

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии
для потребителей услуг электросетевой организации за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0,00	2223
2	0,00	2256
3	0,00	2274
4	0,00	2312
5	0,00	2312
6	0,00	2419
7	0,00	2419
8	0,00	2419
9	0,00	2471
10	0,00	2471
11	0,00	2514
12	0,00	2514

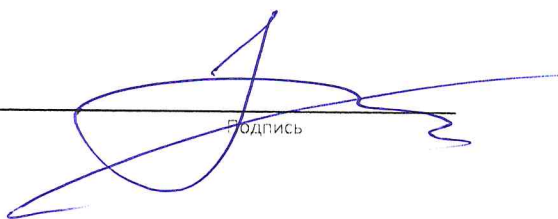
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за 2019 г. число точек присоединения	2514
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,00

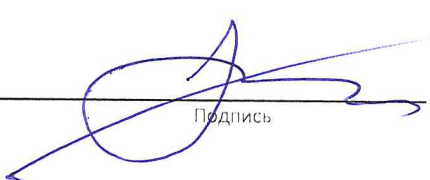
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителя услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за 2019 г. число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	2514
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	В форме 8.1 за 2017 год значения в столбце 8 не равны "В", а в столбце 27 не равны "1"
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	В форме 8.1 за 2017 год значения в столбце 8 не равны "В", а в столбце 27 не равны "1"

Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись

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

ООО "ЭНСИ"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1. Повышение квалификации сотрудников компании за счет приобретения опыта и обучения. 2. Внедрение современных технологий.	Плановые значения показателей на долгосрочный период регулирования (2017-2021гг.) установлены приказом Региональной энергетической комиссии - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 26.12.2016 № 52/2016-Э	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций ($P_{тсо}$)			0,87	0,88	0,89	0,90	0,91

Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2019 год

ООО "ЭНСИ", Краснодарский край

Наименование электросетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	282,344	Объем и структура электросетевого комплекса на 31.01.2019
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	272,246	Объем и структура электросетевого комплекса на 31.01.2019
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	96,4	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	2514	Форма 8.1.1
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	861	Объем и структура электросетевого комплекса на 31.01.2019
5	Средняя летняя температура, °С	23,8	"Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации", 2019г.
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	

Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись

Определение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Значение индикатора информативности (I_n)	2,00
Значение индикатора исполнительности (I_c)	0,43
Значение индикатора результативности обратной связи (P_c)	2,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ($T_{тсо}$)	0,90

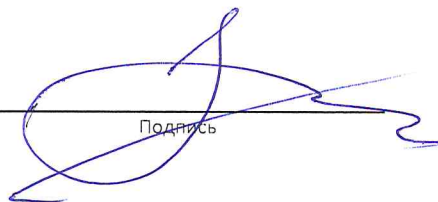
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	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	60	60	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.	-	-	94	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	4	75	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	-
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 по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1,	0	0	100	прямая	2

отсутствие - 0)					
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	-	-	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	-	-
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	20	20	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	-	-	-	-	2,00

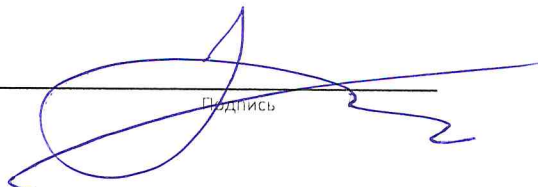
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	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	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обрат ная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обрат ная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	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	обрат ная	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	1	1	100	обрат ная	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	1	1	100	прямая	0,5

вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)					
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	1	1	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	100	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	-	-
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,43

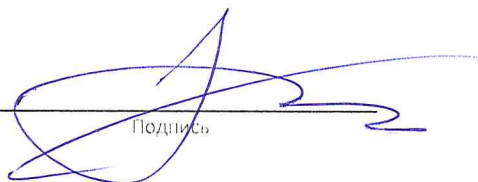
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование территориальной сетевой организации

