

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации
за 2023 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	44,13	523
2	60,2	523
3	74,64	525
4	64,54	527
5	94,47	555
6	98,73	555
7	50,33	563
8	62,94	576
9	61,79	576
10	57,88	580
11	37,42	582
12	26,21	582

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращения передачи электрической энергии за 2023 год

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

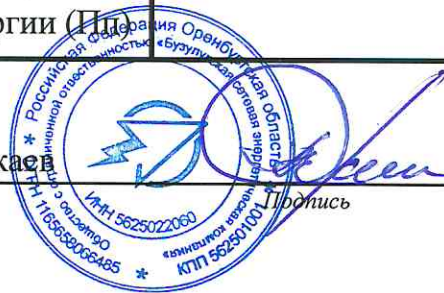
1	Максимальное за расчетный период 2022 год число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 - 582
2	Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 733,28
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1,25993

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



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 2023 год

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"
наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	582
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0,63955
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,14433

Директор

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



Подпись

**Форма 1.4 — Расчет показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальной сетевой организации**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

2023 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (сумма произведений по ст.9 и 22 формы 8.1)
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенэс), Мвт*час	11,676

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф. И. О.



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	Описание (обоснование)	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	быстрое реагирование на отключения, обучение персонала	хорошо подготовленный персонал быстро отреагирует на отключение, сократив время поиска повреждения	1,677	1,671	1,668	1,663
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт	качественное ТО электрооборудования, капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0,475	0,473	0,471	0,469
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	1	1	1	1

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



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

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания" 2023 год

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	156,874	Договоры купли-продажи: № 048/2023 от 09.01.2023; №025/2023 от 18.01.2023; №020/2023 от 18.01.2023; №013/2023 от 18.01.2023; № 019/2023 от 09.01.2023; №014/2023 от 16.01.2023; № 045/2023 от 16.01.2023; № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; № 023/2022 от 13.01.2023; № 032/2023 от 16.01.2023; № 017/2023 от 18.01.2023; № 008/2023 от 18.01.2023; № 031/2023 от 13.01.2023; № 078/2021 от 10.08.2021; № 018/2023 от 18.01.2023; № 003/2023 от 11.01.2023; № 035/2023 от 13.01.2023; № 037/2023 от 18.01.2023; № 038/2023 от 11.01.2023; № 034/2023 от 13.01.2023; № 021/2017 от 15.02.2017; № 021/2017 от 15.02.2017; № 026/2017 от 13.03.2017; № 024/2023 от 18.01.2023; № 030/2023 от 16.01.2023; № 004/2016 от 25.10.2016; № 006/2023 от 16.01.2023; № 022/2023 от 11.01.2023; № 009/2023 от 16.01.2023; № 029/2023 от 18.01.2023; № 001/2023 от 13.01.2023; № 050/2019 от 20.02.2019; № 047/2018 от 28.08.2018; № 046/2023 от 13.01.2023; № 043/2023 от 16.01.2023; № 051/2023 от 13.01.2023; № 052/2019 от 17.06.2019; № 053/2019 от 12.07.2019; № 055/2019 от 12.08.2019; № 056/2023 от 09.01.2023; № 057/2019 от 11.11.2019; № 054/2019 от 04.09.2019; № 082/2023 от 13.01.2023; № 063/2023 от 09.01.2023; № 065/2023 от 13.01.2023; № 066/2023 от 13.01.2023; № 067/2023 от 13.01.2023; № 068/2023 от 27.01.2023; № 072/2020 от 26.10.2020; № 058/2023 от 13.01.2023; № 073/2021 от 28.05.2021; № 074/2021 от 15.06.2021; № 075/2021 от 28.06.2021; № 076/2023 от 09.01.2023; № 077/2021 от 29.07.2021; № 1 от 19.08.2021; № 080/2021 от 25.10.2021; № 083/2021 от 22.11.2021; № 084/2021 от 29.11.2021; № 086/2022 от 11.02.2022; № 088/2022 от 15.03.2022; №090/2023 от 18.01.2023; № 092/2022 от 20.10.2022; № 093/2022 от 20.10.2022; № 091/2022 от 27.07.2022; № 096/2022 от 20.10.2022; № 094/2022 от 20.10.2022; № 096/2023 от 16.01.2023; № 01/23 от 10.01.2023. Договоры аренды: № 027/2017 от 20.03.2017; № 036/2017 от 02.05.2017; № 064/2020 от 19.05.2020; № 040/2017 от 24.07.2017; № 028/2017 от 22.03.2017; № 002/2016 от 01.11.2016; № 097/2022 от 01.03.2022; № 039/2017 от 29.05.2017; № 049/2018 от 16.11.2018; № 016/2016 от 20.12.2016; № 069/2020 от 24.08.2020; № 71 от 21.10.2020; № 059/2021 от 19.05.2021; № 087/2022 от 16.02.2022;
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	12,243	Договоры купли-продажи: № 048/2023 от 09.01.2023; № 019/2023 от 09.01.2023; № 045/2023 от 16.01.2023; № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; № 023/2022 от 13.01.2023; № 032/2023 от 16.01.2023; № 017/2023 от 18.01.2023; № 031/2023 от 13.01.2023; № 038/2023 от 11.01.2023; № 006/2023 от 16.01.2023; № 043/2023 от 16.01.2023; № 057/2019 от 11.11.2019; № 054/2019 от 04.09.2019; № 089/2023 от 16.01.2023. Договоры аренды: № 036/2017 от 02.05.2017; № 040/2017 от 24.07.2017; № 097/2022 от 01.03.2022; № 039/2017 от 29.05.2017; № 016/2016 от 20.12.2016; № 059/2021 от 19.05.2021; № 087/2022 от 16.02.2022.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	7,80	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	582	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	522	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 Ptsaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Ptsaifi	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 о средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

