

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2022 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	1	408
2	10,35	408
3	13,3	412
4	10,97	424
5	18,95	430
6	14,82	444
7	19,69	455
8	12,26	468
9	7,63	468
10	11,5	477
11	37,56	481
12	19,23	481

Директор

А.В. Еркаев

Должность

Ф.И.О.



Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращения передачи электрической энергии за 2022 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 - 481
2	Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 177,26
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,36852

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 2022 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.	481
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	0,64763
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,16008

Директор
лжность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



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

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

2022 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	0,877

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 (Psaidd), час	быстрое реагирование на отключения, обучение персонала	хорошо подготовленный персонал быстро реагирует на отключение, сократив время поиска повреждения	1,677	1,671	1,668	1,663
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), 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

А.В. Еркаев

Должность



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

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

2022 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	65,906	Договоры 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; № 034/2017 от 04.04.2017; №064/2020 от 19.05.2020; № 040/2017 от 24.07.2017; № 024/2017 от 02.03.2017; № 030/2017 от 22.03.2017; № 006/2016 от 01.11.2016; № 022/2016 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; №002/2016 от 01.11.2016; № 039/2017 от 29.05.2017; № 044/2018 от 16.07.2018; № 046/2018 от 11.09.2018; № 049/2018 от 16.11.2018; №051/2019 от 27.07.2019; № 056/2019 от 01.10.2019; №082/2021 от 19.11.2021; №062/2020 от 27.07.2020; №065/2020 от 27.07.2020; №066/2020 от 17.08.2020; №067/2020 от 17.08.2020; №068/2020 от 20.08.2020; №069/2020 от 24.08.2020; №071/2020 от 21.10.2020; №058/2019 от 12.12.2019; 059/2021 от 19.05.2021; №076/2021 от 28.06.2021.. Договоры купли-продажи: № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; №078/2021 от 10.08.2021; № 021/2017 от 15.02.2017; № 026/2017 от 13.03.2017; № 004/2016 от 25.10.2016; № 047/2018 от 28.02.2018; 052/2019 от 17.06.2019; №053/2019 от 12.07.2019; №055/2019 от 12.08.2019; №057/2019 от 11.11.2019; №072/2020 от 26.10.2020; №073/2021 от 28.05.2021; №074/2021 от 15.06.2021; №077/2021 от 19.07.2021; №080/2021 от 25.10.2021; №083/2021 от 22.11.2021; №084/2021 от 29.11.2021.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	11,823	Договоры аренды: № 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 11.09.2018; 036/2017 от 02.05.2017; №059/2021 от 19.05.2021. Договоры купли-продажи: № 002/2016 от 10.11.2016; № 015/2016 от 02.12.2016; №057/2019 от 11.11.2019; №054/2019 от 04.09.2019..
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	17,94	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	481	-
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	494	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 Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	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 метеостанции, температура июля на последнюю имеющую дату наблюдения
 Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России: Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

А.В. Еркаев
 Должность



Подпись

**Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания" 2022 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.



Подпись

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

информационная сетевая организация

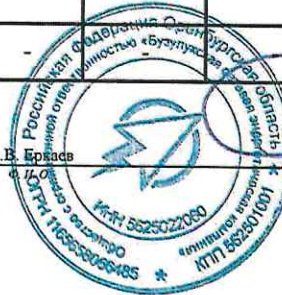
2022 г

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 потре-	15	15	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	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 от общего количества поступивших обращений, кроме	0	0	100%	обратная	0,2

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. Ермаков



Подпись

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

наименование сетевой организации

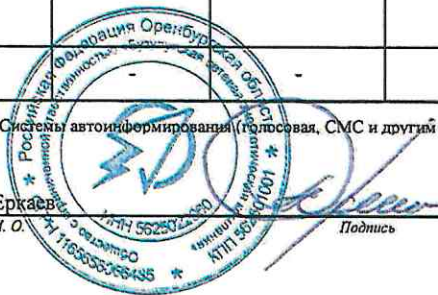
Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	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 в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
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 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 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
I_n	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
I_c	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
P_c	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. Ермаков
Ф. И. О.



