 (387) ООО "Комбикорм" (резерв)	КТП-20 (387)	10		10	1			1			1	
32	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Мальчевская	РУ-0,4 кВ ТП-2	10	ВЛ №5 (резерв)	10	1			1			1	
33	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Чертковская (мобильная) ОАО "Чертковский элеватор"	РУ-0,4 кВ ТП-1	10	ВЛ №10	10	1			1			1	
34	Участок №3 "Северный" (Миллерово)	ПС Чертковская (мобильная) ОАО "Чертковский элеватор"	РУ-0,4 кВ ТП-2	10	ВЛ №10	10	23			23			23	