



ООО «ТЭК»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

Адрес: 347913, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Б. Бульварная 10/5, к.3,
ИНН 6154139772, КПП 615401001, р/сч 40702810023050000091

в банке: ФИЛИАЛ «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ»

БАНКА ВТБ ПАО Г. МОСКВА

кор/сч 30101810145250000411, БИК 044525411, тел.: 8 (8634) 43-12-41

Приложение №1
к исх.письму ООО «ТЭК» № 408-22 от 21.03.2022

**РАСЧЕТ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ
И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ
ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
ООО «ТЭК» за 2021г.**

г. Таганрог
2022г.

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

ООО "ТЭК"

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	25,92	435
2	0	435
3	0	435
4	0	435
5	2,1	453
6	19,75	470
7	0	477
8	0	538
9	4	538
10	0	540
11	0	542
12	0	552

556

Генеральный директор

Должность



О.Ю. Коржов

Ф. И. О.

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

**Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии**

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период _2021_ г. число точек присоединения	552
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	51,77
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,094

Генеральный директор
ДолжностьО.Ю. Коржов
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 за 2021г**

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	552
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,59
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,02229

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржев
Ф. И. О.

Подпись



**Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям
показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период
регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)**

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	Замена неизолированных проводов на СИП в сетях 0,4 и 6-10 кВ	Уменьшение потерь электроэнергии и снижение аварийности.	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	Открытие дополнительного пункта обслуживания клиентов		1	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	Увеличить взаимодействие территориальной сетевой организации ТСО с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания.	Проведение опросов потребителей	0,940	0,940	0,940	0,938	0,938	0,938

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

Ф. И. О.



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

² Информация предоставляется справочно.

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

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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	71,22	договоры долгосрочной аренды (ДДА), собственность
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	45,79	договоры долгосрочной аренды (ДДА), собственность
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	64,29	договоры долгосрочной аренды (ДДА), собственность
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	552	приложение №2 к договорам с ПАО "ТНС Энерго Ростов-на-Дону" №673 от 01.11.2015г. "Перечень точек поставки" (ТМО), №61260101448 от 21.03.2018г. (РМО), №61270500722 от 26.06.2018г. ШМО)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	227	собственность, договоры ДДА, однолинейные схемы оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	24,1	справочник Регионы России
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saidi})	5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saifi})	7	—

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

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % — доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

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

Средняя летняя температура — в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет) «Средние значения основных гидрометеорологических показателей за последние 5 лет» (Федеральный архив: <http://www.fedres.ru>).

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "ТЭК"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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.	3	3	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	—	—
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	0	100	—	—
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	—	—
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	—	—
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	1	1	100	прямая	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 по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2
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 (проведение — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	1	1	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	обратная	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

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

Ф. И. О.

Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "ТЭК"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	—	—	—	—	0,58
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	14	50	обратная	0,75
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:					
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	30	100	—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	15	30	100	—	—
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	—	—	—	—	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию					
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	—	—	—	—	0,4458333

Генеральный директор
ДолжностьО.Ю. Коржов
Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "ТЭК"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	—	—	—	—	2,2
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	100	100	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 контролирурующий 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.	1	0	100	прямая	3
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	—	—	—	—	2,5
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	15	30	50	обратная	3
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью	—	—	—	прямая	2

характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100,	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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 ¹	0	0	100	—	—
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	—	—	—	—	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	—	—	—	—	2,14

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Подпись

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

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 "ТЭК"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель						
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2021	2022	2023	2024	2025	2026
И _н	2	2	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	1	1	1	1
1.2. б)	0	0	0	0	0	0
1.2. в)	1	1	1	1	1	1
1.2. г)	1	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	1	1	1	1
3.	1	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0	0
И _с	0,4458	0,4458	0,4458	0,4458	0,4458	0,4458
1.1.	7	7	7	7	7	7
1.2. а)	15	15	15	15	15	15
1.2. б)	15	15	15	15	15	15
1.3.	0	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0	0
Р _с	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
1.	1	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0	0
2.2.	100	100	100	100	100	100
2.3.	0	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0	0
2.6.	1	1	1	1	1	1
3.1.	15	15	10	10	10	10
3.2. а)	0	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0	0
5.2.	0	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,940	0,940	0,938	0,938	0,938	0,938

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



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.