Подпись

**Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение
к сети в период
2022 год**

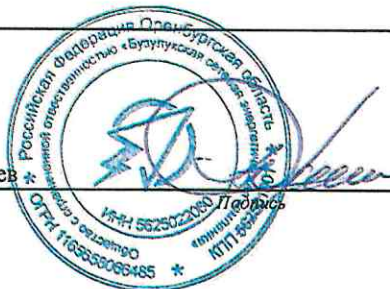
ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	54
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. ($N^{\text{нч}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1

Директор
Должность

А.В. Еркаев
Ф.И.О.



**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период 2022 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. ($N_{сд_тпр}$)	50
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 **2022**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) 5,4
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 2022г**

ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	1	0,36852
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{cns})	4	0,8765
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,64763
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,16008
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_{п}$, $\Pi_{п}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,47908
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,929
Плановое значение показателя Π_{cns} , $\Pi_{cns}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,13945
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,677
Плановое значение показателя Π_{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), (тпр)	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

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																
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
номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки										номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки																
Наименование структурной единицы сетевой организации										Наименование структурной единицы сетевой организации																
Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП										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										Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг																
Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ										Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ																
Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)										Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																
Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)										Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)																
Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)										Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)																
Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час										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 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										Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима																
Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима										Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима																
ВСЕГО										ВСЕГО																
1-я категория надежности										1-я категория надежности																
2-я категория надежности										2-я категория надежности																
3-я категория надежности										3-я категория надежности																
ВН (110 кВ и выше)										ВН (110 кВ и выше)																
СН1 (35 кВ)										СН1 (35 кВ)																
СН2 (6-20 кВ)										СН2 (6-20 кВ)																
НН (0,22-1 кВ)										НН (0,22-1 кВ)																
Смежные сетевые организации и производители										Смежные сетевые организации и производители																
Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																
Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии										Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии																
Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале										Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале																
Код организационной причины аварии										Код организационной причины аварии																
Код технической причины повреждения оборудования										Код технической причины повреждения оборудования																
Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)										Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																
1	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 313 Л	10 (10,5)	16.00 2022.01.28	17.00 2022.01.28	П	1	ТП 313 Л	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,4					1
2	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 206 ВЛ 10 кВ фидер № 10 пс Промбаза 35/10 кВ	10 (10,5)	13.10 2022.02.03	14.55 2022.02.03	П	1,75	ТП 206 ВЛ 10 кВ фидер № 10 пс Промбаза 35/10 кВ	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	5,2					1
3	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ВЛ	Отпайка ВЛ 10 кВ на ТП 315 Л 10 кВ Тш-3 пс Ташлинск ая 110/35/10 кВ	10 (10,5)	05.22 2022.02.10	12.58 2022.02.10	В	7,6	ВЛ 10 (10,5) кВ Отпайка ВЛ 10 кВ на ТП 315 Л 10 кВ Тш-3 пс Ташлинск ая 110/35/10 кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	11,42					1
										Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:																
										в разделение категорий надежности потребителей и в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии																
										2022-02-3 4,7 4,10 10																

ООО "Бэуулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 706 ВЛ 10 кв КТ-7 лс Колгубан овская 110/10 кв	10 (10.5)	12.50 2022.02.11	13.50 2022.02.11	П	1	ТП 706 ВЛ 10 кв КТ-7 лс Колгубан овская 110/10 кв	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1.1	11.02.202	2	1
ООО "Бэуулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 239 ВЛ 6 кв фидер АБЗ лс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	10.00 2022.03.03	11.00 2022.03.03	П	1	ТП 239 ВЛ 6 кв фидер АБЗ лс Речная 110/6 кв	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	8	03.03.202	2	1
ООО "Бэуулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 242 ВЛ 6 кв фидер ЖБИ лс Промбаза 35/6 кв	6 (6.3)	11.10 2022.03.03	12.10 2022.03.03	П	1	ТП 242 ВЛ 6 кв фидер ЖБИ лс Промбаза 35/6 кв	0	0	8	0	0	8	0	0	0	0	0	1	7	0	0	15	03.03.202	2	1	
ООО "Бэуулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 369 ВЛ 6 кв фидер Маслозав ода лс Заводская я 110/6 кв	6 (6.3)	10.00 2022.03.04	12.00 2022.03.04	П	2	ТП 369 ВЛ 6 кв фидер Маслозав ода лс Заводская я 110/6 кв	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	4.3	04.03.202	2	1	
ООО "Бэуулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 441 ВЛ 6 кв фидер Водовод-1 лс Бэуулукская я 110/6 кв	6 (6.3)	15.00 2022.03.04	16.00 2022.03.04	П	1	ТП 441 ВЛ 6 кв фидер Маслозав ода лс Заводская я 110/6 кв	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	6.6	04.03.202	2	1		
ООО "Бэуулукская сетевая энергетическая компания"	ПЛ	ПЛ 15, 1 СШ 6 кв, ВЛ 6 кв фидер Водовод-1 лс Бэуулукская я 220/110/3 5/10/6 кв	10 (10.5)	10.02 2022.03.10	11.10 2022.03.10	П	1,13	ПЛ 15, 1 СШ 6 кв, ВЛ 6 кв фидер Водовод-1 лс Бэуулукская я 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	10.03.202	2	1		

