

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2021 год

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

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	6,31	315
2	13,51	316
3	10,74	325
4	27,94	325
5	7,98	325
6	26,59	326
7	9,02	328
8	19,74	329
9	13,15	343
10	16,83	346
11	18,52	346
12	18,18	346

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности  
рекажания передачи электрической энергии за 2021 год

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

1	Максимальное за расчетный период 2018 год число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 - 346
2	Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 188,51
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,54483

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации 2021 год

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	346
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час	0,67688
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0,16474

Директор

А.В. Еркаев

Должность

Ф.И.О.



**Форма 1.4 — Расчет показателя уровня надежности  
оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной  
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой,  
начинается с 2018 года**

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (сумма произведений по ст.9 и 22 формы 8.1)
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс), Мвт*час	5,230

Директор  
*Должность*

А.В. Еркаев  
*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 регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года)

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

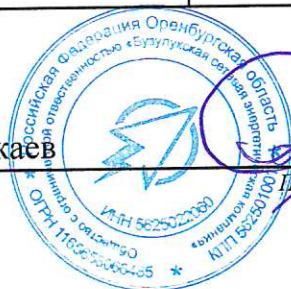
Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение	Описание (обоснование)				
			2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( <b>Псаиди</b> ), час	быстрое реагирование на отключения, обучение персонала	хорошо подготовленный персонал быстро реагирует на отключение, сократив время поиска повреждения	5,03448	4,959	4,8846	4,8113
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( <b>Псаифи</b> ), шт	качественное ТО электрооборудования, капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0,17241	0,1698	0,1673	0,1648
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( <b>Птпр</b> )	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	1	1	1	1

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



Подпись

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

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"  
Наименование сетевой организации, субъект РФ

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	33,82	договора аренды № 027/2017 от 20.03.2017; № 025/2017 от 06.03.2017; № 020/2017 от 15.02.2017; № 019/2017 от 15.02.2017; № 014/2016 от 23.11.2016; № 032/2017 от 28.03.2017; № 017/2016 от 21.12.2016; № 036/2017 от 02.05.2017; № 031/2017 от 24.03.2017; № 018/2017 от 03.03.2017; № 003/2016 от 20.12.2016; № 035/2017 от 17.04.2017; № 037/2017 от 23.05.2017; № 039/2017 от 29.05.2017; № 040/2017 от 24.07.2017; № 024/2017 от 02.03.2017; № 030/2017 от 22.03.2017; № 006/2016 от 01.11.2016; № 22/2016 от 22.12.2016; № 028/2017 от 22.03.2017; № 009/2016 от 01.11.2016; № 029/2017 от 22.03.2017; № 001/2016 от 01.11.2016; № 034/2017 от 04.04.2017; № 044/2018 от 16.07.2018; № 046/2018 от 11.09.2018; № 049/2018 от 16.11.2018; № 056/2019 от 01.10.2019г. Договора купли-продажи: № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; № 021/2017 от 15.02.2017; № 026/2017 от 13.03.2017; № 004/2016 от 25.10.2016; № 047/2018 от 28.02.2018г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	10,643	Договора аренды: № 033/2017 от 28.03.2017; № 019/2017 от 15.02.2017; № 014/2016 от 23.11.2016; № 023/2017 от 02.03.2017; № 032/2017 от 28.03.2017; № 017/2016 от 21.12.2016; № 031/2017 от 24.03.2017; № 038/2017 от 29.05.2017; № 039/2017 от 29.05.2017; № 040/2017 от 24.07.2017; № 006/2016 от 01.11.2016; № 016/2016 от 20.12.2016; № 043/2018 от 10.07.2018; № 048/2018 от 11.09.2018г. Договора купли-продажи: № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	31,470	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	346	-
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	404	1) Однолинейные схемы, утвержденные собственниками сетей
5	Средняя летняя температура, °С	25	сайт: Климатические характеристики г. Оренбурга
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Псаид	6	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Псаиф	7 (форма 9.2)	-

<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 трезазные 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 балансе имеющемуся объекту согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

ор

А.В. Ермаков  
Должность

Ф.И.О.



**Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности  
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

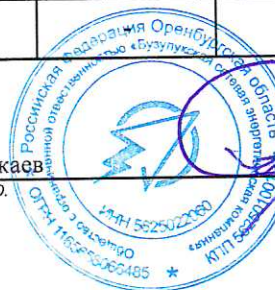
наименование сетевой организации

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	-	-	-	-	2
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.	2	2	100%	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	0	0	0	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	100%	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100%	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших	0	0	100%	прямая	2

по телефону (наличие — 1, отсутствие — 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	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 (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100%	прямая	2	
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100%	обратная	2	
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, 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	
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2	
7. Итого по индикатору информативности	-	-		-	2	

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
Ф. И. О.