А.В. Еркаев
Должность

Ф.И.О



**Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания" 2023 г**

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.	6	6	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.	1	1	100%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100%	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	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)	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 (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	-	-		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	8,30%	0	120%	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.



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

наименование сетевой организации

2023 г

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	10	10	120%	обратная	0,75
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	2	2	120%	обратная	0,75
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	2	2	120%	-	0,75
б) для остальных потребителей услуг, дней	2	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	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	0,2
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	0	0	100%	обратная	0,2

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.



**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)	1	1	100%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
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	-	-		прямая	
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					

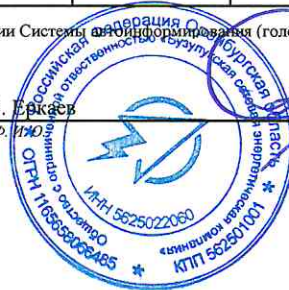
времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	2	100%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:				прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100%	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	-	-	-	-	-
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:	-	-	-	-	-
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	-	-	-	обратная	-
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	-	-	-	прямая	-
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоматизированной обработки Заявления (голосовой, СМС и другим способом).

Директор
Должность

А.В. Ермаев
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 регулирования¹
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:			
	2022	2023	2024	2025
И _н	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	0	1	1	1
1.2. в)	4	2	2	2
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 _с	0,47	0,47	0,47	0,47
1.1.	15	10	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 _с	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

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.

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
2023 год**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	85
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. ($N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нв}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период 2023 год**

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. ($N_{сд_тпр}$)	77
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. ($N^{nc}_{сд_тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{ис_тпр}$)	1

Директор
Должность

А.В. Ермаков
Ф.И.О.



**Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, в период 2023 год**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

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) 8
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{на_тпр}$)	1

Директор
Должность

А.В. Ермаков
Ф.И.О.



Подпись

(Образец)

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

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации в 2023г**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_p)	1	1,25993
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	11,6763
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,63955
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,14433
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Π_{tpr})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Π_{tco})	11	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_p, \Pi_p^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,63791
Плановое значение показателя $\Pi_{tpr}, \Pi_{tpr}^{пл}$	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	15,17919
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}, \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,677
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}, \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,475
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
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	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации), (tpr)	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
Ф.И.О.

Подпись



**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации в 2023г**

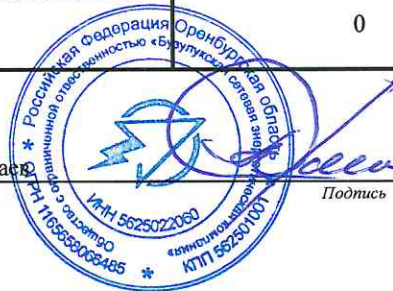
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_p)	1	1,25993
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	11,6763
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,63955
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,14433
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{tпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_p, \Pi_p^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,63791
Плановое значение показателя $\Pi_{tпр}, \Pi_{tпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}, \Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_{ens}, \Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	15,17919
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}, \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,677
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}, \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,475
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
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	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации), (tпр)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)(тсо)	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
Ф.И.О.



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
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0,3
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	0,6

