

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2022год

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
ведомость отказов	41,248	31694
ведомость отказов	15,783	31702
ведомость отказов	11,999	31721
ведомость отказов	8,781	31905
ведомость отказов	8,532	31960
ведомость отказов	28,914	32016
ведомость отказов	28,331	32031
ведомость отказов	5,498	32067
ведомость отказов	12,831	32087
ведомость отказов	25,579	32279
ведомость отказов	7,749	32491
ведомость отказов	0,583	32752

Гл. инженер МП "ВПЭС"

Кучеренко И.П.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии за 2022г

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"
Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2022</u> г. число точек присоединения	32752
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (T_{Σ})	195,83
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	0,00598

Гл. инженер МП "ВПЭС"
Должность

Кучеренко И.П.
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
Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 32752
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{ср.пр}}$), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"
		2,11890
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{ср.ч}}$), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"
		1,02320

Гл. инженер МП "ВПЭС"

Должность

Кучеренко И.П.

Ф.И.О.



Форма 1.7. - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования
в пределах долгосрочного периода регулирования*
на 2020-2024 годы

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"
наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{ср.пр}}$), час	применение кольцевой схемы электроснабжения	Резервное переключение при отключении эл.энергии	2,60943	2,45185	2,29427	2,13669	1,97911
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{ср.ч}}$), шт.	замена голого провода на СИП	1. Повышение прочности жил и сокращение вероятности обрыва провода 2. Наличие изоляции препятствует обледенению и налипанию снега на провода	1,34327	1,18220	1,02113	0,86006	0,69899
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	мероприятий, направленных на улучшение не предусмотрено	-	1,03199	1,01651	1,00126	1,00000	1,00000

*Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования.

**Информация предоставляется справочно

Сд. инженер МП "ВПЭС"
(должность)

Кучеренко И.П.
(ф.И.О.)



(подпись)

М.П.

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

Муниципальное предприятие "Всволожское предприятие электрических сетей"

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	976	Макет 4.15.8 "Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи (10433)" ГИС ТЭК
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	358	Макет 4.15.8 "Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи (10433)" ГИС ТЭК
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	36,68%	Макет 4.15.8 "Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи (10433)" ГИС ТЭК
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	32752	Таблица 8.3 "Система определения показателей надежности и качества услуг Минэнерго России"
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2031	Макет 4.15.1-6 "Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационном оборудовании и устройствах компенсации реактивной мощности (10426)" ГИС ТЭК
5	Средняя летняя температура, °С	16,6	Раздел 2.9 "Ленинградская область" справочника "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации."
6	Номер группы (n) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (n) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-

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 государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

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

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{догов.пр}}$)	761
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. ($N_{\text{догов.пр}}^{\text{ср}}$)	37
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{догов.пр}}$)	1,051104972

Первый зам.директора МУ "ВЭС"

Должность

Пуляев М.С.

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 за 2022 год

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{сд.пр}}$)	663
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. ($N_{\text{сд.пр}}^{\text{н}}$)	218
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{в.пр}}$)	1,48988764

Первый зам.директора МП "ВПЭС"

Должность

Пуляев М.С.

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 за 2022 год

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{н.пр}}$)	Число, шт. 6
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{общ.пр}}$)	80
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{\text{пр.пр}}$)	1,081081081

Первый зам.директора МП "ВПЭС"

Должность

Пуляев М.С.

Ф.И.О.



Подпись

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

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

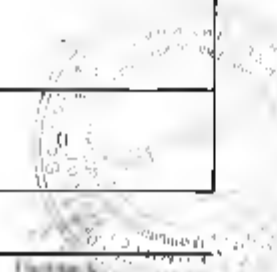
Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{ср}}$)	1	0,00598
Объем недоотпущенной электрической энергии ($\Pi_{\text{нед}}$)	4	-
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{ср.т}}$)	2	2,1189
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{ср.т}}$)	3	1,0232
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{пр}}$)	12	1,27050
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{сб}}$)	11	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ср}}, \Pi_{\text{ср.т}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{нед}}, \Pi_{\text{ср.т}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,0013
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ср.т}}, \Pi_{\text{ср.т}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ср}}, \Pi_{\text{ср.т}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ср.т}}, \Pi_{\text{ср.т}}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,2943
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{ср.т}}, \Pi_{\text{ср.т}}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,02113
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

Сл. инженер МП "ВПЭС"

Должность

Кучеренко И.П.

Ф.И.О.



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

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

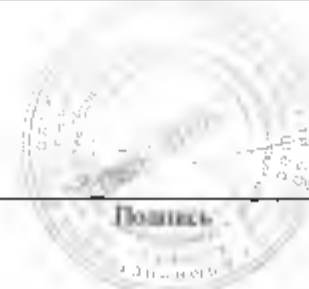
Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Гл. инженер МП "ВПЭС"

Должность

Кучеренко И.И.

Ф.И.О.



Муниципальное предприятие "Бюджетная управляющая компания сетей"