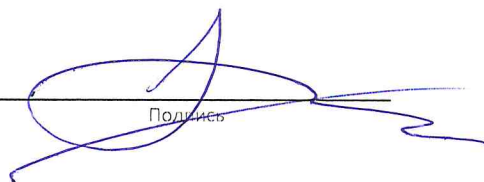
Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависи мость	Оценоч ный балл
	факти ческое (Ф)	плано вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
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	1	1	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	1	1	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в	2	2	100	прямая	2

деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.					
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	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	-	-	-	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	100	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	-	-
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	-	-	-	-	2,00

Управляющий
Должность

А.В. Падалка
ФИО

Подпись



Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

ООО "ЭНСИ"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества					
I_n					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	60	60	60	60	60
1.2. а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	1	1	1
1.2. б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	1	1	1
1.2. в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	4	4	4
1.2. г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	3	3	3
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	0	1	1	1
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	1	1	1
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	1	1	1
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	1	1	1
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	0	0	0
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	20	20	20	20	20
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на	0	0	0	0	0

отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений					
И _с					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	0	0	0
1.2 а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	0	0	0
1.2 б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	0	0	0
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	0	0	0
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	1	1	1
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	1	1	1
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	1	1	1	1	1
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	0	0	0
Р _с					
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1

обращений					
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	0	0	0
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	0	0	0
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	0	0	0
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	2	2	2
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	0	0	0
3.2 а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
3.2 б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
3.2 в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	0	0
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	0	0	0
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	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,87	0,88	0,89	0,90	0,91

Плановые значения показателя на долгосрочный период регулирования (2017-2021гг.) установлены приказом Региональной энергетической комиссией - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 26.12.2016 № 52/2016-Э

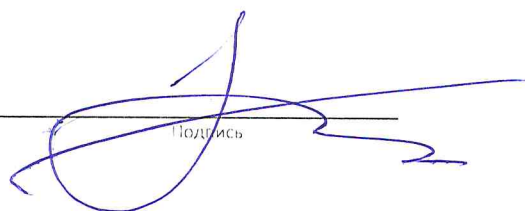
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Определение показателя качества осуществляемого технологического присоединения к сети за
2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{ис тпр}}$)	1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{\text{нпа тпр}}$)	1
Показатель качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($T_{\text{тпр}}$)	1

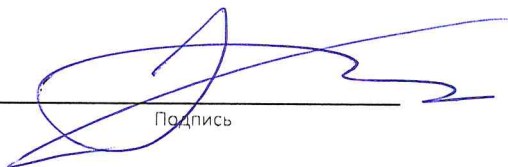
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	354
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

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. ($N_{сд\ тпр}$)	294
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. ($N_{сд\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$)	1

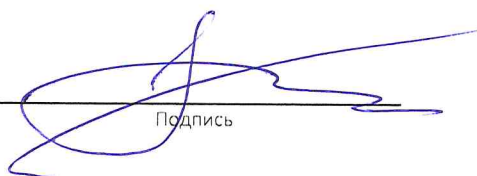
Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись



Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2019 год

ООО "ЭНСИ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{очз тпр}}$)	35,4
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. ($N_{\text{н тпр}}$)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{\text{нпа тпр}}$)	1

Управляющий

Должность

А.В. Падалка

ФИО

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации на 01.01.2020

ООО "ЭНСИ"