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

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N _{заяв тпр})	61
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 ^{но} _{заяв тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (P _{заяв тпр})	1

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
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 _____ 2021 _____

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	47
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{не}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

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**

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{очз тпр}}$)	5,8
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{\text{ипа тпр}}$)	1

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Подпись

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

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{п}$)	1	0,094
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	2,306
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,590
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,023
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,940
Плановое значение показателя $P_{п}$, $P_{п}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,058
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	2,306
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,33098
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,78503
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
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)	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	1

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

Ф. И. О.



Подпись

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг**

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	1
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,9

Генеральный директор
ДолжностьО.Ю. Коржов
Ф. И. О.

Подпись

Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети,
в период _____ 2021

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (N _{заяв})	61
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (N _{плд})	61
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (N _{нплд})	0

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

Ф. И. О.



**Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за январь-декабрь месяц 2021 года**

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Перечень сетевых организаций, запущенных прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	в разделении категорий надежности				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				23	24		25	26	27	28	29															
															ВСЕГО	1-я категория	2-я категория	3-я категория	4-я категория	5-я категория	6-я категория	7-я категория									8-я категория	9-я категория	10-я категория	11-я категория	12-я категория	13-я категория	14-я категория	15-я категория	16-я категория	17-я категория	18-я категория	19-я категория	20-я категория	21-я категория	22-я категория
1	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ-6 кВ от яч.№16 РУ-6 кВ РП-7 Л-16	6 (6.3)	06,15 2021.01.04	09,40 2021.01.04	В	3,42	2	2	ВЛ 6 (6.3) кВ ВЛ-6 кВ от яч.№16 РУ-6 кВ РП-7 Л-16	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	100	АО «Донэнерго» (Ростовская обл)	3.4.9.1,3.4.12.1	4.14	0																		
2	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	КЛ	КЛ 6кВ яч.7 ТП 1039-яч.7 РП 1485 Развитие	6 (6.3)	09,50 2021.01.06	16,15 2021.01.06	П	6,42	2	2	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ 6кВ яч.7 ТП 1039-яч.7 РП 1485 Развитие	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	1	100	ООО "ЮСК"			1																		
3	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ 10кВ №1 от ПС Русский колодец НРЭС ПО ЮЗЭС	10 (10.5)	07,58 2021.01.13	10,15 2021.01.13	В	2,28	2	2	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ 10кВ №1 от ПС Русский колодец НРЭС ПО ЮЗЭС к ЭТП 314 ООО ТЭК	0	0	11	0	1	9	0	0	0	10	1	179	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	3.4.9.1,3.4.12.2	4.13	0																		
4	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ГСКБ №4	10 (10.5)	16,01 2021.01.14	17,51 2021.01.14	В	1,83	2	2	ВЛ 10 (10.5) кВ вл-10кВ №4 ПС ГСКБ	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	50	ООО "Югстроймонтаж"; ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	3.4.9.1	4.21	0																		
5	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	КЛ	КЛ 6кВ Л25Ф9, Л25Ф17	6 (6.3)	06,00 2021.01.15	17,30 2021.01.15	П	11,5	2	2	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ 6кВ Л25Ф9, Л25Ф17	0	1	3	0	1	2	0	0	0	3		45				1																		
6	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ТП	ТП №1 ПО КЛ 6кВ №910/1 ООО ТЭК	6 (6.3)	09,00 2021.01.18	13,00 2021.01.18	П	4	2	2	ТП 6 (6.3) кВ №1 Центральный элеватор	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1		25				1																		
7	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ТП	ТП КСМ-14	6 (6.3)	10,00 2021.01.20	11,30 2021.01.20	В	1,5	2	2	ТП 6 (6.3) кВ КСМ-14	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	1	30	ОАО РЖД	3.4.9.1	4.21	0																		
8	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ТП	ТП №3 ПО КЛ 6кВ №910/1 ООО ТЭК	6 (6.3)	09,45 2021.01.25	13,45 2021.01.25	П	4	2	2	ТП 6 (6.3) кВ №3 Центральный элеватор	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1		40				1																		
9	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ТП	ТП №73 ПО КЛ 6кВ №309 ООО РСК	6 (6.3)	14,43 2021.01.27	17,02 2021.01.27	В	2,32	2	2	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ №309 ООО РСК от ПС Т-3	0	0	4	0	0	1	0	0	0	1	3	15	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"); ООО "Югстроймонтаж"; ООО "Ростовэнерго"	3.4.9.1	4.21	0																		
5	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ТП	ТП-10/0,4 кВ № 1	10 (10.5)	09,00 2021.02.02	16,49 2021.02.02	В	7,82	2	2	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10кВ КТП Задирако	0	0	3	0	0	2	0	0	1	1	1	30	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	3.4.9.3,3.4.9.1		0																		
6	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	КЛ	КЛ-6кВ №106	6 (6.3)	16,00 2021.02.19	23,53 2021.02.19	В	7,88	2	2	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ-6кВ ЦРП-1 Комзавода- ТП-2	0	0	4	0	0	3	0	0	0	1	1	18	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	19.02.2021	3.4.8.1	4,4	0																	