наименование электроотопл. организации

№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	№ п/п	Объект												№ п/п	Дата				№ п/п	№ п/п								
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14	15	16			17	18	19	20	21	22	23	24
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	МТТБТЗС	ВР	0,525-112	10(110/3)	04.30.2022.01.09	05.15.2022.01.13	2	0,03	77,30/кВ	0	С	3102	0	0	3102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4630	№1.01.01.22	3.4.14	4.21	1		
2	МТТБТЗС	ВР	0,525-121	10(110/3)	04.30.2022.01.09	05.15.2022.01.09	3	3,50	77,30/кВ	10	С	294	0	0	294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1190	№2.01.01.22	3.4.14	4.12	0		
3	МТТБТЗС	ВР	0,525-173	10(110/3)	05.35.2022.01.04	06.30.2022.01.04	5	0,50	77,30/кВ	0	С	4027	0	0	4027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72405	№3.01.01.22	3.4.9.3	4.11	0		
4	МТТБТЗС	ВР	0,525-101	10(110/3)	11.02.2022.01.08	13.02.2022.01.08	7	5	77,30/кВ	0	С	52	0	0	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	950					1	
5	МТТБТЗС	ВР	0,525-100	10(110/3)	10.30.2022.01.04	06.15.2022.01.06	8	15,40	77,30/кВ	0	С	132	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8790	№4.01.01.22	3.4.14	4.12	0		
6	МТТБТЗС	ВР	0,525-104	10(110/3)	09.45.2022.01.05	27.11.2022.01.05	9	2,91	77,30/кВ	0	С	1523	0	0	1523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7155	№5.01.01.22	3.4.14	4.12	1		
7	МТТБТЗС	ВР	0,525-103	10(110/3)	05.30.2022.01.01	10.30.2022.01.01	10	3,5	77,30/кВ	0	С	1410	0	0	1410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2110	№6.01.01.22	3.4.14	4.21	1		
8	МТТБТЗС	ВР	0,525-105	10(110/3)	20.02.2022.01.17	28.05.2022.01.17	11	2,75	77,30/кВ	0	С	567	0	0	567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3260	№7.11.01.22	3.4.17.3	4.4	0		
9	МТТБТЗС	ВР	0,525-102	10(110/3)	13.20.2022.01.15	04.05.2022.01.11	12	0,750	77,30/кВ	0	С	430	0	0	430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7055	№8.11.01.22	3.4.12.1	4.12	0		
10	МТТБТЗС	ВР	0,525-106	10(110/3)	12.25.2022.01.15	13.35.2022.01.11	13	6,000	77,30/кВ	0	С	430	0	0	430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2095	№9.11.01.22	3.4.12.1	4.12	0		
11	МТТБТЗС	ВР	0,525-107	10(110/3)	09.30.2022.01.15	12.30.2022.01.13	14	3,000	77,30/кВ	0	С	628	0	0	628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13760	№10.11.01.22	3.4.13.1	4.12	0		
12	МТТБТЗС	ВР	0,525-108	10(110/3)	10.05.2022.01.14	11.05.2022.01.14	15	1,25	77,30/кВ	0	С	5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	490					1	
13	МТТБТЗС	ВР	0,525-110	10(110/3)	12.10.2022.01.18	15.10.2022.01.18	16	4	80,10/кВ	0	С	5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170					1	
14	МТТБТЗС	ВР	0,525-111	10(110/3)	10.25.2022.01.14	11.30.2022.01.14	17	1,45	77,30/кВ	0	С	755	0	0	755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1375					1	
15	МТТБТЗС	ВР	0,525-112	10(110/3)	10.30.2022.01.14	10.30.2022.01.14	18	4,5	77,30/кВ	0	С	478	0	0	478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7370					1	
16	МТТБТЗС	ВР	0,525-113	10(110/3)	10.30.2022.01.14	11.20.2022.01.14	19	7,014	77,30/кВ	0	С	46	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	550					1	
17	МТТБТЗС	ВР	0,525-114	10(110/3)	14.20.2022.01.16	15.30.2022.01.16	20	0,666	77,30/кВ	0	С	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15					1	
18	МТТБТЗС	ВР	0,525-115	10(110/3)	10.08.2022.01.28	11.15.2022.01.28	21	1,250	77,30/кВ	0	С	5667	0	0	5667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14510	№11.01.01.22	3.4.8.1	4.12	0		
19	МТТБТЗС	ВР	0,525-116	10(110/3)	10.10.2022.01.10	14.05.2022.01.10	22	8,3	77,30/кВ	0	С	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60					1	
20	МТТБТЗС	ВР	0,525-117	10(110/3)	16.10.2022.02.01	21.10.2022.02.01	23	1	77,30/кВ	0	С	6861	0	0	6861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10192	№12.10.01.22	3.4.9.1	4.12	0		
21	МТТБТЗС	ВР	0,525-118	10(110/3)	11.02.2022.02.21	16.20.2022.02.21	24	1,334	77,30/кВ	0	С	4607	0	0	4607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14505	№13.01.01.22	3.4.8.5	4.12	0		
22	МТТБТЗС	ВР	0,525-119	10(110/3)	10.55.2022.02.09	11.40.2022.02.09	25	4,15	77,30/кВ	0	С	7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350					1	
23	МТТБТЗС	ВР	0,525-120	10(110/3)	11.02.2022.02.09	14.05.2022.02.09	26	2,304	77,30/кВ	0	С	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230					1	
24	МТТБТЗС	ВР	0,525-121	10(110/3)	10.05.2022.02.04	11.45.2022.02.04	27	1,665	77,30/кВ	0	С	87	0	0	87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1230					1	
25	МТТБТЗС	ВР	0,525-122	10(110/3)	11.25.2022.02.04	13.30.2022.02.04	28	1,582	77,30/кВ	0	С	74	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1110					1	
26	МТТБТЗС	ВР	0,525-123	10(110/3)	11.40.2022.02.06	22.01.2022.02.20	29	3,015	77,30/кВ	0	С	628	0	0	628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12020	№14.06.01.22	3.4.12.1	4.21	0		
27	МТТБТЗС	ВР	0,525-124	10(110/3)	11.00.2022.02.07	06.00.2022.02.09	30	0,667	77,30/кВ	0	С	4,5	0	0	4,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	317	№15.07.01.22	3.4.7.4	4.21	1		
28	МТТБТЗС	ВР	0,525-125	10(110/3)	10.20.2022.02.09	14.01.2022.02.09	31	2,505	77,30/кВ	0	С	3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45					1	
29	МТТБТЗС	ВР	0,525-126	10(110/3)	11.25.2022.02.10	13.25.2022.02.10	32	1,020	77,30/кВ	0	С	416	0	0	416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2094	№16.10.01.22	3.4.14	4.12	1		
30	МТТБТЗС	ВР	0,525-127	10(110/3)	10.30.2022.02.15	13.00.2022.02.15	33	3,000	77,30/кВ	0	С	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
31	МТТБТЗС	ВР	0,525-128	10(110/3)	10.30.2022.02.15	14.30.2022.02.15	34	6,000	77,30/кВ	0	С	3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45					1
32	МТТБТЗС	ВР	0,525-129	10(110/3)	10.30.2022.02.17	21.11.2022.02.17	35	1,050	77,30/кВ	0	С	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000	№17.11.01.22	3.4.14.7	4.9	1	