Наименование электросетевой 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 "ЭНСИ"	РП-58	КЛ-6 кВ от РП-58	ТП-1390п	6	КЛ от ТП-1390п	6; 0,4	58	0	44	14	0	0	3	55	0
2	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/35/10/6 кВ	З-115; З-118	РП-1960п	10	КЛ от РП-1960п	10	0								
3	ООО "ЭНСИ"	РП-1960п	КЛ-10 кВ от РП-1960п	ТП-1961п	10	КЛ от ТП-1961п	0,4	48	0	48	0	0	0	0	48	0
4	ООО "ЭНСИ"	РП-1960п	КЛ-10 кВ от РП-1960п	ТП-2048п	10	КЛ от ТП-2048п	0,4	38	0	38	0	0	0	0	38	0
5	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "ХБК"	ХБК-259; ХБК-356	РП-1734п	10	КЛ от РП-1734п	10; 0,4	9	0	9	0	0	0	3	6	0
6	ООО "ЭНСИ"	РП-1734п	КЛ-10 кВ от РП-1734п	ТП-1731п	10	КЛ от ТП-1731п	10; 0,4	5	0	4	1	0	0	1	4	0
7	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "РИП"	РИП-311; РИП-414	РП-1942п	10	КЛ от РП-1942п	10	0								
8	ООО "ЭНСИ"	ТП-761	КЛ-10 кВ от ТП-761	ТП-1117п	10	КЛ от ТП-1117п	10; 0,4	57	0	46	11	0	0	25	32	0
9	ООО "ЭНСИ"	ТП-1117п	КЛ-10 кВ от ТП-1117п	ТП-1552п	10	КЛ от ТП-1552п	10; 0,4	57	0	48	9	0	0	34	23	0
10	ООО "ЭНСИ"	ТП-470; ТП-793	КЛ-10 кВ от ТП-470; ТП-793	ТП-1857п	10	КЛ от ТП-1857п	0,4	28	0	28	0	0	0	0	28	0
11	ООО "ЭНСИ"	ТП-477; ТП-627	КЛ-10 кВ от ТП-477; ТП-627	ТП-1622п	10	КЛ от ТП-1622п	0,4	13	0	12	1	0	0	0	13	0
12	ООО "ЭНСИ"	ТП-366	КЛ-10 кВ от ТП-366	ТП-1864п	10	КЛ от ТП-1864п	10	56	0	40	16	0	0	56	0	0
13	ООО "ЭНСИ"	ТП-1864п	КЛ-10 кВ от ТП-1864п	ТП-1704п	10	КЛ от ТП-1704п	10; 0,4	65	0	62	3	0	0	16	49	0
14	ООО "ЭНСИ"	ТП-759; ТП-1089	КЛ-10 кВ от ТП-759; ТП-1089	ТП-1664п	10	КЛ от ТП-1664п	10; 0,4	29	0	20	9	0	0	1	28	0
15	ООО "ЭНСИ"	ТП-1553п; ТП-1016	КЛ-10 кВ от ТП-1553п; ТП-1016	ТП-1808п	10	КЛ от ТП-1808п	0,4	27	0	27	0	0	0	0	27	0
16	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/35/10/6 кВ "Витаминкомбинат"; ПС 35/10-6 "Калинина"	ВК-3; ВК-12; К-4	РТП-51	10	КЛ от РТП-51	10; 0,4	53	0	42	11	0	0	15	38	2
17	ООО "ЭНСИ"	РТП-51	КЛ-10 кВ от РТП-51	ТП-987	10	КЛ от ТП-987	10; 0,4	41	0	25	16	0	0	5	36	0
18	ООО "ЭНСИ"	ТП-987	КЛ-10 кВ от ТП-987	ТП-269п	10	КЛ от ТП-269п	10; 0,4	72	0	42	30	0	0	6	66	0
19	ООО "ЭНСИ"	РП-43	КЛ-10 кВ от РП-43	РП-1996п	10	КЛ от ТП-1996п	0,4	46	0	42	4	0	0	0	46	0
20	ООО "ЭНСИ"	РП-37; ТП-872	КЛ-10 кВ от РП-37; ТП-872	ТП-1135	10	КЛ от ТП-1135	10; 0,4	21		18	3	0	0	15	6	0