10	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	П/П	П/П 15, 2 СШ 6 кв, ВЛ 6 кв Фидер Водовод- 2 лс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	10 (10.5)	10.08 2022.03.10	11.32 2022.03.10	П	1,4	П/П 15, 2 СШ 6 кв, ВЛ 6 кв Фидер Водовод- 2 лс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	10.03.2022	2	3.4.7.	4.10	1	
11	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	В/Л	оттайка ВЛ 10 кв на ТП 206 ВЛ 10 кв Фидер № 10 лс Промбаза 35/10 кв	10 (10.5)	03.29 2022.03.14	09.15 2022.03.14	В	5,77	ВЛ 10 (10.5) кв ТП 206 ВЛ 10 кв Фидер № 10 лс Промбаза 35/10 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5	2022-03-14	3.4.7.	3	4.10	1	
12	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	В/Л	Л 6 кв Р- 2, лс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	10.34 2022.04.08	14.03 2022.04.08	В	3,48	Л 6 кв Р- 2, лс Речная 110/6 кв	0	0	209	0	0	209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161	Фил нал 08 ПА О "Ро ссет и Вол га" "Ор енб ур эне про "	2022-04-08	3.4.9.	1	0
3	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 173 ВЛ 6 кв Фидер Города 1 лс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6.3)	09.30 2022.04.21	10.00 2022.04.21	П	0,5	ТП 173 ВЛ 6 кв Фидер Города 1 лс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	1	4	0	55	21.04.2022	2			1		

4	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 204 Л 6 кв Рч-2, пс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	10,10 2022.04.22	11,00 2022.04.22	П	0,83	ТП 204 Л 6 кв Рч-2, пс Речная 110/6 кв	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	236	22.04.2022	2			1	
5	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,4 кв ТП 212 Л 6 кв Рч-2, пс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	10,00 2022.04.27	12,00 2022.04.27	П	2	ВЛ 0,4 кв ТП 212 Л 6 кв Рч-2, пс Речная 110/6 кв	0	0	41	0	0	41	0	0	0	0	0	0	41	0	15,36	27.04.2022	2			1
6	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП Б/Н Навигато р 2006 ВЛ 6 кв ф "ЖБИ", пс Промбаза 35/6 кв	6 (6.3)	14,10 2022.04.27	15,10 2022.04.27	П	1	ТП Б/Н Навигато р 2006 ВЛ 6 кв ф "ЖБИ", пс Промбаза 35/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	5,8	27.04.2022	2			1
7	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 232 ВЛ 6 кв Фидер Красный флаг 1 пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6.3)	15,20 2022.04.27	16,10 2022.04.27	П	0,83	ТП 232 ВЛ 6 кв Фидер Красный флаг 1 пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	11,3	27.04.2022	2			1
8	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 230 Л 6 кв Тв-2, пс Твердило вская 110/35/10 кв	10 (10.5)	09,30 2022.04.28	10,35 2022.04.28	П	1,08	ТП 230 Л 6 кв Тв-2, пс Твердило вская 110/35/10 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0,5	28.04.2022	2			1
9	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 34 Л Л 6 кв ф "Пб- Липовски й", пс Промбаза 35/6 кв	6 (6.3)	14,30 2022.04.28	15,45 2022.04.28	П	1,25	ТП 34 Л Л 6 кв ф "Пб- Липовски й", пс Промбаза 35/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	2,5	28.04.2022	2			1
10	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 265 ВЛ 6 кв Фидер "Дачи" пс 7-А микрорай он 110/6 кв	6 (6.3)	12,14 2022.05.05	16,44 2022.05.05	В	4,25	ТП 265 ВЛ 6 кв Фидер "Дачи" пс 7-А микрорай он 110/6 кв	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	0	3,9	2022-05-05	4	3.4.13	4.10	1