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



Подпись

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения (при наличии) электрооборудования (при наличии)	Вторичный уровень присоединения	Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-45П	6	-	-	1			1			1		
2	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-47П	6	-	-	1			1			1		
3	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-53П	6	-	-	1			1			1		
4	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-124	6	-	-	2			2			1	1	
5	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-126	6	-	-	1			1			1		
6	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-175	6	-	-	1			1			1		
7	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-232	6	-	-	1			1			1		
8	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-330	6	-	-	4		4				2		2
9	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-418	6	-	-	1			1			1		
10	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-444	6	-	-	2			2			1		1
11	Россе ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	РП 15, ТП-93	6	-	-	6		6				4		2
12	Россе ООО "БСЭК"	п/с Грачевская 35/10 кВ	КТП-101	10	-	-	3			3			2		1
13	Россе ООО "БСЭК"	п/с Грачевская 35/10 кВ	КТП-223	10	-	-	1			1			1		
14	Россе ООО "БСЭК"	п/с Тоцкая 110/35/10 кВ	КТП-935	10	-	-	1			1			1		
15	Россе ООО "БСЭК"	п/с Нововаленкиндоровская 35/10 кВ	КТП-221	10	-	-	1			1			1		
16	Россе ескн ООО "БСЭК"	п/с Долголюкская 35/6 кВ	КТП-Б/Н	6	-	-	1			1			1		
17	Россе ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Заглидино"	КТП-Б/Н	6	-	-	1			1			1		
18	Россе ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-145	6	-	-	1			1			1		
19	Россе ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-151	6	-	-	3			3			1	2	
20	Россе ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-369	6	-	-	2			2			1		1
21	Россе ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-441	6	-	-	1			1			1		
22	Россе ООО "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-191	6	-	-	1			1			1		

23	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-179	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
24	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-283	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
25	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-339	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
26	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-435	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
27	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-116	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
28	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-119,462	6	-	-	-	2	2	2	2	2						1
29	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 " 7 а Мир-ОН"	КТП-476 (1)	6	-	-	-	3	3	3	3	3						1
30	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Заводская"	КТП-476 (2)	6	-	-	-	3	3	3	3	3						1
31	Россе	000 "БСЭК"	п/с Промбаза 35/6кВ	КТП-34П	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
32	Россе	000 "БСЭК"	п/с Промбаза 35/6кВ	КТП-36П	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
33	гпн	000 "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-394	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
34	гпн	000 "БСЭК"	п/с 35/6 "Торат"	КТП-428	6	-	-	-	3	3	3	3	3						1
35	гпн	000 "БСЭК"	п/с 35/6 "Торат"	РН 19 рч № 14, 22 ф. "Маяк 1,2"	35	-	-	-	2	2	2	2	2						
36	еснк	000 "БСЭК"	п/с 35/10 "Промбаза"	КТП-206	10	-	-	-	1	1	1	1	1						
37	Россе	000 "БСЭК"	п/с 110/35/10 "Первомайская"	КТП-506	10	ВЛ-0,4кВ от ТП-506	0,4	0,4	3	3	3	3	3					2	1
38	экс	000 "БСЭК"	п/с 35/6 "Первомайская"	КТП-102	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
39	экс	000 "БСЭК"	п/с 35/6 "Первомайская"	КТП-112	6	-	-	-	3	3	3	3	3						
40	экс	000 "БСЭК"	п/с 35/6 "Первомайская"	КТП-201	6	-	-	-	1	1	1	1	1						2
41	Россе	000 "БСЭК"	п/с 35/10 "Уральская"	КТП-117	10	-	-	-	1	1	1	1	1						
42	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-115	6	-	-	-	3	3	3	3	3						2
43	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-159	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
44	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-192	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
45	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-206	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-206	0,4	0,4	55	55	55	55	55					54	1
46	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-207	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-207	0,4	0,4	23	23	23	23	23					23	
47	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-208	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-208	0,4	0,4	19	19	19	19	19					19	
48	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-210П	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-210	0,4	0,4	32	32	32	32	32					32	
49	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-211П	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-211	0,4	0,4	35	35	35	35	35					35	
50	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-212П	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-212	0,4	0,4	50	50	50	50	50					50	
51	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-213П	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-213	0,4	0,4	26	26	26	26	26					26	
52	Россе	000 "БСЭК"	п/с Речная 110/6 кВ	КТП-214П	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-214	0,4	0,4	4	4	4	4	4					4	
53	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-217	6	-	-	-	9	9	9	9	9					7	1
54	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-226	6	-	-	-	1	1	1	1	1					1	
55	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-231,214	6	-	-	-	2	2	2	2	2						2
56	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-292	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
57	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-129	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-129	0,4	0,4	17	17	17	17	17					16	1
58	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-353	6	-	-	-	1	1	1	1	1					1	
59	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-405	6	-	-	-	2	2	2	2	2					2	
60	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-531	6	-	-	-	1	1	1	1	1						1
61	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-222	6	-	-	-	1	1	1	1	1						
62	гпн	000 "БСЭК"	п/с Бузлувская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-431,460	6	-	-	-	3	3	3	3	3					2	1
63	гпн	000 "БСЭК"	п/с 110/6 "Речная"	КТП-458	6	-	-	-	2	2	2	2	2						2

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" 2023 год

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:	582
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	#ССЫЛКА!
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	#ССЫЛКА!
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	158
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	420
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,63955
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,14433
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	10,13931
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	2,70619

Директор

Должность

А.В. Еркасов

Ф.И.О.



Подпись