21	ООО "ЭНСИ"	ТП-1996п	КЛ-10 кВ от ТП-1996п	ТП-2181п	10	КЛ от ТП-2181п	0,4	8	0	8	0	0	0	0	8	0
22	ООО "ЭНСИ"	ТП-1596п; ТП-799п; ТП-502	КЛ-10 кВ от ТП-1596п; ТП-799п; ТП-502	ТП-760п	10	КЛ от ТП-760п	10; 0,4	24	0	11	13	0	0	9	15	1
23	ООО "ЭНСИ"	ТП-959п; ТП-1534п	КЛ-10 кВ от ТП-959п; ТП-1534п	ТП-1535п	10	КЛ от ТП-1535п	10; 0,4	24	0	18	6	0	0	14	10	0
24	ООО "ЭНСИ"	ТП-1691п; ТП-1535п	КЛ-10 кВ от ТП-1691п; ТП-1535п	ТП-1534п	10	КЛ от ТП-1534п	10; 0,4	39	0	38	1	0	0	38	1	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
25	ООО "ЭНСИ"	ТП-367; ТП-359; ТП-85	КЛ-10 кВ от ТП-367; ТП-359; ТП-85	ТП-1620п	6	КЛ от ТП-1620п	6; 0,4	50	0	43	7	0	0	28	22	1
26	ООО "ЭНСИ"	РП-1734п	КЛ-10 кВ от РП-1734п	ТП-2298п	10	КЛ от ТП-2298п	0,4	18	0	18	0	0	0	0	18	0
27	ООО "ЭНСИ"	ТП-610; ТП-822	КЛ-10 кВ от ТП-610; ТП-822	ТП-1931п	10	КЛ от ТП-1931п	10	8	0	8	0	0	0	8	0	0
28	ООО "ЭНСИ"			ТП-629	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-629	0,4	6	0	6	0	0	0	0	6	0
29	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "Восточная"	В-154; В-452	ТП-1804п	10	КЛ от ТП-1804п	10	25	0	25	0	0	0	25	0	0
30	ООО "ЭНСИ"	ТП-2048п	КЛ-10 кВ от ТП-2048п	ТП-2163п	10	КЛ от ТП-2163п	0,4	22	0	22	0	0	0	0	22	0
31	ООО "ЭНСИ"	ТП-1731п	КЛ-10 кВ от ТП-1731п	ТП-1732п	10	КЛ от ТП-1732п	0,4	30	0	30	0	0	0	0	30	0
32	ООО "ЭНСИ"	РП-1734п	КЛ-10 кВ от РП-1734п	ТП-1943п	10	КЛ от ТП-1943п	10; 0,4	28	0	28	0	0	0	13	15	0
33	ООО "ЭНСИ"	РП-1942п	КЛ-10 кВ от РП-1942п	ТП-2377п	10	КЛ от ТП-2377п	0,4	33	0	32	1	0	0	0	33	0
34	ООО "ЭНСИ"	ТП-2377п	КЛ-10 кВ от ТП-2377п	ТП-2378п	10	КЛ от ТП-2378п	0,4	44	0	44	0	0	0	0	44	0
35	ООО "ЭНСИ"	ТП-1102; ТП-2439п	КЛ-10 кВ от ТП-1102; ТП-2439п	ТП-2084п	10	КЛ от ТП-2084п	10; 0,4	36	0	32	4	0	0	17	19	0
36	ООО "ЭНСИ"	ТП-1731п	КЛ-10 кВ от ТП-1731п	ТП-2379п	10	КЛ от ТП-2379п	0,4	16	0	16	0	0	0	0	16	0
37	ООО "ЭНСИ"	ТП-817; ТП-989	КЛ-10 кВ от ТП-817; ТП-989	ТП-1230п	10	КЛ от ТП-1230п	0,4	16	0	14	2	0	0	0	16	0
38	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ	В-254; В-352	ТП-2227п	10	КЛ от ТП-2227п	10; 0,4	73	0	51	22	0	0	37	36	0
39	ООО "ЭНСИ"	ТП-723; ТП-985; ТП-1082	КЛ-10 кВ от ТП-723; ТП-985; ТП-1082	ТП-2418п	10	КЛ от ТП-2418п	10; 0,4	49	0	12	37	0	0	1	48	0
40	ООО "ЭНСИ"	ТП-2227п	КЛ-10 кВ от ТП-2227п	ТП-2421п	10	КЛ от ТП-2421п	0,4	0								
41	ООО "ЭНСИ"	ТП-1647п	КЛ-10 кВ от ТП-1647п	ТП-1779п	10	КЛ от ТП-1779п	10; 0,4	31	0	19	12	0	0	10	21	0