7	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ 6кВ АБЗ	6 (6.3)	10,21 2021.03.02	14,24 2021.03.02	В	3,98	2	2	ВЛ 6 (6.3) кВ АБЗ; ВЛ 10 (10.5) кВ №4 ГСКБ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	4	150	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"; ООО "Югстроймонтаж"; Общ	02.03.2021	3.4.9.1	4.10	0
8	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	отпайка ВЛ-10кв к КТП-10/0,4кВ №800 от опоры №173 ВЛ-10кВ №5 ПС-35/10кВ "Русский Колодец"	10 (10.5)	11,50 2021.04.29	13,50 2021.04.29	В	2	2	ВЛ 10 (10.5) кВ КТП-10/0,4кВ №800	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	300	запись в оперативном журнале от 29.04.2021 2021-04-29	03.04.2008	4.10,4 .13,4. 4	0	
9	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ТП	ТП 6/0,4кВ №4	6 (6.3)	12,56 2021.05.26	15,02 2021.05.26	В	2,1	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП 6/0,4кВ №4(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	15		3.4.10,3.4.1 4	4.21	1	
17	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ-6кВ от яч.16 РП-7	6 (6.3)	04,21 2021.06.30	05,07 2021.06.30	В	0,77	2	ВЛ 6 (6.3) кВ КВЛ-6кВ от яч.16 РП-7	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	878		300621 2021-06-30	3.4.14	4.21	1
15	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ-10кВ №4 ПС Гскб	10 (10.5)	10,09 2021.06.17	17,40 2021.06.17	В	7,52	2	ТП 10 (10.5) кВ ТП №1 Корж(Все ЛЭП ТП)	0	0	17	0	0	15	0	0	2	13	2	200	Общество с ограниченной ответственностью «Примэнерго» (ООО «Примэнерго»); ПАО «МРСК Юга»	17062021	3.4.9.1	4.13	0		
11	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ-10кВ №4 ПС Гскб	10 (10.5)	08,01 2021.06.01	08,19 2021.06.01	В	0,3	2	ТП 10 (10.5) кВ ТП 10/0,4кВ №1(Все ЛЭП ТП)	0	0	22	0	0	21	0	0	2	19	1	500	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	01062021 2021-07-01	3.4.9.1,3.4. 12.5	4.16	0		
10	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	06,58 2021.06.01	10,20 2021.06.01	В	3,37	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП 10/0,4кВ №800(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	300	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"; ООО "Районная сетевая	01062021	3.4.9.1,3.4. 12.5	4.16	0		
12	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	06,55 2021.06.17	09,16 2021.06.17	В	2,35	2	ТП 10 (10.5) кВ КТП 10/0,4кВ №800а(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	1	0	0	0	1	3	300	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"); Обществ	17062021	3.4.9.1,3.4. 12	4.13	0		
16	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	КЛ	КЛ-6кВ №7 ТП-1039 - РП-1485	6 (6.3)	20,09 2021.06.23	15,08 2021.06.24	В	18,98	2	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ-6кВ №7 ТП-1039 - РП-1485	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	0	80		23062021	3.4.14,3.4.8 .1	4.13	1		
13	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ 6 кВ к КТП №955 ПО Шторм	6 (6.3)	07,45 2021.06.17	10,30 2021.06.17	В	2,75	2	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ №6 ШТОРМ от ПС Т-5	0	0	201	0	0	200	0	0	0	200	1	250	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	17092021	3.4.9.1,3.4. 12	4.13	0		
14	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	11,02 2021.06.17	13,59 2021.06.17	В	2,95	2	ТП 10 (10.5) кВ КТП 800А(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	300	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"; ООО "Районная сетевая	17062021	3.4.9.1,3.4. 12	4.13	0		
15	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ-10кВ №4 ПС Гскб	10 (10.5)	10,09 2021.06.17	12,09 2021.06.17	В	2	2	ТП 10 (10.5) кВ ТП №1 Корж(Все ЛЭП ТП)	0	0	17	0	0	15	0	0	2	13	2	200	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"); Обществ	17062021	3.4.9.1	4.13	0		
18	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ 6кВ №6 ПС Т-5	6 (6.3)	06,35 2021.08.11	10,35 2021.08.11	В	4	2	ВЛ 6 (6.3) кВ ВЛ 6кВ №6 ПС Т-5 ТРЭС ПО ЮЗЭС	0	0	182	0	0	181	0	0	1	180	1	200	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	11082021	3.4.9.1	4.3	0		
19	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	05,30 2021.08.16	11,30 2021.08.16	В	6	2	ВЛ 10 (10.5) кВ вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец; ТП 10 (10.5) кВ КТП	0	0	4	0	0	1	0	0	0	1	3	70	ООО "Районная сетевая компания" (ООО "РСК"); ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга")	16082021	3.4.9.1	4.13,4 .16	0		
22	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	отп. К к КТП 499 ДИМИТРОВЕЦ оп. 79 ВЛ-10кВ №3 ПС 35/10 Носовская (Лиманная)	10 (10.5)	02,00 2021.08.20	16,25 2021.08.20	В	14,42	2	ПС 110 кВ ПС 110/10кВ НОСОВСКАЯ	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	50	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	20082021	3.4.9.1	4.21	0		