21	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	№ 907 лс Долговск ая 35/6 кв	6 (6.3)	10.02 2022.05.13	11.28 2022.05.13	П	1,43	№ 907 лс Долговск ая 35/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,9	13.05.2022	2	4.10	1
22	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 458 ВЛ 6 кв фидер "АБЗ" лс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	15.00 2022.05.16	16.00 2022.05.16	П	1	ТП 458 ВЛ 6 кв фидер "АБЗ" лс Речная 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	12,2	16.05.2022	2	4.10	1
23	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 353 ВЛ 6 кв фидер "Учхоз" лс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	11,30 2022.05.17	12,30 2022.05.17	П	1	ТП 353 ВЛ 6 кв фидер "Учхоз" лс Речная 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,8	17.05.2022	2	4.10	1	
24	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 201 Л 10 кв Тв-2 лс Твердило вская 110/35/10 кв	10 (10.5)	14,30 2022.05.17	15,35 2022.05.17	П	1,08	ТП 201 Л 10 кв Тв-2 лс Твердило вская 110/35/10 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0,5	17.05.2022	2	4.10	1		
25	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 151ВЛ 6 кв фидер "Маслоза вод" Заводска я 110/6 кв	6 (6.3)	16,00 2022.05.17	17,10 2022.05.17	П	1,17	ТП 151ВЛ 6 кв фидер "Маслоза вод" Заводска я 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	15	17.05.2022	2	4.10	1		
26	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 431 ВЛ 6 кв фидер "Город 2" лс Бузулукск ая 220 110/35/10 кв	6 (6.3)	10,00 2022.05.18	10,55 2022.05.18	П	0,92	ТП 431 ВЛ 6 кв фидер "Город 2" лс Бузулукск ая 220 110/35/10 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1,1	18.05.2022	2	4.10	1		
27	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 102 Л 6 кв Рч-1 лс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	11,20 2022.05.18	12,15 2022.05.18	П	0,92	ТП 102 Л 6 кв Рч-1 лс Речная 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	3,3	18.05.2022	2	4.10	1		

28	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ гр № 1 ТП 115 Л 6 кВ Рч 1 лс Речная 110/6 кВ	0,38	10.13.2022.05.23	17.09.2022.05.23	В	6,93	ВЛ 0,4 кВ гр № 1 ТП 115 Л 6 кВ Рч 1 лс Речная 110/6 кВ	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	8,2	2022-05-23	3.4.7. 3	4.10	1
29	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 102 Л 6 кВ Рч 1 лс Речная 110/6 кВ	6 (6.3)	15.30.2022.06.01	17.18.2022.06.01	В	1,8	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	5,6	2022-06-01	3.4.7. 3	4.10	1
30	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 469 ВЛ 6 кВ фидер Межрайг аз лс Речная 110/6 кВ	6 (6.3)	10.00.2022.06.14	11.00.2022.06.14	П	1	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0,3	14.06.2022			1
31	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 217 ВЛ 6 кВ фидер 12 микрорай он лс Речная 110/6 кВ	6 (6.3)	10.00.2022.06.15	11.30.2022.06.15	П	1,5	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	17,6	15.06.2022			1
32	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 101 ВЛ 10 кВ фидер № 1 лс Грачевская я 35/10 кВ	10 (10.5)	10.58.2022.06.21	14.30.2022.06.21	П	3,53	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	24	21.06.2022			1
33	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 222 ВЛ 6 кВ фидер АБЗ лс Речная 110/6 кВ	6 (6.3)	10.05.2022.06.22	10.50.2022.06.22	П	0,75	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	2,1	22.06.2022			1
34	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 213 Л 6 кВ Рч 2 лс Речная 110/6 кВ	6 (6.3)	10.02.2022.06.24	13.05.2022.06.24	П	3,05	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	17,3	24.06.2022			1