43	MTH03C	MF	125-10	10(10.5)	11.00.2022.07.18	11.30.2022.07.18	D	500	TR 97.87	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	500	C	8790	W18 24 07 22	14 17 7	437	C	
44	MTH03C	MF	125-16	10(10.5)	11.05.2022.07.18	11.50.2022.07.18	R	575C	TR 97.87	0	0	576	0	0	0	0	0	0	0	576	C	1608	W18 24 07 22	14 17 7			
45	MTH03C	TF	17-56	10(10.5)	10.10.2022.07.22	14.00.2022.07.22	T	5,832	TR 83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
46	MTH03C	TF	17-55	10(10.5)	11.40.2022.07.22	12.30.2022.07.22	T	1,891	TR 87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
47	MTH03C	TF	17-52	10(10.5)	10.25.2022.07.24	12.00.2022.07.24	T	1,582	TR 87	0	0	751	0	0	0	0	0	0	0	751	C	3155					1
48	MTH03C	TF	17-6	10(10.5)	10.30.2022.07.24	12.30.2022.07.24	R	2	TR 50.87	0	0	478	0	0	0	0	0	0	0	478	C	2160					1
49	MTH03C	TF	17-51	10(10.5)	11.30.2022.07.25	14.00.2022.07.25	T	2,415	TR 87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
42	MTH03C	TF	17-135	10(10.5)	09.50.2022.07.27	12.00.2022.07.27	T	2,065	TR 80.87	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	17	C	574					1
41	MTH03C	TF	17-13	10(10.5)	10.30.2022.07.27	10.50.2022.07.27	R	4.3	TR	0	0	73	0	0	0	0	0	0	0	73	C	1580					1
40	MTH03C	TF	17-144	10(10.5)	14.40.2022.07.27	16.30.2022.07.27	R	1.5	TR 80.87	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	C	694					1
35	MTH03C	TF	17-145	10(10.5)	17.55.2022.07.28	19.00.2022.07.28	R	4,033	TR 87	0	0	51	0	0	0	0	0	0	0	51	C	75					1
44	MTH03C	RF	125-274	10(10.5)	12.05.2022.07.31	13.30.2022.07.31	B	0,937	TR 87.87	0	0	320	0	0	0	0	0	0	0	320	C	5108	W18 24 07 22	14 17 7	437	C	
45	MTH03C	TF	17-82	10(10.5)	10.05.2022.08.04	12.50.2022.08.04	T	2,75	TR 80	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	58	C	1100					1
46	MTH03C	TF	17-14	10(10.5)	10.15.2022.08.04	12.30.2022.08.04	T	1,25	TR 80	0	0	110	0	0	0	0	0	0	0	110	C	1650					1
47	MTH03C	TF	17-745	10(10.5)	09.40.2022.08.05	12.00.2022.08.05	T	2,5	TR 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
44	MTH03C	TF	17-83	10(10.5)	10.30.2022.08.05	12.00.2022.08.05	R	2,832	TR 80	0	0	57	0	0	0	0	0	0	0	57	C	1210					1
49	MTH03C	TF	17-51	10(10.5)	10.30.2022.08.05	12.05.2022.08.05	T	1,916	TR 87	0	0	330	0	0	0	0	0	0	0	330	C	4900					1
50	MTH03C	TF	17-33	10(10.5)	10.10.2022.08.09	14.00.2022.08.09	T	4,414	TR 87	0	0	227	0	0	0	0	0	0	0	227	C	2300					1
51	MTH03C	TF	17-33	10(10.5)	10.35.2022.08.09	14.30.2022.08.09	T	3,526	TR 80.87	0	0	124	0	0	0	0	0	0	0	124	C	2695					1
52	MTH03C	TF	17-134	10(10.5)	11.25.2022.08.10	15.00.2022.08.10	R	4,584	TR 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
53	MTH03C	TF	17-14	10(10.5)	11.25.2022.08.10	14.30.2022.08.10	R	7,087	TR 80	0	0	57	0	0	0	0	0	0	0	57	C	280					1
54	MTH03C	TF	17-145	10(10.5)	12.05.2022.08.10	14.00.2022.08.10	R	1,916	TR 80	0	0	75	0	0	0	0	0	0	0	75	C	1125					1
55	MTH03C	TF	17-14	10(10.5)	08.55.2022.08.11	11.30.2022.08.11	R	3,033	TR 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
56	MTH03C	TF	17-8	10(10.5)	10.30.2022.08.11	14.30.2022.08.11	R	4	TR 80	0	0	154	0	0	0	0	0	0	0	154	C	2100					1
57	MTH03C	TF	17-6	10(10.5)	12.00.2022.08.11	13.30.2022.08.11	R	2.3	TR 87.87	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	74	C	1095					1
48	MTH03C	TF	17-282	10(10.5)	10.00.2022.08.15	12.50.2022.08.15	T	2,5	TR 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
59	MTH03C	TF	17-244	10(10.5)	10.30.2022.08.15	14.00.2022.08.15	T	4.5	TR 87.87	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	C	30					1
60	MTH03C	TF	17-86	10(10.5)	11.40.2022.08.15	13.20.2022.08.15	T	2,666	TR 87.87	0	0	198	0	0	0	0	0	0	0	198	C	1020					1
61	MTH03C	TF	17-203	10(10.5)	10.25.2022.08.16	13.00.2022.08.16	T	5,589	TR 80	0	0	315	0	0	0	0	0	0	0	315	C	1695					1
62	MTH03C	TF	17-32	10(10.5)	10.40.2022.08.16	13.00.2022.08.16	T	4,351	TR 80	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	300	C	3000					1
63	MTH03C	TF	17-126	10(10.5)	10.50.2022.08.16	13.00.2022.08.16	T	4,081	TR 80.80	0	0	149	0	0	0	0	0	0	0	149	C	1895					1
64	MTH03C	TF	17-127	10(10.5)	10.45.2022.08.17	14.00.2022.08.17	T	3,25	TR 80.80	0	0	177	0	0	0	0	0	0	0	177	C	1795					1
65	MTH03C	TF	17-30	10(10.5)	10.25.2022.08.17	12.00.2022.08.17	T	6,515	TR 80.80	0	0	224	0	0	0	0	0	0	0	224	C	2435					1
66	MTH03C	TF	17-312	10(10.5)	10.25.2022.08.18	12.30.2022.08.18	T	2,084	TR 87	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	17	C	255					1
67	MTH03C	TF	17-360	10(10.5)	10.50.2022.08.18	14.00.2022.08.18	T	3.5	TR 87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						1
68	MTH03C	TF	17-141	10(10.5)	11.30.2022.08.18	14.00.2022.08.18	T	3	TR 87	0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	144	C	2175					1
69	MTH03C	TF	17-311	10(10.5)	10.30.2022.08.21	14.00.2022.08.21	T	4,660	TR 87	0	0	245	0	0	0	0	0	0	0	245	C	1425					1
70	MTH03C	TF	17-280	10(10.5)	10.25.2022.08.21	14.00.2022.08.21	T	4,660	TR 80.80	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	335	C	1425					1
71	MTH03C	TF	17-110	10(10.5)	10.40.2022.08.21	16.00.2022.08.21	T	5,335	TR 80.80	0	0	237	0	0	0	0	0	0	0	237	C	3225					1