21	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ 10кВ №5 ПС Носовская	10 (10.5)	02,00 2021.08.20	14,00 2021.08.20	2	2	ПС 110 кВ ПС 110кВ Носовская ПО ЮЗЭС	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1	1	100	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	10082021	3.4.9.1,3.4.4.21	4.21	0																										
23	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	22,00 2021.08.19	00,05 2021.08.20	В	2,08	ВЛ 10 (10.5) кВ вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец НРЭС ПО ЮЗЭС	0	0	4	0	0	1	0	0	0	1	3	70	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго");Общество с ограниченной	19082021	3.4.9.1,3.4.14	4.13	0																										
18	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ 6кВ №6 ПС т-5	6 (6.3)	06,35 2021.08.11	18,11 2021.08.11	В	11,6	ВЛ 6 (6.3) кВ ВЛ 6кВ №6 ПС Т-5 ТРЭС ПО ЮЗЭС	0	0	182	0	0	181	0	0	1	180	1	200	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	11082021	3.4.9.1	4.3	0																										
19	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	05,30 2021.08.16	12,05 2021.08.16	В	6,58	ВЛ 10 (10.5) кВ вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец;ТП 10 (10.5) кВ КТП колодец от ПС ТП	0	0	4	0	0	1	0	0	0	1	3	70	ООО "Районная сетевая компания" (ООО "РСК");ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга")	16082021	3.4.9.1	4.13,4.16	0																										
20	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	07,01 2021.08.17	08,30 2021.08.17	В	1,48	ВЛ 10 (10.5) кВ вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец;ТП 10 (10.5) кВ КТП колодец от ПС ТП	0	0	4	0	0	1	0	0	0	1	3	70	Общество с ограниченной ответственностью «Примэнерго» (ООО «Примэнерго»);ООО "Ростовэнерго"	17082021	3.4.9.1,3.4.7.1	4.14,4.16	0																										
24	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	ВЛ-6кВ от яч.16 РП-7	6 (6.3)	08,26 2021.09.21	12,26 2021.09.21	В	4	ВЛ 6 (6.3) кВ ВЛ-6кВ от яч.16 РП-7 - КТП Карьер КСМ-14	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	20	ООО "Ростовэнерго"	21092021	3.4.7.4	4.16	1																										
25	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	КЛ	КЛ КТП 286- ктп 73 ЮСМ	6 (6.3)	15,02 2021.10.04	16,35 2021.10.04	В	1,55	КЛ 6 (6.3) кВ КЛ КТП 286- ктп 73 ЮСМ	0	0	6	0	0	4	0	0	0	4	2	100	ООО "Югстроймонтаж";ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	041021 2021-04-04	3.4.8,3.4.9.1	4.4	0																										
26	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	22,00 2021.11.29	10,47 2021.11.30	В	12,78	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10кВ №5 от ПС Русский колодец НРЭС ПО ЮЗЭС	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	150	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	29112021 2021-11-29	3.4.7.3,3.4.9.1	4.1	0																										
27	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	ВЛ	вл-10кВ №5 ПС Русский Колодец	10 (10.5)	00,56 2021.12.01	17,50 2021.12.01	В	16,9	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ10кВ №5 ПС Русский колодец НРЭС ПО ЮЗЭС	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	150	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	101221	3.4.7.1,3.4.7.3,3.4.9.1,3.4.5		0																										
28	ООО "Таганрогская энергетическая компания" (ООО "ТЭК") (Ростовская обл)	КЛ	КЛ 10кВ 910/1	10 (10.5)	11,17 2021.12.27	13,17 2021.12.27	В	2	КЛ 10 (10.5) кВ кл-10кВ 910/1 по юзэс	0	0	5	0	0	4	0	0	0	4	1	1360	ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (Филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	27122021	3.4.9.1	4.21	0																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																												И	197,43	X	X	X	0	1	733	0	2	684	0	0	13	673	49	6715	0					X	8	3725,46
- по ограничениям связанным с проведением ремонтных работ																												П	25,92	X	X	X	0	1	6	0	1	5	0	0	0	0	0	6	1	210	0			X	4	1419,5
- по аварийным ограничениям																												А	0	X	X	X	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	0	0
- по вне регламентным отключениям																												В	171,51	X	X	X	0	0	727	0	1	679	0	0	13	667	48	0	0	0	0	0	0	X	4	2305,96
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																												В1	25,85	X	X	X	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	993	0	0	0	0	X	4	2305,96	