5	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 532 ВЛ 6 кв Фидер Химчистк а лс Заводска я 110/6 кВ	6 (6.3)	12.05.2022.06.27	13.00.2022.06.27	П	0,92	ТП 6 (6.3) кВ(все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	35,4	27.06.2022	2			1	
6	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 339 ВЛ 6 кв Фидер Химчистк а лс Заводска я 110/6 кВ	6 (6.3)	13.05.2022.06.27	14,08.2022.06.27	П	1,05	ТП 6 (6.3) кВ(все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	5,8	27.06.2022	2			1	
7	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 489 ВЛ 6 кв Фидер Учхоз лс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	15.20.2022.06.27	16,33.2022.06.27	П	1,22	ТП 6 (6.3) кВ(все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0,49	27.06.2022	2			1	
8	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-330 ВЛ 6 кв Фидер Очистные сооружен ия - 1 лс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6.3)	10,15.2022.07.05	16,20.2022.07.05	П	6,08	ТП-330 ВЛ 6 кв Фидер Очистные сооружен ия - 1 лс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	05.07.2022	2			1
9	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-117П Л-10 кв Ур-1 лс Уральска я 35/10кВ	10 (10.5)	01,16.2022.07.07	08,32.2022.07.07	В	7,27	ТП 10 (10.5) кв ТП-117П Л-10 кв Ур-1 лс Уральска я 35/10кВ(в се ЛЭП ТП)	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	0	2,7	2022-07-07	3	3.4.7.	4.10	1	

10	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-175 ВЛ/6 кв фидер Красный Флаг - 1 пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6-3)	10,00 2022.07.08	11,00 2022.07.08	П	1	ТП-175 ВЛ/6 кв фидер Красный Флаг - 1 пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	3,75	08.07.2022	2	1
11	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-159 ВЛ/6 кв фидер Межрайг аз пс Речная 110/6 кв	6 (6-3)	11,30 2022.07.08	12,30 2022.07.08	П	1	ТП-159 ВЛ/6 кв фидер Межрайг аз пс Речная 110/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	2,8	08.07.2022	2	1
12	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-353 ВЛ/6 кв фидер Сухореченский пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6-3)	15,00 2022.07.11	16,30 2022.07.11	П	1,5	ТП-353 ВЛ/6 кв фидер Сухореченский пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1,68	11.07.2022	2	1
13	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-418 ВЛ/6 кв фидер Сухореченский пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6-3)	10,00 2022.07.12	11,40 2022.07.12	П	1,67	ТП-418 ВЛ/6 кв фидер Сухореченский пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	1,3	12.07.2022	2	1
14	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-226 ВЛ/6 кв фидер АБЗ пс Речная 110/6 кв	6 (6-3)	14,20 2022.07.12	15,30 2022.07.12	П	1,17	ТП-226 ВЛ/6 кв фидер АБЗ пс Речная 110/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	5,6	12.07.2022	2	1

5	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-192 ВЛ 6 кв Фидер "АБЭ" пс Речная 110/6 кв	6 (6-3)	10,00 2022.08.01	12,30 2022.08.01	П	2,5	ТП-192 ВЛ 0 кв Фидер "АБЭ" пс Речная 110/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	11,3	01.08.202	2	1
6	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-444 ВЛ 6 кв Фидер Красный флаг - 1 пс Бузулукск ая 220/110/35/10/6 кв	6 (6-3)	10,15 2022.08.02	11,20 2022.08.02	П	1,08	ТП-444 ВЛ 0 кв Фидер Красный флаг - 1 пс Бузулукск ая 220/110/35/10/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	3,6	02.08.202	2	1
7	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-6/н 000 "Алмаз" ВЛ 6 кв Фидер "ЖБИ" пс Промбаза 35/6 кв	6 (6-3)	11,35 2022.08.02	12,30 2022.08.02	П	0,92	ТП-6/н 000 "Алмаз" ВЛ 6 кв Фидер "ЖБИ" пс Промбаза 35/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	4,6	02.08.202	2	1
8	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-6/н ИП Королев ВЛ 6 кв Фидер "ЖБИ" пс Промбаза 35/6 кв	6 (6-3)	15,00 2022.08.02	16,10 2022.08.02	П	1,17	ТП-6/н ИП 0 Королев ВЛ 6 кв Фидер "ЖБИ" пс Промбаза 35/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	2,5	02.08.202	2	1
9	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-315 Л 10 кв ТШ-3 пс Ташлинск ая 110/35/10 кв	10 (10-5)	14,20 2022.08.17	16,00 2022.08.17	П	1,67	ТП-315 Л 0 10 кв ТШ-3 пс Ташлинск ая 110/35/10 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	24	17.08.202	2	1
0	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП-267 ВЛ 6 кв Фидер Дачи пс 7 А микрорай он 110/6 кв	6 (6-3)	10,30 2022.08.18	11,45 2022.08.18	П	1,25	ТП-267 ВЛ 0 6 кв Фидер Дачи пс 7 А микрорай он 110/6 кв	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	4,6	18.08.202	2	1