186	MTBTPC	TT	70.601	10.11.05	11.20.2022.08.13	16.30.2022.08.15	3	0.513	TT,BO,BO	0	L	1253	0	0	1253	0	0	L	1253	0	1253					
187	MTBTPC	TT	71.118	10.11.05	09.50.2022.08.11	13.50.2022.08.15	0	5.666	TT,BO	0	L	173	0	0	173	0	0	0	173	0	173				L	
188	MTBTPC	TT	71.153	10.11.05	10.20.2022.08.13	14.00.2022.08.15	0	3.656	TT,BO	0	L	142	0	0	142	0	0	0	142	0	142				L	
189	MTBTPC	TT	70.21	10.11.05	10.20.2022.08.13	12.15.2022.08.16	0	1.936	TT,BO,BO	0	0	54	0	0	54	0	0	0	54	0	54				L	
190	MTBTPC	TT	71.46	10.11.05	10.25.2022.08.17	14.00.2022.08.17	1	3.438	TT,BO	0	0	140	0	0	140	0	0	0	140	0	140				L	
191	MTBTPC	TT	71.173	10.11.05	10.30.2022.08.15	15.00.2022.08.14	0	2.500	TT,BO	0	0	211	0	0	211	0	0	0	211	0	211				L	
192	MTBTPC	TT	4.575-412	10.11.05	08.40.2022.08.21	09.40.2022.08.21	0	1.666	TT,BO,BO	0	0	1980	0	0	1980	0	0	0	1980	0	1980		0816.11.20.22	3.4.14		L
193	MTBTPC	TT	71.27	10.11.05	09.40.2022.08.24	15.30.2022.08.24	0	6.333	TT,BO	0	0	181	0	0	181	0	0	0	181	0	181				L	
194	MTBTPC	TT	71.1	10.11.05	09.45.2022.08.24	16.00.2022.08.24	0	6.350	TT,BO	0	0	474	0	0	474	0	0	0	474	0	474				L	
195	MTBTPC	TT	71.27	10.11.05	10.25.2022.08.25	15.55.2022.08.25	0	5.500	TT,BO	0	0	267	0	0	267	0	0	0	267	0	267				L	
196	MTBTPC	TT	5.601.06	10.11.05	16.10.2022.08.25	18.00.2022.08.25	0	1.533	TT,BO,BO	0	0	873	0	0	873	0	0	0	873	0	873		0611.25.08.22	3.4.14	4.12	L
197	MTBTPC	TT	70.1	10.11.05	09.40.2022.08.26	11.00.2022.08.26	0	1.333	TT,BO	0	0	482	0	0	482	0	0	0	482	0	482				L	
198	MTBTPC	TT	70.40	10.11.05	10.30.2022.08.26	14.50.2022.08.26	1	8.144	TT,BO	0	0	212	0	0	212	0	0	0	212	0	212				L	
199	MTBTPC	TT	70.84	10.11.05	10.40.2022.08.10	15.40.2022.08.10	0	4.844	TT,BO	0	0	225	0	0	225	0	0	0	225	0	225				L	
200	MTBTPC	TT	0.680.12	10.11.05	16.40.2022.08.21	18.00.2022.08.01	5	1.333	TT,BO,BO	0	0	491	0	0	491	0	0	0	491	0	491		0618.01.08.22	3.4.12.2	4.33	C
201	MTBTPC	TT	70.39	10.11.05	10.30.2022.08.22	13.00.2022.08.02	0	3.500	TT,BO	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	28				L	
202	MTBTPC	TT	71.49	10.11.05	10.10.2022.08.17	15.00.2022.08.17	0	4.833	TT,BO	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	2				L	
203	MTBTPC	TT	4.525.131	10.11.05	08.40.2022.08.13	10.20.2022.08.13	0	3.666	TT,BO,BO	0	0	157	0	0	157	0	0	0	157	0	157		0819.11.25.22	3.4.14		L
204	MTBTPC	TT	71.98	10.11.05	14.15.2022.08.11	16.45.2022.08.11	0	3.500	TT,BO	0	0	225	0	0	225	0	0	0	225	0	225				L	
205	MTBTPC	TT	71.49	10.11.05	10.15.2022.08.14	15.00.2022.08.14	0	4.341	TT,BO	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	4				L	
206	MTBTPC	TT	71.41	10.11.05	10.40.2022.08.14	15.00.2022.08.14	0	4.500	TT,BO	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	7				L	
207	MTBTPC	TT	4.525.215	10.11.05	08.40.2022.08.13	10.20.2022.08.13	0	3.666	TT,BO,BO	0	0	967	0	0	967	0	0	0	967	0	967		0819.08.08.22	3.4.5.3	4.12	0
208	MTBTPC	TT	4.619.13	10.11.05	08.40.2022.08.13	10.20.2022.08.13	0	1.000	TT,BO,BO	0	0	293	0	0	293	0	0	0	293	0	293		0811.21.08.22	3.4.5.1		0
209	MTBTPC	TT	1.429.04	10.11.05	08.10.2022.08.13	10.20.2022.08.13	0	2.200	TT,BO,BO	0	0	1175	0	0	1175	0	0	0	1175	0	1175		0819.08.08.22	3.4.5.0	4.11	0
210	MTBTPC	TT	0.601.103	10.11.05	11.00.2022.08.22	12.35.2022.08.22	0	1.585	TT,BO,BO	0	0	482	0	0	482	0	0	0	482	0	482		0819.08.08.22	1.4.8	4.14	0
211	MTBTPC	TT	0.325.163	10.11.05	09.30.2022.08.28	09.25.2022.08.28	0	1.516	TT,BO,BO	0	0	475	0	0	475	0	0	0	475	0	475		0819.08.08.22	1.3.14	4.12	1
212	MTBTPC	TT	0.601.17	10.11.05	09.30.2022.08.28	09.45.2022.08.28	0	7.25	TT,BO,BO	0	0	384	0	0	384	0	0	0	384	0	384		0819.08.08.22	1.4.14	4.21	1
213	MTBTPC	TT	4.725.473	10.11.05	13.25.2022.10.22	14.35.2022.10.22	5	0.833	TT,BO,BO	0	0	891	0	0	891	0	0	0	891	0	891		0819.08.08.22	1.4.14	4.22	1
214	MTBTPC	TT	0.640.01	10.11.05	10.20.2022.08.13	10.20.2022.08.13	0	0.500	TT,BO,BO	0	0	3062	0	0	3062	0	0	0	3062	0	3062		0819.08.08.22	3.4.17.2	4.32	0
215	MTBTPC	TT	0.575.215	10.11.05	10.30.2022.08.13	15.00.2022.08.13	0	1.000	TT,BO,BO	0	0	967	0	0	967	0	0	0	967	0	967		0818.08.10.22	3.4.17	4.12	0
216	MTBTPC	TT	71.234	10.11.05	14.30.2022.08.28	15.50.2022.08.28	0	1.346	TT,BO	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	1				L	
217	MTBTPC	TT	0.601.101	10.11.05	11.00.2022.08.22	12.35.2022.08.22	5	1.506	TT,BO,BO	0	0	3062	0	0	3062	0	0	0	3062	0	3062		0819.08.10.22	3.4.13	4.12	0
218	MTBTPC	TT	0.601.101	10.11.05	11.00.2022.08.22	12.35.2022.08.22	5	1.506	TT,BO,BO	0	0	482	0	0	482	0	0	0	482	0	482		0819.08.10.22	1.4.12.1	4.12	0
219	MTBTPC	TT	0.640.02	10.11.05	10.40.2022.10.26	11.20.2022.10.26	0	3.666	TT,BO,BO	0	0	1410	0	0	1410	0	0	0	1410	0	1410		0819.08.10.22	3.4.32.2	4.12	0
220	MTBTPC	TT	71.303	10.11.05	10.00.2022.10.10	15.15.2022.10.10	0	5.25	TT,BO	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	2				L	
221	MTBTPC	TT	71.236	10.11.05	10.20.2022.10.12	14.00.2022.10.12	0	3.666	TT,BO,BO	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	1				L	
222	MTBTPC	TT	1.15	10.11.05	10.30.2022.10.13	12.00.2022.10.13	0	1.5	TT,BO	0	0	110	0	0	110	0	0	0	110	0	110				L	
223	MTBTPC	TT	4.525.158	10.11.05	11.00.2022.10.12	11.50.2022.10.12	0	0.75	TT,BO,BO	0	0	350	0	0	350	0	0	0	350	0	350		0819.11.10.22	1.4.8	4.12	0
224	MTBTPC	TT	71.114	10.11.05	11.00.2022.10.13	13.00.2022.10.13	0	4.25	TT,BO	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	1				L	