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за январь месяц 2021 года

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС-Самбек	ВЛ-10кВ №4	ТП-10/0,4кВ №775А	10	ВЛ	0,4	3	0	0	3	0	0	0	3	0
2	ООО "ТЭК"	ПС Т-9	ВЛ-6кВ	ТП-6/0,4кВ №951А	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за февраль месяц 2021 года

ООО "ТЭК"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от высшего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.							
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ		В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за март месяц 2021 года

ООО "ТЭК"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производящие электрическую энергию
									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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС-Самбек	ВЛ-10кВ №4	ТП-10/0,4кВ №775А	10	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
2	ООО "ТЭК"	ПС Т-9	КЛ-6кВ 901	ТП-10/0,4кВ №951А	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за апрель месяц 2021 года

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС Т-9	ВЛ 6кв № 901	ТП-6/0,4кВ №951а	6	ВЛ-0,4кВ	-	3	0	0	3	0	0	0	3	0

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за май месяц 2021 года

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от высшего центра питания до объекта электрохозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Сложные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС-35/10кВ ПС Самбек	ВЛ 10кВ №4	ТП-10/0,4кВ №755	10	ВЛ	0,4	6	0	0	6	0	0	0	6	0
2	ООО "ТЭК"	ПС-110/6кВ Т-ОС	ВЛ-6кВ АБЗ	ТП-6/0,4кВ №822А	6	ВЛ	0,4	7	0	7	0	0	0	0	7	0
3	ООО "ТЭК"	ПС-35/6кВ Т-5	КВЛ-6кВ	ТП-10/0,4кВ №955	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)