3	ООО "Бүзүлүкская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 115 Л 6 кв Рч-1 пс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	10.20.2022.10.14	11.48.2022.10.14	П	1,47	ТП 115 Л 6 кв Рч-1 пс Речная 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,85	14.10.2022	2			1
4	ООО "Бүзүлүкская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП Б/Н ВЛ 6 кв фидер Султангуловский пс Заглядин о 35/6 кв	6 (6.3)	11.00.2022.10.27	12.40.2022.10.27	П	1,67	ТП Б/Н ВЛ 6 кв фидер Султангуловский пс Заглядин о 35/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	14,9	27.10.2022	2			1
5	ООО "Бүзүлүкская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 54 П Л 6 кв Пб-Липовский пс Промбаза 35/6 кв	6 (6.3)	15.25.2022.11.01	16.26.2022.11.01	П	1,02	ТП 54 П Л 6 кв Пб-Липовский пс Промбаза 35/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5,7	01.11.2022	2			1
6	ООО "Бүзүлүкская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 223 ВЛ 10 кв фидер № 2 пс Грачевская я 35/10 кв	10 (10.5)	09.17.2022.11.07	15.02.2022.11.07	В	5,75	ТП 10 (10.5) кв ТП 223 ВЛ 10 кв фидер № 2 пс Грачевская я 35/10 кв(все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	12,6	2022-11-07	3	34,7	4,10	1
7	ООО "Бүзүлүкская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 191 ВЛ 6 кв фидер Дом Советов пс Заводская я 110/6 кв	6 (6.3)	10.00.2022.11.08	11.00.2022.11.08	П	1	ТП 191 ВЛ 6 кв фидер Дом Советов пс Заводская я 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3,8	08.11.2022	2			1
8	ООО "Бүзүлүкская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 116 ВЛ 6 кв фидер АРМ пс Заводская я 110/6 кв	6 (6.3)	11.20.2022.11.08	12.20.2022.11.08	П	1	ТП 116 ВЛ 6 кв фидер АРМ пс Заводская я 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4,4	08.11.2022	2			1

5	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ПС	ПС Краснояр ардейски и Элеватор 35/10 кв КРУН 10 кв яч № 12 Ка-4	35	10.15.2022.11.15	11.20.2022.11.15	П	1,08	ПС Краснояр ардейски и Элеватор 35/10 кв КРУН 10 кв яч № 12 Ка-4	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	58	15.11.202	2			1
6	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 206 ВЛ 10 кв Фидер № 10 ПС Промбаза 35/10 кв	10 (10.5)	11.03.2022.11.16	12.08.2022.11.16	П	1,08	ТП 206 ВЛ 10 кв Фидер № 10 ПС Промбаза 35/10 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	11	16.11.202	2			1
7	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 85 ВЛ 10 кв Фидер № 12 ПС Промбаза 35/10 кв	10 (10.5)	13.08.2022.11.16	14.29.2022.11.16	П	1,35	ТП 85 ВЛ 10 кв Фидер № 12 ПС Промбаза 35/10 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	3,7	16.11.202	2			1
8	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	КЛ	Отпайка КЛ 6 кв на ТП 145 ВЛ 6 кв Фидер Маслозав ОД ПС Заводска я 110/6 кв	6 (6.3)	09.32.2022.11.17	17.22.2022.11.17	В	7,83	КЛ 6 (6.3) кв КЛ 6 кв на ТП 145 ВЛ 6 кв фидер Маслозав ОД ПС Заводска я 110/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	15,3	2022-11-17	4	34,7.	4,12	1
9	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 489 ВЛ 6 кв Фидер Учхоз ПС Речная 110/6 кв	6 (6.3)	17.02.2022.11.18	19.05.2022.11.18	В	2,05	ТП 0,66 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	3,3	2022-11-18	4	34,7.	4,12	1