728	MPI3TBC	TT	TT 23	10 (10.5)	12.00.2022.10.24	14.10.2022.10.14	1	1	TT, KN	1	0	165	0	0	165	0	0	0	0	0	2475					
729	MPI3TBC	KN	0-25-104	10 (10.5)	07.00.2022.10.14	07.50.2022.10.15	2	0.813	TT, KN, KN	0	0	4827	0	0	4827	0	0	0	0	0	0	7545	№22.05.10.22	3.4.11	4.12	1
730	MPI3TBC	TT	TT 22	10 (10.5)	10.00.2022.10.17	14.30.2022.10.17	0	4.3	TT, KN	0	0	165	0	0	165	0	0	0	0	0	2475					
731	MPI3TBC	TT	TT 19T	10 (10.5)	12.20.2022.10.17	16.10.2022.10.17	0	5.831	TT, KN	0	0	15	0	0	15	0	0	0	0	0	225					
732	MPI3TBC	TT	TT 11	10 (10.5)	12.00.2022.10.18	11.30.2022.10.18	1	1.5	TT, KN	0	0	85	0	0	85	0	0	0	0	0	1275					
733	MPI3TBC	TT	TT 105	10 (10.5)	13.30.2022.10.19	13.25.2022.10.19	0	1.915	TT, KN	0	0	47	0	0	47	0	0	0	0	0	705					
734	MPI3TBC	KN	TT 108 TT 200	10 (10.5)	13.45.2022.10.20	14.00.2022.10.20	1	1.25	TT, KN	0	0	64	0	0	64	0	0	0	0	0	957					
735	MPI3TBC	TT	0-19-00	10 (10.5)	11.00.2022.10.20	12.00.2022.10.20	0	1.000	TT	0	0	4	0	4	4	0	0	0	0	0	550	№21.05.10.22	3.4.11		0	
736	MPI3TBC	TT	TT 29	10 (10.5)	15.10.2022.10.20	15.55.2022.10.20	0	0.75	TT, KN	0	0	72	0	0	72	0	0	0	0	0	930					
737	MPI3TBC	TT	TT 31	10 (10.5)	15.10.2022.10.20	14.00.2022.10.20	0	4.165	TT, KN	0	0	378	0	0	378	0	0	0	0	0	5670					
738	MPI3TBC	TT	TT 25	10 (10.5)	16.23.2022.10.21	15.23.2022.10.21	0	4.666	TT, KN	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	50					
739	MPI3TBC	KN	0-25-105	10 (10.5)	15.30.2022.10.22	09.30.2022.10.22	0	4.666	TT, KN, KN	0	0	3102	0	0	3102	0	0	0	0	0	4650	№14.27.10.22	3.4.14	4.12	1	
740	MPI3TBC	KN	0-25-113	10 (10.5)	15.30.2022.10.22	10.25.2022.10.22	1	5.250	TT, KN, KN	0	0	1374	0	0	1374	0	0	0	0	0	1761	№25.27.10.22	3.4.14	4.12	1	
741	MPI3TBC	KN	0-25-105	10 (10.5)	17.30.2022.10.22	09.35.2022.10.22	1	1.715	TT, KN, KN	0	0	240	0	0	240	0	0	0	0	0	349	№26.27.10.22	3.4.14	4.12	1	
742	MPI3TBC	TT	TT 30	10 (10.5)	16.30.2022.10.24	16.20.2022.10.24	0	6.300	TT, KN	0	0	15	0	0	15	0	0	0	0	0	225					
743	MPI3TBC	TT	TT 200	10 (10.5)	16.05.2022.10.25	15.10.2022.10.25	0	4.915	TT, KN	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	120					
744	MPI3TBC	KN	0-25-116	10 (10.5)	14.20.2022.10.25	17.10.2022.10.25	1	0.811	TT, KN, KN	0	0	3018	0	0	3018	0	0	0	0	0	4372	№27.25.10.22	3.4.11	4.12	1	
745	MPI3TBC	KN	0-25-108	10 (10.5)	15.30.2022.10.26	17.30.2022.10.26	1	4.710	TT, KN, KN	0	0	720	0	0	720	0	0	0	0	0	1080	№28.26.10.22	3.4.11		1	
746	MPI3TBC	TT	TT 206	10 (10.5)	09.30.2022.10.27	17.30.2022.10.27	0	2.916	TT, KN, KN	0	0	145	0	0	145	0	0	0	0	0	210					
747	MPI3TBC	TT	TT 284	10 (10.5)	14.20.2022.10.27	15.30.2022.10.27	0	1.570	TT, KN	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	110					
748	MPI3TBC	TT	TT 15	10 (10.5)	13.30.2022.10.25	14.05.2022.10.25	1	3.543	TT, KN	0	0	125	0	0	125	0	0	0	0	0	1875					
749	MPI3TBC	KN	0-25-111	10 (10.5)	13.40.2022.11.01	13.10.2022.11.01	1	1.500	TT, KN, KN	0	0	863	0	0	863	0	0	0	0	0	1205	№19.01.13.22	3.4.10		1	
750	MPI3TBC	KN	0-25-104	10 (10.5)	14.10.2022.11.03	15.10.2022.11.03	0	1.000	TT, KN, KN	0	0	1020	0	0	1020	0	0	0	0	0	7825	№20.01.13.22	3.4.10	4.12	1	
751	MPI3TBC	KN	0-25-103	10 (10.5)	05.20.2022.11.05	05.40.2022.11.09	0	0.666	TT, KN, KN	0	0	3508	0	0	3508	0	0	0	0	0	10720	№21.05.13.22	3.4.14	4.12	1	
752	MPI3TBC	TT	TT 15	10 (10.5)	19.20.2022.11.11	14.30.2022.11.11	1	1.500	TT, KN	0	0	150	0	0	150	0	0	0	0	0	2250					
753	MPI3TBC	TT	TT 5	10 (10.5)	09.30.2022.11.12	16.30.2022.11.12	1	2.166	TT, KN, KN	0	0	71	0	0	71	0	0	0	0	0	1051					
754	MPI3TBC	KN	0-25-111	10 (10.5)	12.20.2022.11.12	14.10.2022.11.12	0	1.852	TT, KN, KN	0	0	1580	0	0	1580	0	0	0	0	0	2870	№22.17.11.22	3.4.12.1	4.12	1	
755	MPI3TBC	TT	0-25-111	10 (10.5)	14.30.2022.11.17	05.20.2022.11.13	0	0.500	TT, KN, KN	0	0	2995	0	0	2995	0	0	0	0	0	25720	№23.12.11.22	3.4.12.1	4.13	1	
756	MPI3TBC	KN	0-25-115	10 (10.5)	13.10.2022.11.17	15.20.2022.11.17	0	1.710	TT, KN, KN	0	0	1226	0	0	1226	0	0	0	0	0	13270	№24.17.11.22	3.4.12	4.23	1	
757	MPI3TBC	TT	TT 145	10 (10.5)	11.05.2022.11.20	16.00.2022.11.20	0	2.515	TT, KN, KN	0	0	23	0	0	23	0	0	0	0	0	145					
758	MPI3TBC	TT	TT 30	10 (10.5)	10.30.2022.11.24	18.00.2022.11.22	0	7.471	TT, KN	0	0	120	0	0	120	0	0	0	0	0	1475					
759	MPI3TBC	KN	TT 2	10 (10.5)	10.30.2022.11.22	15.30.2022.11.22	0	4.500	TT, KN, KN	0	0	11	0	0	11	0	0	0	0	0	365					
760	MPI3TBC	TT	TT 10	10 (10.5)	11.30.2022.11.24	16.30.2022.11.24	0	6.545	TT, KN	0	0	126	0	0	126	0	0	0	0	0	1660					
761	MPI3TBC	KN	0-25-107	10 (10.5)	17.30.2022.11.24	17.40.2022.11.24	1	0.500	TT, KN, KN	0	0	1763	0	0	1763	0	0	0	0	0	2375	№25.24.11.22	3.4.14	4.12	1	
762	MPI3TBC	TT	TT 6	10 (10.5)	10.30.2022.11.25	14.30.2022.11.25	0	4	TT, KN	0	0	478	0	0	478	0	0	0	0	0	7170					
763	MPI3TBC	TT	TT 10	10 (10.5)	10.30.2022.11.28	19.30.2022.11.24	0	4.115	TT, KN	0	0	176	0	0	176	0	0	0	0	0	1645					
764	MPI3TBC	TT	TT 10	10 (10.5)	11.45.2022.11.29	18.30.2022.11.24	1	0.75	TT, KN	0	0	176	0	0	176	0	0	0	0	0	1645					
765	MPI3TBC	TT	TT 28	10 (10.5)	14.30.2022.11.40	14.10.2022.11.10	0	2	TT, KN	0	0	60	0	0	60	0	0	0	0	0	900					
766	MPI3TBC	TT	TT 30	10 (10.5)	10.30.2022.12.03	14.30.2022.11.03	0	4	TT, KN	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	2175					