за июнь месяц 2021 года

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	<u>ПС-35/10кВ</u> <u>ПС Самбек</u>	<u>ВЛ 10кВ №4</u>	ТП-10/0,4кВ №755	10	ВЛ	0,4	11	0	0	0	0	0	0	11	0

Генеральный директор
ДолжностьО.Ю. Коржов
Ф. И. О.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)

за июль месяц 2021 года

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ПП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС-35/10кВ САМБЕК	ВЛ-10кВ №4	КТП 10/0,4кВ №775А	10	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за август месяц 2021 года

ООО "ТЭК"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от высшего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС Т-9	ВЛ 6кВ № 910/1	ТП-6/0,4кВ №2 ЦЭ	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
2	ООО "ТЭК"	ПС Т-9	ВЛ 6кВ № 910/1	ТП-6/0,4кВ № надежда	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
3	ООО "ТЭК"	ПС-35/10кВ "САМБЕК"	ВЛ-10кВ №4	ТП-10/0,4кВ №775А	10	ВЛ	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0
4	ООО "ТЭК"	ПС Р-19	КЛ-10кВ №19-17	ТП-10/0,4кВ №4 молот	10	ВЛ	0,4	1	0	0	0	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность:

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за сентябрь месяц 2021 года

ООО "ТЭК"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС Р-13	КЛ-6кВ №1301	ТП-6/0,4кВ №1242 апк	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за октябрь месяц 2021 года

ООО "ТЭК"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	VН (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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС-35/10кВ ПС Самбек	ВЛ 10кВ №4	ТП-10/0,4кВ №755	6	ВЛ	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0
2	ООО "ТЭК"	ПС-110/6кВ Т-ОС	ВЛ-6кВ ДБЗ	ТП-6/0,4кВ №722А	6	КВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
3	ООО "ТЭК"	ПС-110/6кВ Р-4	ВЛ-6кВ	ТП-6/0,4кВ №1744 Космос	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
4	ООО "ТЭК"	ПС-110/10кВ Т-27	КЛ-10кВ 2715/1	ТП-10/0,4кВ №585 юсм-трэс	10	КЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
5	ООО "ТЭК"	ПС-110/6кВ Т-25	КВЛ-6кВ №25	ТП-6/0,4кВ № Ковалев МН	6	КЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф. И. О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за ноябрь месяц 2021 года

ООО "ТЭК"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.									
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17	
1	ООО "ТЭК"	ПС-110/6кВ Р-19	КЛ-6кВ №19-17	ТП-6/0,4кВ №1,2 Молот	6	КЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0
2	ООО "ТЭК"	ПС-110/6кВ Т-9	КЛ-6кВ №910/1	ТП-6/0,4кВ №1 центр элеватор	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0
3	ООО "ТЭК"	ПС-35/6кВ Т-8	КВЛ-6кВ №44	ТП-6/0,4кВ №817А	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
ф. и. о.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за декабрь месяц 2021 года

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электрохозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	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	17
1	ООО "ТЭК"	ПС Р-19	КЛ 19-27	ТП-10/0,4кВ СКАР	10	КЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
2	ООО "ТЭК"	ПС Р-19	КЛ 19-27	ТП-10/0,4кВ № 1450 Оборонпромко мплекс	10	КЛ	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0
3	ООО "ТЭК"	ПС Т-5	КЛ ШГорм	ЦРП Кожзавод	6	КЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
4	ООО "ТЭК"	ПС Т-8	КВЛ 44	КТП-817А	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
5	ООО "ТЭК"	ПС-35/6кВ Углерод	ВЛ-35кВ	ТП-6/0,4кВ Углерод	6	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
6	ООО "ТЭК"	ПС-35/10кВ Чалтырь	ВЛ-10кВ	ТП-10/0,4кВ № 3/12	10	ВЛ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0

Генеральный директор
Должность

О.Ю. Коржов
Ф.И.О.



Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

ООО "ТЭК"

Наименование сетевой организации

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

Генеральный директор

Должность

О.Ю. Коржов

Ф. И. О.