42	ООО "ЭНСИ"	ТП-1779п	КЛ-10 кВ от ТП-1779п	ТП-1780п	10	КЛ от ТП-1780п	10; 0,4	19	0	16	3	0	0	3	16	0
43	ООО "ЭНСИ"	РП-1960п	КЛ-10 кВ от РП-1960п	ТП-2440п	10	КЛ от ТП-2440п	0,4	27	0	27	0	0	0	0	27	0
44	ООО "ЭНСИ"	ТП-366; ТП-1636п	КЛ-10 кВ от ТП-366; ТП-1636п	ТП-2100п	10	КЛ от ТП-2100п	10; 0,4	15	0	12	3	0	0	14	1	0
45	ООО "ЭНСИ"	РП-55; ТП-766	КЛ-10 кВ от РП-55; ТП-766	ТП-2375п	10	КЛ от ТП-2375п	0,4	13	0	12	1	0	0	0	13	0
46	ООО "ЭНСИ"	ТП-2270п	КЛ-10 кВ от ТП-2270п	ТП-2406п	6	КЛ от ТП-2406п	6; 0,4	37	0	32	5	0	0	3	34	0
47	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Пашковская"	ПШ-302; ПШ-404	ТП-1663п	10	КЛ от ТП-1663п	10	2	0	2	0	0	0	2	0	0
48	ООО "ЭНСИ"	ТП-1663п	КЛ-10 кВ от ТП-1663п	ТП-2092п	10	КЛ от ТП-2092п	10; 0,4	23	0	20	3	0	0	1	22	0
49	ООО "ЭНСИ"	ТП-1663п	КЛ-10 кВ от ТП-1663п	ТП-2390п	10	КЛ от ТП-2390п	10; 0,4	18	0	5	13	0	0	5	13	0
50	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ	РП-4-13; РП-4-1	ТП-2518п	10	КЛ от ТП-2518п	0,4	42	0	41	1	0	0	0	42	0
51	ООО "ЭНСИ"	ТП-2518п	КЛ-10 кВ от ТП-2518п	ТП-2519п	10	КЛ от ТП-2519п	0,4	27	0	25	2	0	0	0	27	0
52	ООО "ЭНСИ"	ТП-648; ТП-649	КЛ-10 кВ от ТП-648; ТП-649	ТП-1720п	10	КЛ от ТП-1720п	0,4	31	0	30	1	0	0	0	31	0
53	ООО "ЭНСИ"	РП-32; РП-58; ТП-1193	КЛ-10 кВ от РП-32; РП-58; ТП-1193	ТП-61п	6	КЛ от ТП-61п	6	36	0	34	2	0	0	36	0	0
54	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Почтовая"	ПЧ-2; ПЧ-404	ТП-2277п	10	КЛ от ТП-2277п	10; 0,4	21	0	12	9	0	0	4	17	0
55	ООО "ЭНСИ"	ТП-2277п	КЛ-10 кВ от ТП-2277п	ТП-2491п	10	КЛ от ТП-2491п	10; 0,4	24	0	23	1	0	0	1	23	0
56	ООО "ЭНСИ"	ТП-3049п	КЛ-10 кВ от ТП-3049п	ТП-2438п	10	КЛ от ТП-2438п	10; 0,4	34	0	30	4	0	0	3	31	0
57	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Тургеневская"	ТП-303	ТП-1770п	10	КЛ от ТП-1770п	0,4	29	0	24	5	0	0	0	29	0
58	ООО "ЭНСИ"	ТП-1077п	КЛ-10 кВ от ТП-1077п	ТП-2860п (ранее ТП-779п)	10	КЛ от ТП-2860п (ранее ТП-779п)	10; 0,4	10	0	0	10	0	0	1	9	0
59	ООО "ЭНСИ"	ТП-2860п (ранее ТП-779п)	КЛ-10 кВ от ТП-2860п (ранее ТП-779п)	ТП-2861п (ранее ТП-108п)	10	КЛ от ТП-2861п (ранее ТП-108п)	10; 0,4	14	0	14	0	0	0	2	12	0
60	ООО "ЭНСИ"	ТП-2861п (ранее ТП-108п)	КЛ-10 кВ от ТП-2861п (ранее ТП-108п)	ТП-2521п	10	КЛ от ТП-2521п	0,4	0								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