261	МП "ВЭС"	П	П-401	12.10.13	13.10.2022	12.31	14.05.2022	12.29	П	2,75	ТГ	0	0	89	0	0	89	0	0	0	0	89	0	113%				1
262	МП "ВЭС"	П	П-405	10.10.13	11.10.2022	12.31	12.03.2022	12.07	П	1	ТГ	0	0	314	0	0	314	0	0	0	0	314	0	471%				1
266	МП "ВЭС"	П	П-425	10.10.13	13.10.2022	12.31	14.10.2022	12.07	П	1,75	ТГ	0	0	56	0	0	56	0	0	0	0	56	0	103%				1
270	МП "ВЭС"	П	П-42	10.10.13	11.10.2022	12.31	11.10.2022	12.08	П	1,474	ТГ	0	0	90	0	0	90	0	0	0	0	90	0	930				1
271	МП "ВЭС"	П	П-473.04	10.10.13	10.30.2022	12.31	13.05.2022	12.05	П	0,082	ТГ	0	0	0,08	0	0	0,08	0	0	0	0	0,08	0	104%	ММ от 26.12.22	1.8.17.1	4.11	1
272	МП "ВЭС"	П	П-174	10.10.13	11.10.2022	12.31	14.10.2022	12.13	П	2,932	ТГ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	310				1
273	МП "ВЭС"	П	П-138	10.10.13	14.10.2022	12.31	16.03.2022	12.13	П	7	ТГ	0	0	41	0	0	41	0	0	0	0	41	0	160				1
274	МТ "ВЭС"	П	П-117	10.10.13	12.10.2022	12.31	16.10.2022	12.14	П	0,333	ТГ	0	0	0,33	0	0	0,33	0	0	0	0	0,33	0	1103%				1
275	МТ "ВЭС"	П	П-143	10.10.13	12.10.2022	12.31	11.10.2022	12.14	П	0,373	ТГ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	200				1
276	МТ "ВЭС"	П	П-111	10.10.13	11.10.2022	12.31	16.10.2022	12.16	П	3,5	ТГ	0	0	331	0	0	331	0	0	0	0	331	0	486%				1
277	МТ "ВЭС"	П	П-41	10.10.13	11.10.2022	12.31	11.10.2022	12.20	П	2,5	ТГ	0	0	50	0	0	50	0	0	0	0	50	0	730				1
278	МТ "ВЭС"	П	П-115	11.10.13	11.10.2022	12.31	15.10.2022	12.20	П	5	ТГ	0	0	73	0	0	73	0	0	0	0	73	0	174%				1
279	МТ "ВЭС"	П	П-74	11.10.13	13.10.2022	12.31	13.10.2022	12.21	П	0,043	ТГ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	0	30				1
280	МТ "ВЭС"	П	П-153	12.10.13	10.15.2022	12.31	15.01.2022	12.21	П	0,383	ТГ	0	0	75	0	0	75	0	0	0	0	75	0	178%				1
281	МТ "ВЭС"	П	П-111	12.10.13	10.10.2022	12.31	14.02.2022	12.22	П	3,5	ТГ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	250				1
342	МТ "ВЭС"	П	П-275.1.1, 4.525-21%	10.10.13	11.10.2022	12.27	15.10.2022	12.27	П	3,5	ТГ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	470				1
343	МТ "ВЭС"	П	П-114	10.10.13	10.10.2022	12.28	12.10.2022	12.28	П	2,012	ТГ	0	0	220	0	0	220	0	0	0	0	220	0	345%				1
284	МТ "ВЭС"	П	П-115	10.10.13	10.10.2022	12.28	14.10.2022	12.28	П	4	ТГ	0	0	154	0	0	154	0	0	0	0	154	0	710				1
275	МТ "ВЭС"	П	П-108	10.10.13	10.10.2022	12.28	13.05.2022	12.28	П	2,165	ТГ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	40				1

