

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
электросетевой организации за 2020 год

_____ ООО "ПК-ЭНЕРГО"
(наименование территориальной сетевой организации)

№**	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1		7	285
2		0	285
3		0	285
4		22	285
5		40,2379	285
6		44,666	305
7		9	305
8		0	305
9		0	305
10		0	305
11		0	305
12		6,583	305

Генеральный директор
(должность)

Рыбинская Т.Е.
(Ф.И.О.)



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2020г число точек присоединения (Ntp)	305
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час (Tпр)	129,5000
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,4246

Генеральный директор _____
(должность)

Рыбинская Т.Е. _____
(Ф.И.О.)



(подпись)

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.
 ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Наименование сетевой организации

За 2020 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	305
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{sait}), шт.	0

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

ООО "ПК-ЭНЕРГО" за 2020г.

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии (Пенас), МВт*час	4,313

Форма 1.5 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах Долгосрочного периода регулирования *

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя **	Описание (обоснование)	Значение показателя на:			
			2018г	2019г	2020г	
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)			0,004	0,932	0,4246	
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) ***			1	1	1	
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) ***			1	1	0,8975	

Генеральный директор _____
(должность)

Рыбинская Т.Е. _____
(Ф.И.О.)

(подпись)



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

ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2020

год

№ 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	62,808	Перечень объектов электросетевого хозяйства ООО "ПК-ЭНЕРГО"
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	46,983	Перечень объектов электросетевого хозяйства ООО "ПК-ЭНЕРГО"
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	74,8	Перечень объектов электросетевого хозяйства ООО "ПК-ЭНЕРГО"
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	305	Акт полезного отпуска
4	Число разветдинителей и выключателей, шт.	259	Перечень объектов электросетевого хозяйства ООО "ПК-ЭНЕРГО"
5	Средняя летняя температура, °C	25	Регионы России, основные характеристики субъектов РФ-2020г
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	Форма 9.1
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiif	7	Форма 9.2

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	---	---	---	---	2,00
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, %	100	100	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.	4	4	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)	1	1	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,	---	---	---	---	2,00
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	2,00
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	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2,00

5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2,0
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах 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, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности (Ин)	---	---	---	---	2,00

_____ Генеральный директор _____
(должность)

_____ Рыбинская Т.Е. _____
(Ф.И.О.)



Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	---	---	---	---	0,50
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	7	100	обратная	0,50
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	---	---		обратная	
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	30	30	100	---	---
б) для остальных потребителей услуг, дней	30	30	100	---	---
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц, %	0	0	100	обратная	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		0,50
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	---	---	---	---	0,50
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	0,50
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, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц, %	0	0	100	обратная	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,20
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	0,20
5. Итого по индикатору исполнительности (Ис)	---	---	---		0,425

Генеральный директор
(должность)

Рыбинская Т.Е.
(ф.и.о.)



Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах 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, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	---
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	---	---	---	---	2,00
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:	---	---		прямая	
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	---	---
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	---	---
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	---	---
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0,000	0,000	100,00	обратная	2,00
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	обратная	2

5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	---	---	---	---	2,00
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, %	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи (Рс)	---	---	---	---	2,00

____ Генеральный директор _____
(должность)

____ Рыбинская Т.Е. _____
(Ф.И.О.)



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

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2020г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	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, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	15,00
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 с нарушением установленных сроков его направления, <u>шт.</u> (N ^{не} заяв_тпр)	0,00
	max (1, Nзаяв_тпр - N ^{не} заяв_тпр)	15,00
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2020г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	9,00

2	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, <u>шт.</u> ($N^{сд_тпр}$)	0,00
	$\max(1, N_{сд_тпр} - N^{сд_тпр})$	9,00
	$\Pi_{нс_тпр}$	1,0000

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2020г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	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, <u>шт.</u> ($N_{н_тпр}$)	0,00
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в <u>десятках шт. без округления</u> ($N_{чз_тпр}$)	1,500
	$\max(1, N_{чз_тпр} - N_{н_тпр})$	1,50
	$\Pi_{на_тпр}$	1,0000

1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, $\Pi_{тпр}$	
$\Pi_{тпр}$	1,0000

Генеральный директор _____
(должность)

Рыбинская Т.Е. _____
(Ф.И.О.)

(подпись)



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

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,4246
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	4,313
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	1,239
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,0229
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,8975
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор

Должность

Рыбинская Т.Е.

Ф. И. О.



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

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

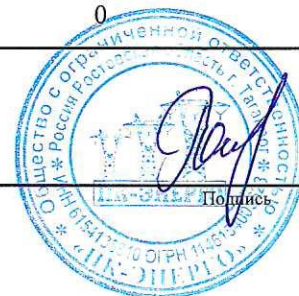
Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
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

Генеральный директор

Должность

Рыбинская Т.Е.

Ф. И. О.



наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки		Наименование структурной единицы сетевой организации		Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП		Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг		Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ		Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)		Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час		Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перепад электроснабжения, шт., в том числе:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
												ВСЕГО		в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
												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 (0,22-1 кВ)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

4	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/10кВ Самбек Б/Л-10кВ №6 оттапчиа я Б/Л-10кВ от от. №314 к ТТ №622 (ООО "Газпром Трансгаз раснодар ") от. №47 Б/Л-10кВ к ТТ- 10/0,4кВ №26А	10 (10.5)	09.30 2020.04.21	17.30 2020.04.21	П	8	КТТ № 726А	0	0	21	0	0	0	21	0	0	0	0	21	0	0	26,2					1
5	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/35/6 кВ ПЛ-8 КВЛ № 59 от отпор. №8 КТТ № 994А (Акимова о)	6 (6.3)	09.30 2020.04.22	15.30 2020.04.22	П	6	КТТ № 726А	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	32					1
6	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/10кВ Т-27 КВЛ №27-22 оттапчиа Б/Л-10кВ от от. Б/Л к КТТ- 10/0,4кВ Трансгаз кое ГОРНО	10 (10.5)	15.00 2020.05.03	18.00 2020.05.03	А	3	КТТ № ГОРНО	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	72	Акт № 2 от 03.05.202 от	3.4.9.3	4.11		0	
7	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/6 Т-9 КЛ 992, 921 КТТ №/Вемакс (забор) КТТ 14	6 (6.3)	09.00 2020.05.13	14.30 2020.05.13	П	5,498	ТТ № 14А 0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	10					1	
8	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/35/6 Т-11 КЛ 117 КТТ 265А	6 (6.3)	08.30 2020.05.14	09.30 2020.05.14	П	1	КТТ № 265А	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	25					1	
9	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/10кВ Т-27 КВЛ №27-22 оттапчиа Б/Л-10кВ от от. Б/Л к КТТ- 10/0,4кВ Трансгаз кое ГОРНО	10 (10.5)	12.00 2020.05.15	17.30 2020.05.15	П	5,498	КТТ № ГОРНО	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	71					1	

10	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/10кВ Т-27 РУ- 10кВ ру.6/10 кВ- 10кВ №274/2	10 (10.5)	10.30 2020.05.22	11.00 2020.05.22	П	0,498	ПТ № 19	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	27,8						1
11	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/10кВ Т-27 РУ- 10кВ ру.6/10 кВ- 10кВ №274/2	10 (10.5)	10.00 2020.05.25	12.30 2020.05.25	П	2,4989	ПТ № 19	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	27,8						1
12	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС-35/10 №8 Русский Колодец 1 опора №35 ВЛ 10кВ № 7 : КТП № 770А	10 (10.5)	20.15 2020.05.25	12.00 2020.05.26	А	15,747	КТП № 770А	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	54	АкТ № 3 от 25.05.202	3.4.9.3	4.11		0	
13	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС Т-8 35/6 кВ, КВЛ № 44, оп. № 7, ТТ № 963А	10 (10.5)	09.30 2020.05.26	16.00 2020.05.26	П	6,498	КТП № 963А	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	12					1	
14	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС Т-27 8/1-10кВ №№№ 274/1 и 274/2 ТТ- 1008	10 (10.5)	11.00 2020.06.09	15.00 2020.06.09	П	4	КТП № 1008А	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	72					1	
15	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/6кВ Т- 9 КЛ-6кВ №927 к КТП- 6/0,4кВ №1001	6 (6.3)	09.30 2020.06.10	13.30 2020.06.10	П	4	ТТ № 1001А	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	10					1	
16	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ- 10кВ №2711/2 ПТ-11 КЛ- 10кВ к ТТ №518 к КТП- 10/0,4кВ Сиропатс кВт	10 (10.5)	09.00 2020.06.11	15.00 2020.06.11	П	6	КТП № Сиропатс кВт	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	2					1	
17	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТТ	ПС 35/10кВ М- Кыранска я ВЛ-10кВ №2 отайка от он, №1/1 к КТП- 10/0,4кВ 113А	10 (10.5)	10.00 2020.06.16	12.00 2020.06.16	П	2	КТП № 113А	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	24					1	

18	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТП	ПС 35/10кВ М- Курганская Я ВЛ-10кВ №2 оттайка от оп. №46 к КТП- 6/0,4кВ №39А	10 (10,5)	12.00 2020.06.16	14.00 2020.06.16	П	2	КТП № 39А	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	21				1
19	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТП	ПС 110/35/6 кВ ПТ-8 КВЛ № 59 от опор. №8 КТП № 963А	6 (6,3)	14.55 2020.06.26	17.35 2020.06.27	А	26,666	КТП № 963А	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0,75	АКТ № 4 от 26.06.202 от	3.4.14	4.13	0	
20	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТП	ПС 35/10кВ М- Курганская Я ВЛ-10кВ оттайка от опоры № 4 к БКТП- 10/0,4кВ №73А	10 (10,5)	16.45 2020.07.05	17.45 2020.07.05	П	1	КТП № 73А	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	21				1		
21	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ТП	ПС 35/10кВ М- Курганская Я ВЛ-10кВ оттайка от опоры № 4 к БКТП- 10/0,4кВ №73А	10 (10,5)	09.40 2020.07.14	17.40 2020.07.14	П	8	КТП № 278А	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	35				1		
22	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	КВЛ	ПС 110/10кВ Т27 КВЛ- 10кВ №2705 к ТП РИУ	10 (10,5)	10.10 2020.12.03	16.45 2020.12.03	А	6,583	ТП Энергома ш- инжинир инг	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	1	150	11 03.12.202 0	3.4.7.3	4.12	0			

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Наименование сетевой организации

3а 2020 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	305	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	200	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	105	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($T_{\text{свд}}$), час.	0	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($T_{\text{свд}}$), шт.	0	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($T_{\text{свд}}$), час.	1,09	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($T_{\text{свд}}$), шт.	0,1868	