Подпись



**Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности  
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

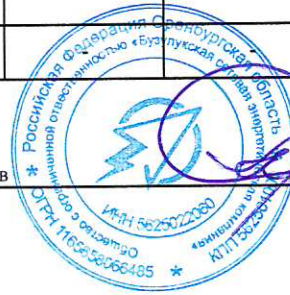
Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	-	-	-	-	0,67
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	7	15	120,00%	обратная	0,75
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-			обратная	0,75
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	2	120%	-	0,75
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	2	120%	-	0,75
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
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	0	0	100%	обратная	-

и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц						
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию						0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-				0,47

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
Ф. И. О.

Подпись



**Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи  
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование 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)	0	0	100%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность					

времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	2	100%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
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 <sup>1</sup>	0	0	100%	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
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	-	-	-	-	2

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

Директор  
Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.

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 регулирования<sup>1</sup>**  
**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>	Значение показателя, годы:			
	2018	2019	2020	2021
И <sub>н</sub>	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	0	0	0	0
1.2. в)	4	4	4	4
1.2. г)	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0
3.	1	1	1	1
4.	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0
И <sub>с</sub>	0,47	0,47	0,47	0,47
1.1.	15	15	15	15
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2
1.3.	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0
Р <sub>с</sub>	2	2	2	2
1.	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0
3.1.	2	2	2	2
3.2. а)	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0

5.2.	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,929	0,929	0,929	0,929

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

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

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
Ф. И. О.



Подпись

**Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя  
качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение  
к сети в период**  
2021 год

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

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. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	34
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

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
Ф.И.О.



Подпись

**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя  
качества исполнения договоров об осуществлении технологического  
присоединения заявителей к сети, в период \_\_\_\_\_ 2021год**

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

Показатель 1	Число, шт. 2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд\_тпр}$ )	37
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. ( $N^{нс}_{сд\_тпр}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\_тпр}$ )	1

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
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 \_\_\_\_\_ 2021 год**

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

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. ( $N_{н\_тпр}$ )	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) 34
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нпа\_тпр}$ )	1

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
Ф.И.О.



Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
сетевой организации в 2021г

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	1	0,54483
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ )	4	5,23
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ )	2	0,67688
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ )	3	0,16474
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{ttr}$ )	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{tco}$ )	11	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_n, \Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,70827
Плановое значение показателя $\Pi_{ttr}, \Pi_{ttr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{tco}, \Pi_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_{ens}, \Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	6,79900
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}, \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	4,884578358
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}, \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,170276492
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1} (saidi)$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2} (saifi)$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации), (ttr)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)(tco)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор  
Должность

А.В. Еркаев

Подпись



(Образец)

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель	№ пункта	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью -
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Директор  
Должность

А.В. Еркаев  
Ф.И.О.

Подпись



Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												
1													2												
3													4												
5													6												
7													8												
9													10												
11													12												
13													14												
15													16												
17													18												
19													20												
21													22												
23													24												
25													26												
27													28												
29													30												
31													32												
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												
Высший класс напряжения отключаемого оборудования сетевой организации, кВ													Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)												
Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.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													Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод в электроснабжения, шт., в том числе:												
1-я категория надежности													в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии												
2-я категория надежности													в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии												
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 присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт												
Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования												
Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в													Код организационной причины аварии												
													Код технической причины повреждения оборудования												
Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																									