ИТОГО по всем распределенным генераторам электрической энергии за отчетный период	И	467,878		188 608,00	0,00	3 086,00	194 942,00	0,00	0,00	125,00	1 071 579,00	0,00	2 745 083,95	0,00																				365,00
по стратегическим инвестициям в производимой мощности	А	456,164		20 742,00	0,00	6,00	20 736,00	0,00	0,00	72,00	2 220,00	0,00	319 614,62	0,00																				199,00
по базовой-выполненной	Б																																	0
по энергии, произведенной с использованием	В	1,714		143 172,00	0,00	3,05	131 204,00	0,00	2,00	53,00	1 041 739,00	0,00	1 915 770,45	0,00																				81,00
по энергетическим мощностям и инвестициям в генерацию электрической энергии	Б	32,000		24 594,00	0,00	9,00	33 502,00	0,00	0,00	25,00	33 489,00	0,00	494 465,00	0,00																				77,00

Сд. инженер МП "ВЭС"

Кузнецов И.И.



Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
за 2022 год

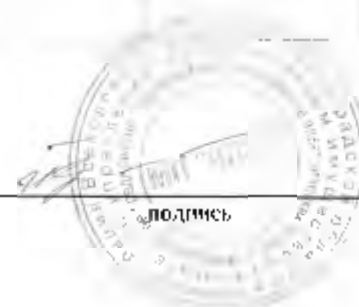
Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирование числа точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения;	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	32752
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1.2.	СН1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1.3.	СН2 (6-20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	595
1.4.	ВН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	32157
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 формы 8.3 ($\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}$) / пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	2,118905
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), шт.	сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 8.3 ($\sum \text{столбец 13}$ формы 8.1 / пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	1,023171
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaif), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 формы 8.3 ($\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}$) / пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	2,277686
5	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaif), шт.	сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 8.3 ($\sum \text{столбец 13}$ формы 8.1 / пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0,618038

Г. инженер МП "ВЭС"
Должность

Кучеренко И.И.
Ф.И.О.



Подпись

Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (ред. От 07.07.2021) "О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций"

Приложение №7 к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей услуг
сетевых организаций

1 Общая информация о сетевой организации

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		2021	2022	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Количество потребителей услуг (шт.)	31567	32752	1185
1.1	по уровням напряжения:	31567	32752	1185
	СН2	683	692	9
	НН	30884	32060	1176
1.2	по категориям надежности:	31567	32752	1185
	II	407	439	32
	III	31160	32313	1153
1.3	по типу потребителей:	31567	32752	1185
	физические лица:	29510	29922	412
	юридические лица:	2057	2830	773
2	Количество точек поставки всего, шт	31567	32752	1185
	Юридические лица:	2057	2830	773
	Количество точек поставки всего, шт	2057	2830	773
	Кол-во точек поставки, оборудован. ПУ, шт.	2057	2624	567
	в т.ч. МКД всего:	575	692	117
	ВРУ	247	348	101
	ГРЩ	328	344	16
	в т.ч. с дистанционным сбором данных	323	437	114
	Физические лица:	29510	29922	412
	Количество точек поставки всего, шт	29510	29805	295
	в т.ч. с дистанционным сбором данных	543	987	444
				0
3	Информация об объектах электросетевого хозяйства:			
	длина ВЛ (км.)	612,6	631,33	18,73
	СН2	149,54	149,57	0,03
	НН	463,06	481,76	18,7
	длина КЛ (км.)	330,85	358	27,15
	СН2	246,38	267,99	21,61
	НН	84,47	90,01	5,54
	Подстанции (шт)	312	318	6
4	Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства:			0
		37,4	37,7	0,3

2 Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		2021	2022	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прокращений передачи электрической энергии (P _{ср.р})	3,172	2,119	-1,053
1.1	ВН (110 кВ и выше)			
1.2	СН1 (35-60 кВ)			
1.3	СЧ2 (1-20 кВ)			
1.4	НН (до 1 кВ)	3,172	2,119	-1,053
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (P _{ср.ч})	1,955	1,27	-0,685
2.1	ВН (110 кВ и выше)			
2.2	СН1 (35-60 кВ)			
2.3	СЧ2 (1-20 кВ)			
2.4	НН (до 1 кВ)	1,955	1,27	-0,685
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{ср.р.р} , план)	2,45185	2,29427	0,15758
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН1 (35-60 кВ)			
3.3	СЧ2 (1-20 кВ)			
3.4	НН (до 1 кВ)	2,45185	2,29427	-0,15758
4	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{ср.ч.р} , план)	1,1822	1,02113	-0,16107
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН1 (35-60 кВ)			
4.3	СЧ2 (1-20 кВ)			
4.4	НН (до 1 кВ)	1,1822	1,02113	-0,16107
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (ред. От 07.07.2021) "О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций"

2.2 Рейтинг структурных единиц МП "ВПЭС" по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии

№	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии Пса р,				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии Пзагг				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации) Пзаю, план				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации) Пзапр, план				Показатель качества оказания услуг по передаче ЭЭ (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества ЭЭ по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых в отчетном периоде)				Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков	
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		20			
1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		

Структурные единицы отсутствуют

2.3 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме

<i>Реконструкция линий, замена оборудования согласно инвестиционной программе</i>	
<i>км</i>	<i>МВА</i>
<i>10,42</i>	<i>1,40</i>

2.4 Замечаний по качеству оказания услуг по передаче ЭЭ за отчетный период **нет**.