30	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 173 ВЛ 6 кв	6 (6.3)	10.01 2022.12.05	11.35 2022.12.05	П	1,57	ТП 173 ВЛ 0 6 кв фидер Город-1, пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	13,6	05.12.2022	2			1		
31	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 129 ВЛ 6 кв фидер Учхоз пс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	05.11 2022.12.08	10.40 2022.12.08	В	5,48	ТП 6 (6.3) кв ТП 129 ВЛ 6 кв фидер Учхоз пс Речная 110/6 кв	0	0	16	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	0	24	2022-12-08	3	3.4.7.	4.10	1	
32	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 212 Л 6 кв Рч-2 пс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	09.18 2022.12.08	12.20 2022.12.08	В	3,03	ТП 6 (6.3) кв ТП 212 Л 6 кв Рч-2 пс Речная 110/6 кв(все ЛЭП ТП)	0	0	47	0	0	47	0	0	0	0	0	0	47	0	61	2022-12-08	3	3.4.7.	4.10	1	
33	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 535 Л 6 кв РЛ 1 фидер Сухореченский, пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6.3)	14.10 2022.12.08	15.28 2022.12.08	П	1,3	ТП 535 Л 6 кв РЛ 1 фидер Сухореченский, пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	4,8	08.12.2022	2			1
34	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 53 П Л 6 кв Бз-Искра пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	6 (6.3)	10.12 2022.12.09	11.30 2022.12.09	П	1,3	ТП 53 П Л 6 кв Бз-Искра пс Бузулукск ая 220/110/3 5/10/6 кв	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	4,4	09.12.2022	2			1

85	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ТП	ТП 115 Л 6 кв Рч-1, пс Речная 110/6 кв	6 (6.3)	09.43 2022.12.27	16.16 2022.12.27	8	6,55	ТП 6 (6.3) кв ТП 115 Л 6 кв Рч- 1, пс Речная 110/6 кв(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	1	2	0	17.2	2022-12- 27	3,4.7. 3	4.10	1
----	--	----	---	---------	------------------	------------------	---	------	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	------	----------------	-------------	------	---

Директор ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

Должность



В. Еркасов

77	Россе	ООО "БСЭК"	п/с Бузулукская 220/110/35/10/6 кВ	КТП-353	6	-	-	-	1	1												
78	Россе	ООО "БСЭК"	п/с Красногвардейский элеватор 35/10кВ	ПС	35	ВЛ-10кВ		10	4	4												
79	Россе	ООО "БСЭК"	п/с 35/10 "Красногвардейская"	КТП-313	10	-	-	-	1	1												
80	Россе	ООО "БСЭК"	п/с 35/10 "Красногвардейская"	КТП-313	10	ВЛ-0,4кВ от ТП-313		0,4	6	6												6
81	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-242	6	-	-	-	8	8												8
82	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-6/н ООО	6	-	-	-	1	1												1
83	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-6/н Королев	6	-	-	-	1	1												1
84	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-6/н Навигатор	6	-	-	-	2	2												1
85	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-4	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-4		0,4	98	98												98
86	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-4	6	-	-	-	4	4												4
87	экс	ООО "БСЭК"	п/с 35/6 "Промбаза"	КТП-6	6	ВЛ-0,4кВ от ТП-6		0,4	4	4												4
ВСЕГО									481	16	465	4	4	104	373	0						

Директор ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"

Должность

А.В. Еркаев



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" 2022 год

наименование сетевой организации

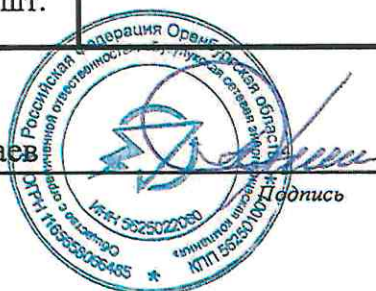
№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	481
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	4
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	104
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	373
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{sai di}}$), час.	0,64763
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{sai fi}}$), шт.	0,16008
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{sai di}}$), час.	0,41524
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{sai fi}}$), шт.	0,26819

Директор

Должность

А.В. Еркаев

Ф.И.О.



Подпись