61	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10/6 кВ "РИП"	РИП-303; РИП-404	ТП-1984п	10	КЛ от ТП-1984п	0,4	43	0	27	16	0	0	0	43	0
62	ООО "ЭНСИ"	ТП-1804п	КЛ-10 кВ от ТП-1804п	ТП-2694п	10	КЛ от ТП-2694п	10	19	0	14	5	0	0	19	0	0
63	ООО "ЭНСИ"	РП-3; ТП-2704п	КЛ-10 кВ от РП-3; ТП-2704п	ТП-2470п	10	КЛ от ТП-2470п	10; 0,4	51	0	42	9	0	0	11	40	0
64	ООО "ЭНСИ"	ТП-2470п	КЛ-10 кВ от ТП-2470п	ТП-2548п	6	КЛ от ТП-2548п	0,4	0								
65	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/35/10/6 кВ "Витаминкомбинат" (ВК-12); ТП-266; ТП-2174п	ВК-12; КЛ-10 кВ от ТП-266; ТП-2174п	ТП-2534п	10	КЛ от ТП-2534п	10; 0,4	65	0	16	49	0	0	30	35	0
66	ООО "ЭНСИ"	ТП-1552п	КЛ-10 кВ от ТП-1552п	ТП-2612п	10	КЛ от ТП-2612п	0,4	12	0	12	0	0	0	0	12	0
67	ООО "ЭНСИ"	ТП-75п; ТП-74п	КЛ-10 кВ от ТП-75п; ТП-74п	ТП-2695п	6	КЛ от ТП-2695п	0,4	18	0	18	0	0	0	0	18	0
68	ООО "ЭНСИ"	РП-46; ТП-912	КЛ-10 кВ от РП-46; ТП-912	ТП-1502п	10	КЛ от ТП-1502п	0,4	0								
69	ООО "ЭНСИ"	ТП-2571п	КЛ-10 кВ от ТП-2571п	ТП-2651п	10	КЛ от ТП-2651п	0,4	12	0	12	0	0	0	0	12	0
70	ООО "ЭНСИ"	ТП-2593п	КЛ-10 кВ от ТП-2593п	ТП-2571п	10	КЛ от ТП-2571п	10; 0,4	16	0	13	3	0	0	3	13	0
71	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Почтовая"	ПЧ-406; ПЧ-204	РТП-836п	10	КЛ от РТП-836п	10; 0,4	23	0	21	2	0	0	2	21	0
72	ООО "ЭНСИ"	РТП-836п	КЛ-10 кВ от РТП-836п	ТП-838п	10	КЛ от ТП-838п	10; 0,4	37	0	36	1	0	0	1	36	0
73	ООО "ЭНСИ"	РТП-836п	КЛ-10 кВ от РТП-836п	ТП-1518п	10	КЛ от ТП-1518п	0,4	14	0	14	0	0	0	0	14	0
74	ООО "ЭНСИ"	РТП-836п	КЛ-10 кВ от РТП-836п	ТП-1551п	10	КЛ от ТП-1551п	10; 0,4	24	0	20	4	0	0	4	20	0
75	ООО "ЭНСИ"	ТП-1518п	КЛ-10 кВ от ТП-1518п	ТП-1750п	10	КЛ от ТП-1750п	10; 0,4	44	0	24	20	0	0	12	32	0
76	ООО "ЭНСИ"	ТП-1750п	КЛ-10 кВ от ТП-1750п	ТП-1751п	10	КЛ от ТП-1751п	0,4	20	0	20	0	0	0	0	20	0
77	ООО "ЭНСИ"	ТП-1551п	КЛ-10 кВ от ТП-1551п	ТП-2050п	10	КЛ от ТП-2050п	10; 0,4	22	0	22	0	0	0	2	20	0
78	ООО "ЭНСИ"	ТП-2050п	КЛ-10 кВ от ТП-2050п	ТП-2051п	10	КЛ от ТП-2051п	10; 0,4	19	0	19	0	0	0	1	18	0
79	ООО "ЭНСИ"	РП-29; ТП-382п; ТП-696п	КЛ-10 кВ от РП-29; ТП-382п; ТП-696п	ТП-2628п	10	КЛ от ТП-2628п	0,4	31	0	31	0	0	0	0	31	0
80	ООО "ЭНСИ"	РП-1734п; ТП-2090п	КЛ-10 кВ от РП-1734п; ТП-2090п	ТП-2139п	10	КЛ от ТП-2139п	0,4	11	0	11	0	0	0	0	11	0
81	ООО "ЭНСИ"	ТП-2051п	КЛ-10 кВ от ТП-2051п	ТП-2479п	10	КЛ от ТП-2479п	10; 0,4	16	0	16	0	0	0	6	10	0