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невосребленной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с развитием по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, **раскрывается на сайте МП «ВЭС» <http://www.vsepcs.ru/>, в разделе «Пресс-Центр».**

3.2. Усовершенствования, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде. **Разработан внутренний регламент процесса организации технологического присоединения с целью упорядочивания этапов и сроков прохождения документации внутри подразделений предприятия.**

Проведена ревизия договоров технологического присоединения в части актуализации информации по заявителю.

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению: **отсутствует.**

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям МП "ВЭС"

№	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче ЭЭ в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			более 670 кВт			Объекты по производству ЭЭ			
		2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	588	641	9,01%	111	134	20,77%	23	18	21,74%	3	7	133,33%	0	0	0,00%	800
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	556	623	12,05%	102	120	17,65%	18	17	33,33%	7	6	200,00%	0	0	0,00%	761
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденных актами контролирующих организаций и решениями суда, штук, в том числе:	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0
3.1	по линии сетевой организации	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	8	9	12,50%	16	14	-12,50%	24	29	20,83%	16	24	50,00%	0	0	0,00%	76
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	540	605	12,04%	97	108	11,34%	14	9	-35,71%	1	7	100,00%	0	0	0,00%	724
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	525	597	13,71%	57	56	-1,75%	10	7	-40,00%	3	7	33,33%	0	0	0,00%	667
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденных актами контролирующих организаций и решениями суда, в том числе:	3	1	-66,67%	1	4	300,00%	0	1	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	6
7.1	по линии сетевой организации	3	1	-66,67%	1	4	300,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	5
7.2	по вине заявителя	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	544	350	-35,00%	507	460	-9,27%	989	504	-49,04%	7033	805	-55,98%	0	0	0,00%	2209

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному

№	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Зачинная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %	2021	2022	динамика изменения показателя %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	632	1111	75,79%	1397	2326	66,50%	2360	2584	9,08%	29	0	-100,00%	125	125	0,00%
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
1.2	осуществление технологического присоединения	480	980	104,17%	1280	2230	74,22%	2350	2580	9,79%	2	0	-100,00%	0	0	0,00%
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	6	0,00%	0	15	0,00%	0	4	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
1.4	качество обслуживания	27	0	-100,00%	117	81	-30,77%	18	0	-100,00%	27	0	100,00%	0	0	0,00%
1.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	125	125	0,00%	0	0	0,00%	1	0	-100,00%	0	0	0,00%	125	125	0,00%
1.6	прочее (указать)	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
2	Жалобы	25	41	20,00%	84	77	-8,33%	52	31	-40,38%	12	7	-41,67%	0	0	0,00%
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
2.1.2	качество электрической энергии	4	0	-100,00%	18	17	-5,56%	17	0	-100,00%	5	0	-100,00%	0	0	0,00%
2.2	осуществление технологического присоединения	15	23	53,33%	45	44	-2,22%	17	15	11,76%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
2.4	качество обслуживания	6	5	-16,67%	21	16	-23,81%	18	16	11,11%	7	5	-28,57%	0	0	0,00%
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	2	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	2	0,00%	0	0	0,00%
2.6	прочее (указать)	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
3	Заявка на оказание услуг	115	415	260,87%	3	4	33,33%	611	433	-29,13%	1	0	-100,00%	0	0	-0,00%
3.1	по технологическому присоединению	115	370	221,74%	0	0	0,00%	607	430	-29,16%	1	0	100,00%	0	0	0,00%
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	45	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
3.4	прочее (указать)	0	0	0,00%	3	4	33,33%	4	3	-25,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

№	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории и офиса обслуживания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МП "ВНЭС"	Центр обслуживания клиентов	г. Всеволожск, ул. Межевая, д.б, лит.А	8(81370)25-598 8(81370)25-412 vpes@vsevpes.ru	Приемные дни: секретарь - пн-чт. с 08:30 до 17:30, пн с 08:30-16:30, обед с 13:00 до 14:00, ЦОК: пн-чт. с 08:30 до 17:30, пт. с 08:30-16:00	заключение договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям; внесение изменений в договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям; расторжение договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям; выдача документов, предусмотренных в рамках технологического присоединения, в том числе квитанций, счетов, счетов-фактур, технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации; технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации посредством перераспределения максимальной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями (в том числе опосредованное присоединение); технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации по индивидуальному проекту; временное технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации; выдача справок и документов (их копий), подтверждающих технологическое присоединение к сетям сетевой организации (акт об осуществлении технологического присоединения); восстановление ранее выданных документов о технологическом присоединении либо выдача новых документов о технологическом присоединении при невозможности восстановления ранее выданных технических условий.	3285	5-15	0-5	нет

4.3 Информация о значном обслуживании потребителей посредством телефонной связи

№	Наименование	Единица измерения	
		номер телефона	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей. номер телефона по вопросам энергоснабжения: номер телефона центра обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8(81370)25 598; 8(81370)25-412; 8-800-200-27-01
7	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	4800
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	4800
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,2
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	3

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

Категорией обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, является заявка на технологическое присоединение.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций, МП «ВПЭС» с целью обеспечения качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей оказывает физическим и юридическим лицам дополнительные коммерческие услуги по обслуживанию сетей наружного освещения, работы по реконструкции и новому строительству по заказу арендодателя, осуществляет испытания, измерения, пусконаладочные работы. Компания также производит техобслуживание и ремонт электрооборудования, предоставляет услуги специализированной автотранспортной техники. На сайте МП «ВПЭС» в сети интернет реализован личный кабинет, с помощью которого заявитель в электронном виде, без посещения сетевой организации, может подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям, получить и подписать договор технологического присоединения электронно-цифровой подписью, отслеживать его договоры на всех этапах исполнения, получить и заключить договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком.

Дополнительные услуги потребителям электрической энергии оказываются в соответствии с прецедентом, предоставленным на сайте МП «ВПЭС» <http://vsevpes.ru/potrebiteljam/obsluzhivanie-potrebiteliei/>

4.6 Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения

Помощь в заполнении документов. Технологическое присоединение по льготной программе в соответствии с Правилами ППР РФ №861.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Не проводились

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

На постоянной основе осуществляется обзор потребителей, получивших услугу о технологическом присоединении, с целью выявления замечаний к работе отдельных структурных подразделений, с целью дальнейшего их устранения. Сокращение срока ответов на обращения заявителей.