23	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 206 Л/ 6кВ Рч-2 пс Речная 110/6кВ	6(6-3)	10.00.2021.04.09	11.20.2021.04.09	П	1,33	ТП	0	0	45	0	0	45	0	0	0	0	45	0	0	0	45	0	0	52	09.04.202		1
24	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 173 ВЛ 6кВ фидер "Город 1" пс Бурлуцкая 220/110/35/10/6кВ	6(6-3)	14.45.2021.04.09	15.25.2021.04.09	П	0,67	ТП	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	52	09.04.202		1	
25	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 804 Л/ 10кВ ТШ-8 пс Ташинск ая 110/35/10кВ	10(10-5)	08.55.2021.04.13	14.01.2021.04.13	В	5,1	ТП 10 (10-5)кВ ТП 804 Л/ 10кВ ТШ-8 пс Ташинск ая 110/35/10кВ/Все (ДЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2021-04-13	3.4.7.1	4.10	1
26	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ВЛ	Л/ 6кВ Рч-2 пс Речная 110/6кВ	6(6-3)	10.40.2021.04.15	17.45.2021.04.15	В	7,08	ВЛ 6(6-3)кВ ВЛ 6кВ на ТП 214 Л/ 6кВ Рч-2 пс Речная 110/6кВ	0	0	194	0	0	194	0	0	0	0	194	0	0	0	0	159	2021-04-15	3.4.9.1		0	
27	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 151 ВЛ 6кВ фидер "Маслозавод" пс вода" пс Заводская п 110/6кВ	6(6-3)	10.08.2021.04.21	11.45.2021.04.21	П	1,62	ТП	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14,3	21.04.202		1		
28	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 201 Л/ 10кВ Тв 2 пс Твердило вская 110/35/10кВ	6(6-3)	10.29.2021.04.28	12.00.2021.04.28	П	1,52	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,3	21.04.202		8	1	
29	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 322 Л/ 10кВ Тв 3 пс Твердило вская 110/35/10кВ	6(6-3)	16.22.2021.04.28	17.08.2021.04.28	П	0,77	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5	21.04.202		8	1	
30	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,4 Гр № 3 ТП 210 Л/ 6 Рч-2 пс Речная 110/6кВ	0,38	14.20.2021.05.13	15.20.2021.05.13	П	1	ВЛ 0,38кВ гр № 3 ТП 210 Л/ 6 Рч-2 пс Речная 110/6кВ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	4,2	13.05.202		1	1		
31	ООО "Бурлуцкая сетевая энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,4 Гр № 2 ТП 210 Л/ 6 Рч-2 пс Речная 110/6кВ	0,38	15.35.2021.05.13	16.45.2021.05.13	П	1,17	ВЛ 0,38кВ гр № 2 ТП 210 Л/ 6 Рч-2 пс Речная 110/6кВ	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	0	0	8,9	13.05.202		1	1		

























№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации	В разделение категорий			В разделение уровней напряжения ЭПУ			Смежные сетевые организации и, производимые телли электрической энергии
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ					Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Всего	1-я категория	2-я категория	3-я категория	ВН (110 кВ и выше)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-45П	6	ВЛ-6кВ ф. "Бз-Искра"	6	1			1			1		
2	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-47П	6	ВЛ-6кВ ф. "Бз-Искра"	6	1			1			1		
3	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-53П	6	ВЛ-6кВ ф. "Бз-Искра"	6	1			1			1		
4	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-124	6	ВЛ-6кВ ф. "Красный флаг-1"	6	2			2			1	1	
5	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-126	6	ВЛ-6кВ ф. "Красный флаг-1"	6	1			1			1		
6	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-175	6	ВЛ-6кВ ф. "Красный флаг-1"	6	1			1			1		
7	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-232	6	ВЛ-6кВ ф. "Красный флаг-1"	6	1			1			1		
8	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-330	6	ВЛ-6кВ ф. "Очистные сооружения 1, 2"	6	2		2				2		
9	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-418	6	ВЛ-6кВ Город-2, РП-1 Бз-Сухореченский	6	1			1			1		
10	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-444	6	ВЛ-6кВ ф. "Красный флаг-1"	6	1			1			1		
11	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	РП 15	6	ВЛ-6кВ ф. "Водовод 1, 2"	6	4		4				4		
12	ООО "БСЭК"	п/с Грачевская 35/10 кВ	КТП-101	10	ВЛ-10 кВ ф. № "1"	10	3			3			2	1	
13	ООО "БСЭК"	п/с Грачевская 35/10 кВ	КТП-223	10	ВЛ-10 кВ ф. "Р-2"	10	2			2			1	1	
14	ООО "БСЭК"	п/с Тоцка 110/35/10 кВ	КТП-935	10	ВЛ-10кВ ф. "Ц-9"	10	1			1			1		
15	ООО "БСЭК"	п/с Новоалександровская 35/10 кВ	КТП-221	10	ВЛ-10кВ ф. "На-2"	10	1			1			1		
16	ООО "БСЭК"	п/с Долговская 35/6 кВ	КТП-Б/Н	6	ВЛ-6кВ ф. № "907"	6	1			1			1		
17	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Заглядино"	КТП-Б/Н	6	ВЛ-6кВ ф. "Султангуловский"	6	1			1			1		
18	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-145	6	ВЛ-6кВ ф. "Маслозавод."	6	1			1			1		
19	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-151	6	ВЛ-6кВ ф. "Маслозавод."	6	3			3			1	2	
20	ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-369	6	ВЛ-6кВ ф. "Маслозавод."	6	1			1			1		





Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования которых начался до 2019 года

**ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"**

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:	346
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	4
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	96
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	246
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0,67688
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0,16474
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	2,56855
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	1,94220

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.

Подпись