82	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Почтовая"	ПЧ-207; ПЧ-409	ТП-2814п	10	КЛ от ТП-2814п	0,4	10	0	10	0	0	0	0	10	0
83	ООО "ЭНСИ"	ТП-2534п	КЛ-10 кВ от ТП-2534п	ТП-2856п	10	КЛ от ТП-2856п	10	2	0	2	0	0	0	2	0	0
84	ООО "ЭНСИ"	ТП-2694п	КЛ-10 кВ от ТП-2694п	ТП-2773п	10	КЛ от ТП-2773п	10; 0,4	23	0	0	23	0	0	8	15	0
85	ООО "ЭНСИ"	ТП-2051п	КЛ-10 кВ от ТП-2051п	ТП-2264п	10	КЛ от ТП-2264п	10; 0,4	20	0	18	2	0	0	4	16	0
86	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	КЛ-10 кВ от РП-2945п	ТП-2858п	10	КЛ от ТП-2858п	0,4	6	0	6	0	0	0	0	6	0
87	ООО "ЭНСИ"	ТП-1821п	КЛ-10 кВ от ТП-1821п	ТП-1852п	10	КЛ от ТП-1852п	10; 0,4	33	0	19	14	0	0	10	23	0
88	ООО "ЭНСИ"	ТП-3059п	КЛ-10 кВ от ТП-3059п	ТП-1951п	10	КЛ от ТП-1951п	0,4	0								
89	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Набережная"	НБ-103; НБ-402	ТП-2112п	10	КЛ от ТП-2112п	0,4	0								
90	ООО "ЭНСИ"	ТП-385; ТП-323; ТП-433; ТП-347	КЛ-10 кВ от ТП-385; ТП-323; ТП-433; ТП-347	ТП-2712п	10	КЛ от ТП-2712п	0,4	8	0	8	0	0	0	0	8	0
91	ООО "ЭНСИ"	ТП-2114п	КЛ-10 кВ от ТП-2114п	ТП-2115п	10	КЛ от ТП-2115п	0,4	0								
92	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Военгородок"	ВГР-113; ВГР-214	ТП-2711п	10	КЛ от ТП-2711п	0,4	0								
93	ООО "ЭНСИ"	ТП-2378п	КЛ-10 кВ от ТП-2378п	ТП-2718п	10	КЛ от ТП-2718п	10	27	0	27	0	0	0	27	0	0
94	ООО "ЭНСИ"	ТП-2718п	КЛ-10 кВ от ТП-2718п	ТП-2916п	10	КЛ от ТП-2916п	0,4	14	0	14	0	0	0	0	14	0
95	ООО "ЭНСИ"	ТП-2861п (ТП-108п)	КЛ-10 кВ от ТП-2861п (ТП-108п)	ТП-2768п	10	КЛ от ТП-2768п	0,4	0								
96	ООО "ЭНСИ"	ТП-2711п	КЛ-10 кВ от ТП-2711п	ТП-2917п	10	КЛ от ТП-2917п	0,4	0								
97	ООО "ЭНСИ"	ТП-2711п	КЛ-10 кВ от ТП-2711п	ТП-2922п	10	КЛ от ТП-2922п	0,4	0								
98	ООО "ЭНСИ"			ТП-1307	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1307	0,4	27	0	26	1	0	0	0	27	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
99	ООО "ЭНСИ"	РП "К-004"	ЭНСИ-1; ЭНСИ-2	ТП-2905п	10	КЛ от ТП-2905п	0,4	14	0	14	0	0	0	0	14	0
100	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	КЛ-10 кВ от РП-2945п	ТП-2900п	10	КЛ от ТП-2900п	0,4	10	0	8	2	0	0	0	10	0
101	ООО "ЭНСИ"	РП-2945п	КЛ-10 кВ от РП-2945п	ТП-2938п	10	КЛ от ТП-2938п	0,4	0								
102	ООО "ЭНСИ"	РТП-1926	КЛ-10 кВ от РТП-1926	ТП-2738п	10	КЛ от ТП-2738п	10; 0,4	24		23	1	0	0	12	12	0
103	ООО "ЭНСИ"			ТП-1216	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1216	0,4	0								
104	ООО "ЭНСИ"	ТП-2534п	КЛ-10 кВ от ТП-2534п	ТП-2397п	10	КЛ от ТП-2397п	0,4	0								
105	ООО "ЭНСИ"	ТП-2397п	КЛ-10 кВ от ТП-2397п	ТП-2533п	10	КЛ от ТП-2533п	0,4	0								
106	ООО "ЭНСИ"	ТП-2421п	КЛ-10 кВ от ТП-2421п	ТП-2643п	10	КЛ от ТП-2643п	10; 0,4	24	0	21	3	0	0	1	23	0
107	ООО "ЭНСИ"	ТП-2390п	КЛ-10 кВ от ТП-2390п	ТП-2935п	10	КЛ от ТП-2935п	0,4	0								
108	ООО "ЭНСИ"	РП "К-004"	ЭНСИ-1; ЭНСИ-2	РП-2945п	10	КЛ от РП-2945п	0,4	0								
109	ООО "ЭНСИ"			ТП-1442	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1442	0,4	2	0	2	0	0	0	0	2	0
110	ООО "ЭНСИ"			ТП-1443	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1443	0,4	6	0	6	0	0	0	0	6	0
111	ООО "ЭНСИ"			ТП-2529п	0,4	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-2529п	0,4	0								
112	ООО "ЭНСИ"	ПС 110 кВ "Кислородный завод"	КЗ-27; КЗ-28	ТП-2985п	6	КЛ от ТП-2985п	0,4	0								
113	ООО "ЭНСИ"	ТП-331; ТП-197; ТП-330; ТП-321	КЛ-10 кВ от ТП-331; ТП-197; ТП-330; ТП-321	ТП-2504п	6	КЛ от ТП-2504п	6	19	0	19	0	0	0	19	0	0
114	ООО "ЭНСИ"	ТП-2421п	КЛ-10 кВ от ТП-2421п	ТП-2302п	10	КЛ от ТП-2302п	0,4	0								
115	ООО "ЭНСИ"	ТП-2900п	КЛ-10 кВ от ТП-2900п	ТП-3010п	10	КЛ от ТП-3010п	0,4	0								
116	ООО "ЭНСИ"	ТП-2921п	КЛ-10 кВ от ТП-2921п	ТП-2452п	10	КЛ от ТП-2452п	0,4	0								
117	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "Пашковская"	ПШ-104; ПШ-207	ТП-2921п	10	КЛ от ТП-2921п	0,4	0								
118	ООО "ЭНСИ"	ТП-401	КЛ-10 кВ от ТП-401	ТП-2675п	10	КЛ от ТП-2675п	0,4	0								
119	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	И-101; ПШ-406	ТП-И-101-487п	10	КЛ от ТП-И-101-487п	0,4	0								
120	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	И-101; ПШ-406	ТП-И-101-406-	10	КЛ от ТП-И-101-406-	0,4	0								
121	ООО "ЭНСИ"	ПС 110/10 кВ "ИКЕА"	И-101; ПШ-406	ТП-897п	10	КЛ от ТП-897п	0,4	0								
122	ООО "ЭНСИ"	ТП-905п	КЛ-10 кВ от ТП-905п	ТП-898п	10	КЛ от ТП-898п	0,4	0								
123	ООО "ЭНСИ"	ТП-2548п	КЛ-10 кВ от ТП-2548п	ТП-2991п	10	КЛ от ТП-2991п	0,4	12	0	12	0	0	0	0	12	0
124	ООО "ЭНСИ"	РП-1942п	КЛ-10 кВ от РП-1942п	ТП-2992п	10	КЛ от ТП-2992п	10; 0,4	11	0	11	0	0	0	11	0	0
Всего:								2514	0	2063	451	0	0	640	1874	0

Управляющий
Должность

А.В. Падалка
ФИО

Подпись